
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

CHARIS ENERGY, INC.		146369		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655		PERF. N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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)	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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 PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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)	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		148108			RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9796 - 14557		
CROMWELL		WELL #:		8										
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474			RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF.	13990 - 14070		
RUCKMAN		WELL #:		8										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246			RRCID ->	172124	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	N/A		
WARDLAW "52"		WELL #:		1										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EL TORO RESOURCES LLC				250718										
COMANCHE RANCH				WELL #: 1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
HUNTER CREDIT TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	- 7814					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//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	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

MAVERICK ENERGY, INC.				534184								
STONE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	137944	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

RIO-TEX, INC.				712930								
BUFFALO		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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

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

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

SN OPERATING, LLC		797110										
PILONCILLO		WELL #:		A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		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
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	
09		780 N	688	-0-	-92	-0-	182 1	441 2	Y	59	52 1	21
							65 9					
10		0	456	-0-	456	456	143 1	310 2	Y	3		24
							3 9					
11		0	377	-0-	377	833	124 1	250 2	Y	3	12 1	15
							3 9					
12		0	520	-0-	520	1353	144 1	367 2	Y	8		23
							9 9					
01		0	652	-0-	652	2005	171 1	439 2	Y	38	22 1	39
							42 9					
02		2763 N	758	-0-	-2005	-0-	219 1	525 2	Y	13	23 1	29
							14 9					

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465
09		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	707 1	1712 2	Y	99	92 1	58	
							109 9						
10		0	2703	-0-	2703	2703	813 1	1763 2	Y	115	93 1	80	
							127 9						
11		0	2145	-0-	2145	4848	676 1	1357 2	Y	102	98 1	84	
							112 9						
12		0	2732	-0-	2732	7580	742 1	1888 2	Y	93	93 1	84	
							102 9						
01		0	2364	-0-	2364	9944	637 1	1631 2	Y	87	46 1	125	
							96 9						
02		2800 N	312	-0-	-2488	7456	86 1	207 2	Y	17	45 1	97	
							19 9						

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290
09		870 N	682	-0-	-188	-0-	192 1	466 2	Y	22	25 1	21	
							24 9						
10		0	612	-0-	612	612	189 1	410 2	Y	12	26 1	7	
							13 9						
11		0	597	-0-	597	1209	184 1	369 2	Y	40		47	
							44 9						
12		1790 N	581	-0-	-1209	-0-	160 1	407 2	Y	13	28 1	32	
							14 9						
01		0	803	-0-	803	803	216 1	554 2	Y	30	31 1	31	
							33 9						
02		1766 N	963	-0-	-803	-0-	279 1	667 2	Y	15	31 1	15	
							17 9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	22	1	52	2	Y	1	3	1	3
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

BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 -	9383	
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	228	1	552	2	Y	56	60	1	24
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

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 -	9324	
09	630 N	465	-0-	-165	-0-	130	1	314	2	Y	19	18	1	16
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

BPX OPERATING COMPANY		085408												
RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 -	14194	
09	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-			-0-
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-

A. W. P. (OLMOS) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795 O		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 085408		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
RYAN 1795 O		WELL #: 18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013				TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972			
09		2340 X	2077	-0-	-263	-0-	39 1	2038 3	N	-0-			-0-
10		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	51 1	2617 3	N	165	165 1		-0-
							182 9						
11		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	45 1	2528 3	N	185	185 1		-0-
							204 9						
12		2821 X	1509	-0-	-1312	-0-	26 1	1483 3	N	-0-			-0-
*01		2852 X	2601	-0-	-251	-0-	51 1	2343 3	N	188	188 1		-0-
							207 9						
02		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			-0-
RYAN 1795 O		WELL #: 1H		RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044			
09		3660 X	2365	-0-	-1295	-0-	44 1	2321 3	N	-0-			88
10		2914 X	1573	-0-	-1341	-0-	27 1	1439 3	N	97	185 1		-0-
							107 9						
11		2820 X	605	-0-	-2215	-0-	10 1	595 3	N	-0-			-0-
12		2821 X	979	-0-	-1842	-0-	16 1	963 3	N	-0-			-0-
*01		2449 X	1886	-0-	-563	-0-	36 1	1716 3	N	122	122 1		-0-
							134 9						
02		2212 X	768	-0-	-1444	-0-	13 1	755 3	N	-0-			-0-
RYAN O		WELL #: 1H		RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014				TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912			
09		3210 X	1873	-0-	-1337	-0-	34 1	1839 3	N	-0-			147
10		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	83 1	4460 3	N	-0-			147
11		3330 X	1087	-0-	-2243	-0-	19 1	1068 3	N	-0-			147
12		3441 X	1583	-0-	-1858	-0-	26 1	1557 3	N	-0-			147
*01		3441 X	2816	-0-	-625	-0-	57 1	2759 3	N	-0-			147
							15 1	853 3	N	-0-			147
02		3108 X	868	-0-	-2240	-0-							
DORADO DRILLING, INC. F. T.		223295 WELL #: 2		RRCID -> 157215		COMPL. DATE 01/18/1996				TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582			
09		2370 N	1126	-0-	-1244	-0-	139 1	966 2	Y	19			65
							21 9						
10		0	1595	-0-	1595	1595	201 1	1385 2	Y	8			73
							9 9						
11		0	1248	-0-	1248	2843	177 1	1064 2	Y	6			79
							7 9						
12		0	380	-0-	380	3223	115 1	252 2	Y	12			91
							13 9						
01		0	831	-0-	831	4054	155 1	667 2	Y	8			99
							9 9						
02		2800 N	1663	-0-	-1137	2917	248 1	1404 2	Y	10			109
							11 9						
F. T.		WELL #: 5		RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996				TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632			
09		570 X	512	-0-	-58	-0-	49 1	457 2	Y	5			12
							6 9						
10		0	615	-0-	615	615	64 1	548 2	Y	3			15
							3 9						
11		0	438	-0-	438	1053	37 1	400 2	Y	1			16
							1 9						
12		0	160	-0-	160	1213	28 1	131 2	Y	1			17
							1 9						
01		0	668	-0-	668	1881	91 1	574 2	Y	3			20
							3 9						
02		1968 N	87	-0-	-1881	-0-	11 1	76 2	Y	-0-			20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	1	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	1
11	0	-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

F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

09	1650 N	1539	-0-	-111	-0-	147	1	1369	2	Y	21	46
10	0	1326	-0-	1326	1326	23	9	1180	2	Y	8	54
11	0	1181	-0-	1181	2507	9	9	1079	2	Y	2	56
12	0	116	-0-	116	2623	2	9	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

F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	Y	2	5
10	0	493	-0-	493	493	2	9	441	2	Y	1	6
11	0	445	-0-	445	938	51	1	407	2	Y	-0-	6
12	0	85	-0-	85	1023	1	9	69	2	Y	1	7
01	0	117	-0-	117	1140	15	1	100	2	Y	1	8
02	1397 N	257	-0-	-1140	-0-	1	9	225	2	Y	1	9

F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	Y	4	7
10	0	713	-0-	713	713	4	9	637	2	Y	2	9
11	0	761	-0-	761	1474	74	1	695	2	Y	1	10
12	0	164	-0-	164	1638	2	9	133	2	Y	3	13
01	0	363	-0-	363	2001	65	1	313	2	Y	1	14
02	2279 X	278	-0-	-2001	-0-	1	9	243	2	Y	1	15

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 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	* 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	
09	3330 X	1506	-0-	-1824	-0-	145	1	1354	2	Y	6					44
10	0	1034	-0-	1034	1034	107	1	925	2	Y	2					46
11	0	1626	-0-	1626	2660	138	1	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

F. T.		WELL #: 7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 10765			PERF.10538 - 10562				
09	900 N	722	-0-	-178	-0-	68	1	634	2	Y	18					41
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

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

W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 10905			PERF.10714 - 10734				
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-

W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 157979		COMPL. DATE 03/22/1996			TOTAL DEPTH 10886			PERF.10529 - 10816				
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-

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

W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996				TOTAL DEPTH 10875			PERF.10652 - 10676	
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	52	1	477	2	Y	16	22	1	12
10	0	521	-0-	521	521	18	9	448	2	Y	19	13	1	18
11	0	254	-0-	254	775	21	9	189	2	Y	16	11	1	23
12	0	304	-0-	304	1079	47	1	255	2	Y	17	18	1	22
01	0	354	-0-	354	1433	18	9	285	2	Y	21	10	1	33
02	1657 N	224	-0-	-1433	-0-	30	1	172	2	Y	12	18	1	27

W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996				TOTAL DEPTH 10882			PERF.10666 - 10690	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	514	2	Y	11	15	1	8
10	0	489	-0-	489	489	12	9	427	2	Y	11	8	1	11
11	0	269	-0-	269	758	50	1	200	2	Y	18	9	1	20
12	0	379	-0-	379	1137	49	1	315	2	Y	25	19	1	26
01	0	225	-0-	225	1362	20	9	178	2	Y	17	10	1	33
02	1504 N	142	-0-	-1362	-0-	36	1	108	2	Y	9	17	1	25

SWR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997				TOTAL DEPTH 10815			PERF.10558 - 10578	
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-

SWR "D"		WELL #: 2		RRCID -> 159983		COMPL. DATE 08/08/1996				TOTAL DEPTH 10813			PERF.10590 - 10620	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SWR "B"		WELL #: 2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10751			PERF.10450 - 10485	
09	450 X	128	-0-	-322	-0-	14	1	111	2	Y	3	3	1	2
10	0	195	-0-	195	195	3	9	172	2	Y	2	2	1	2
11	0	119	-0-	119	314	21	1	107	2	Y	1	1	1	2
12	0	187	-0-	187	501	11	1	166	2	Y	3	2	1	3
01	0	-0-	-0-	-0-	501	18	1							
02	539 N	38	-0-	-501	-0-	3	9	33	2	Y	-0-	1	1	2
						4	1				1	1	1	2
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

SWR "C"		WELL #: 1		RRCID -> 160166	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 11212	PERF.10940 - 10966					
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	63 1 59 9	502 2	Y	54	28 1		36
10	0	345	-0-	345	345	41 1 3 9	301 2	Y	3			39
11	0	477	-0-	477	822	48 1 2 9	427 2	Y	2			41
12	0	314	-0-	314	1136	30 1 13 9	271 2	Y	12			53
01	0	309	-0-	309	1445	42 1 8 9	259 2	Y	7			60
02	1908 N	463	-0-	-1445	-0-	54 1 24 9	385 2	Y	22	40 1		42

SWR "H"		WELL #: 1		RRCID -> 160191	COMPL. DATE 09/09/1996	TOTAL DEPTH 11122	PERF.10796 - 10832					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SWR "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160457	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10498 - 10516					
09	810 N	552	-0-	-258	-0-	58 1 17 9	477 2	Y	15	21 1		12
10	0	477	-0-	477	477	50 1 11 9	416 2	Y	10	9 1		13
11	0	271	-0-	271	748	25 1 3 9	243 2	Y	3	5 1		11
12	0	238	-0-	238	986	22 1 10 9	206 2	Y	9	9 1		11
01	0	222	-0-	222	1208	29 1 7 9	186 2	Y	6	4 1		13
02	1584 N	376	-0-	-1208	-0-	42 1 10 9	324 2	Y	9	9 1		13

SWR "H"		WELL #: 3		RRCID -> 160458	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10955	PERF.10778 - 10810					
09	330 X	120	-0-	-210	-0-	13 1 8 9	99 2	Y	7	6 1		4
10	0	120	-0-	120	120	14 1 1 9	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 4 9	157 2	Y	4			9
01	0	168	-0-	168	708	23 1 1 9	144 2	Y	1			10
02	808 N	100	-0-	-708	-0-	12 1 2 9	86 2	Y	2	6 1		6

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	333	-0-	-87	-0-	32	1	298	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
10	0	430	-0-	430	430	45	1	383	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
11	0	290	-0-	290	720	53	1	216	2	Y	19	7 1	14
						21	9						
12	0	231	-0-	231	951	21	1	181	2	Y	26	17 1	23
						29	9						
01	0	346	-0-	346	1297	43	1	269	2	Y	31	12 1	42
						34	9						
02	1501 N	204	-0-	-1297	-0-	34	1	151	2	Y	17	24 1	35
						19	9						
SWR "H"		WELL #: 2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10710 - 10742			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
WR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10622 - 10646			
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	15	19 1	13
						17	9						
10	0	162	-0-	162	162	14	1	126	2	Y	20	11 1	22
						22	9						
11	0	162	-0-	162	324	13	1	141	2	Y	7	15 1	14
						8	9						
12	0	52	-0-	52	376	4	1	46	2	Y	2	5 1	11
						2	9						
01	0	54	-0-	54	430	7	1	45	2	Y	2	4 1	9
						2	9						
02	464 N	34	-0-	-430	-0-	4	1	28	2	Y	2	3 1	8
						2	9						
WR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10593 - 10613			
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	Y	27	27 1	21
						30	9						
10	0	273	-0-	273	273	24	1	216	2	Y	30	17 1	34
						33	9						
11	0	159	-0-	159	432	12	1	132	2	Y	14	25 1	23
						15	9						
12	0	115	-0-	115	547	8	1	86	2	Y	19	13 1	29
						21	9						
01	0	188	-0-	188	735	22	1	148	2	Y	16	14 1	31
						18	9						
02	806 N	71	-0-	-735	-0-	7	1	57	2	Y	6	10 1	27
						7	9						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	446	-0-	-304	-0-	43 1 7 9	396 2	Y	6	9 1	5
10	0	617	-0-	617	617	64 1 8 9	545 2	Y	7	5 1	7
11	0	268	-0-	268	885	50 1 17 9	201 2	Y	15	7 1	15
12	0	301	-0-	301	1186	29 1 20 9	252 2	Y	18	14 1	19
01	0	356	-0-	356	1542	46 1 23 9	287 2	Y	21	9 1	31
02	1707 N	165	-0-	-1542	-0-	29 1 9 9	127 2	Y	8	16 1	23

SWR		WELL #: 3		RRCID -> 161147	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 11168	PERF.10814 - 10834				
09	540 N	424	-0-	-116	-0-	38 1 31 9	355 2	Y	28	37 1	20
10	0	383	-0-	383	383	37 1 29 9	317 2	Y	26	19 1	27
11	0	109	-0-	109	492	21 1 4 9	84 2	Y	4	10 1	21
12	0	195	-0-	195	687	20 1 7 9	168 2	Y	6	13 1	14
01	0	126	-0-	126	813	17 1 4 9	105 2	Y	4	4 1	14
02	903 N	90	-0-	-813	-0-	16 1 2 9	72 2	Y	2	7 1	9

SWR		WELL #: 5		RRCID -> 161148	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10960 - 10980				
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	31 1 45 9	284 2	Y	41	46 1	25
10	0	319	-0-	319	319	29 1 40 9	250 2	Y	36	26 1	35
11	0	211	-0-	211	530	41 1 6 9	164 2	Y	5	13 1	27
12	0	293	-0-	293	823	30 1 7 9	256 2	Y	6	16 1	17
01	0	276	-0-	276	1099	37 1 6 9	233 2	Y	5	5 1	17
02	1366 N	267	-0-	-1099	-0-	48 1 8 9	211 2	Y	7	10 1	14

WR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 161152	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10568 - 10596				
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-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//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 "H"		WELL #: 4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10886 - 10912			
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	47 1 25 9	371 2	Y			23	17	1		15
10	0	310	-0-	310	310	37 1 1 9	272 2	Y			1				16
11	0	225	-0-	225	535	23 1 1 9	201 2	Y			1				17
12	0	183	-0-	183	718	18 1 4 9	161 2	Y			4				21
01	0	308	-0-	308	1026	42 1 6 9	260 2	Y			5				26
02	1322 N	296	-0-	-1026	-0-	35 1 8 9	253 2	Y			7	16	1		17
WR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10543 - 10563			
09	480 X	197	-0-	-283	-0-	16 1 35 9	146 2	Y			32	51	1		34
10	0	333	-0-	333	333	27 1 59 9	247 2	Y			54	29	1		59
11	0	202	-0-	202	535	16 1 7 9	179 2	Y			6	34	1		31
12	0	74	-0-	74	609	5 1 6 9	63 2	Y			5	12	1		24
01	0	74	-0-	74	683	9 1 2 9	63 2	Y			2	7	1		19
02	738 N	55	-0-	-683	-0-	6 1 2 9	47 2	Y			2	6	1		15
SWR "H"		WELL #: 6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773 - 10793			
09	450 X	184	-0-	-266	-0-	20 1 8 9	156 2	Y			7	16	1		4
10	0	212	-0-	212	212	25 1	187 2	Y			-0-				4
11	0	316	-0-	316	528	32 1 1 9	283 2	Y			1				5
12	0	175	-0-	175	703	17 1 8 9	150 2	Y			7				12
01	0	181	-0-	181	884	25 1 3 9	153 2	Y			3				15
02	1313 N	429	-0-	-884	-0-	51 1 12 9	366 2	Y			11	12	1		14
WR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10486 - 10502			
09	180 N	32	-0-	-148	-0-	3 1 1 9	28 2	Y			1	1	1		1
10	0	9	-0-	9	9	1 1 1 9	7 2	Y			1				2
11	0	140	-0-	140	149	12 1 3 9	125 2	Y			3	2	1		3
12	0	36	-0-	36	185	5 1 3 9	28 2	Y			3	2	1		4
01	0	128	-0-	128	313	12 1 9 9	107 2	Y			8	3	1		9
02	375 N	62	-0-	-313	-0-	3 1 3 9	56 2	Y			3				12

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #:	4	RRCID -> 161665	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10604	- 10634					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	135	-0-	135	135	19	1	116	2	Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-			-0-

SWR		WELL #:	2	RRCID -> 161675	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10738	- 10764			
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30 1 12 9	277	2	Y	11	12	1	7
10	0	293	-0-	293	293	30 1 10 9	253	2	Y	9	7	1	9
11	0	197	-0-	197	490	37 1 10 9	150	2	Y	9	6	1	12
12	0	291	-0-	291	781	29 1 15 9	247	2	Y	14	11	1	15
01	0	242	-0-	242	1023	32 1 12 9	198	2	Y	11	6	1	20
02	1230 N	207	-0-	-1023	-0-	36 1 13 9	158	2	Y	12	13	1	19

SWR "B"		WELL #:	6	RRCID -> 162044	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10578	- 10598			
09	750 N	472	-0-	-278	-0-	50 1 12 9	410	2	Y	11	15	1	8
10	0	457	-0-	457	457	48 1 10 9	399	2	Y	9	7	1	10
11	0	455	-0-	455	912	42 1 9 9	404	2	Y	8	6	1	12
12	0	252	-0-	252	1164	23 1 11 9	218	2	Y	10	10	1	12
01	0	290	-0-	290	1454	37 1 10 9	243	2	Y	9	5	1	16
02	1728 N	274	-0-	-1454	-0-	31 1 9 9	234	2	Y	8	10	1	14

WR "K"		WELL #:	6	RRCID -> 162046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10496	- 10516			
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	22 1 9 9	187	2	Y	8	7	1	8
10	0	209	-0-	209	209	21 1 7 9	181	2	Y	6			14
11	0	314	-0-	314	523	25 1 23 9	266	2	Y	21	14	1	21
12	0	77	-0-	77	600	9 1 22 9	46	2	Y	20	15	1	26
01	0	114	-0-	114	714	9 1 28 9	77	2	Y	25	16	1	35
02	994 N	280	-0-	-714	-0-	15 1 31 9	234	2	Y	28			63

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540			
09	1020 X	617	-0-	-403	-0-	65 1 18 9	534 2	Y	16	21 1		11
10	0	505	-0-	505	505	53 1 12 9	440 2	Y	11	9 1		13
11	0	565	-0-	565	1070	51 1 18 9	496 2	Y	16	9 1		20
12	0	345	-0-	345	1415	31 1 25 9	289 2	Y	23	19 1		24
01	0	209	-0-	209	1624	26 1 12 9	171 2	Y	11	8 1		27
02	1735 N	111	-0-	-1624	-0-	12 1 8 9	91 2	Y	7	14 1		20
WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543			
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	5 1 4 9	42 2	Y	4	7 1		7
10	0	59	-0-	59	59	6 1 2 9	51 2	Y	2			9
11	0	79	-0-	79	138	6 1 3 9	70 2	Y	3	5 1		7
12	0	79	-0-	79	217	11 1 10 9	58 2	Y	9	5 1		11
01	0	62	-0-	62	279	5 1 9 9	48 2	Y	8	6 1		13
02	427 N	148	-0-	-279	-0-	8 1 9 9	131 2	Y	8			21
SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997			TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518			
09	1260 X	680	-0-	-580	-0-	73 1 10 9	597 2	Y	9	15 1		8
10	0	545	-0-	545	545	58 1 8 9	479 2	Y	7	6 1		9
11	0	611	-0-	611	1156	55 1 18 9	538 2	Y	16	8 1		17
12	0	386	-0-	386	1542	35 1 25 9	326 2	Y	23	17 1		23
01	0	427	-0-	427	1969	54 1 25 9	348 2	Y	23	10 1		36
02	2362 N	393	-0-	-1969	-0-	43 1 20 9	330 2	Y	18	22 1		32
SWR		WELL #: 6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720			
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	43 1 26 9	395 2	Y	24	23 1		12
10	0	265	-0-	265	265	26 1 13 9	226 2	Y	12	10 1		14
11	0	165	-0-	165	430	31 1 9 9	125 2	Y	8	7 1		15
12	0	229	-0-	229	659	23 1 10 9	196 2	Y	9	11 1		13
01	0	316	-0-	316	975	42 1 11 9	263 2	Y	10	5 1		18
02	1195 N	220	-0-	-975	-0-	39 1 8 9	173 2	Y	7	10 1		15

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SWR "B"		WELL #: 11		RRCID -> 162259	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504				
09	270 X	102	-0-	-168	-0-	10 1	83 2	Y	8	10 1	6
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-	7 1	57 2	Y	6	7 1	10
						7 9					

SWR "D"		WELL #: 3		RRCID -> 162601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640				
09	660 N	325	-0-	-335	-0-	31 1	288 2	Y	5	7 1	4
10	0	359	-0-	359	359	6 9		Y	5	4 1	5
11	0	268	-0-	268	627	37 1	316 2	Y	5	4 1	5
12	0	233	-0-	233	860	6 9		Y	4	3 1	6
01	0	271	-0-	271	1131	52 1	212 2	Y	4	3 1	6
02	1398 N	267	-0-	-1131	-0-	4 9		Y	5	5 1	6
						24 1	203 2	Y	5	5 1	6
						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					

WR "K"		WELL #: 8		RRCID -> 162609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500				
09	240 N	139	-0-	-101	-0-	13 1	109 2	Y	15	16 1	18
10	0	110	-0-	110	110	17 9		Y	7		25
11	0	149	-0-	149	259	10 1	92 2	Y	7		25
12	0	40	-0-	40	299	8 9		Y	12	16 1	21
01	0	71	-0-	71	370	12 1	124 2	Y	12	16 1	21
02	533 N	163	-0-	-370	-0-	13 9		Y	12	13 1	20
						4 1	23 2	Y	12	13 1	20
						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					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	12	1	105	2	Y	3	3	1	4
10	0	58	-0-	58	58	3	9	52	2	Y	-0-			4
11	0	103	-0-	103	161	6	1	89	2	Y	5	4	1	5
12	0	564	-0-	564	725	6	9	385	2	Y	95	23	1	77
01	0	120	-0-	120	845	74	1	85	2	Y	24	41	1	60
02	1070 N	225	-0-	-845	-0-	105	9	195	2	Y	16			76
						26	9							
						12	1							
						18	9							

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

09	480 N	223	-0-	-257	-0-	24	1	197	2	Y	2	4	1	2
10	0	129	-0-	129	129	2	9	113	2	Y	2	2	1	2
11	0	155	-0-	155	284	14	1	137	2	Y	4	2	1	4
12	0	161	-0-	161	445	4	9	140	2	Y	5	4	1	5
01	0	263	-0-	263	708	15	1	222	2	Y	6	2	1	9
02	1084 N	376	-0-	-708	-0-	34	1	324	2	Y	9	7	1	11
						7	9							
						42	1							
						10	9							

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

09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	50	1	399	2	Y	17	27	1	10
10	0	355	-0-	355	355	19	9	312	2	Y	1			11
11	0	325	-0-	325	680	42	1	292	2	Y	-0-			11
12	0	242	-0-	242	922	1	9	215	2	Y	3			14
01	0	94	-0-	94	1016	33	1	81	2	Y	-0-			14
02	1312 X	296	-0-	-1016	-0-	24	1	256	2	Y	4	9	1	9
						3	9							
						13	1							
						36	1							
						4	9							

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

09	330 N	271	-0-	-59	-0-	25	1	222	2	Y	22	31	1	21
10	0	503	-0-	503	503	24	9	416	2	Y	37	23	1	35
11	0	303	-0-	303	806	46	1	258	2	Y	20	32	1	23
12	0	217	-0-	217	1023	41	9	180	2	Y	19	13	1	29
01	0	171	-0-	171	1194	23	1	134	2	Y	15	13	1	31
02	1389 N	195	-0-	-1194	-0-	22	9	162	2	Y	11	12	1	30
						16	1							
						21	9							
						20	1							
						17	9							
						21	1							
						12	9							

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SWR "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997				TOTAL DEPTH 10825		PERF.10562		- 10592		
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	384	2	Y	11	14	1			8
10	0	385	-0-	385	385	12	9	39	1	Y	9	7	1			10
11	0	145	-0-	145	530	10	9	27	1	Y	8	6	1			12
12	0	322	-0-	322	852	9	9	32	1	Y	15	12	1			15
01	0	275	-0-	275	1127	17	9	36	1	Y	15	7	1			23
02	1253 N	126	-0-	-1127	-0-	22	1	22	1	Y	6	12	1			17
SWR "J"		WELL #: 2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997				TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153		- 11178		
09	420 N	22	-0-	-398	-0-	7	1	15	2	Y	-0-					42
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	1	9	26	1	Y	-0-					43
02	1165 N	334	-0-	-831	-0-	59	1	275	2	Y	-0-					43
SWR "H"		WELL #: 14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997				TOTAL DEPTH 10901		PERF.10710		- 10720		
09	270 N	170	-0-	-100	-0-	19	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
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	3	9	41	1	Y	1					4
02	1174 N	400	-0-	-774	-0-	48	1	346	2	Y	5	4	1			5
SWR "H"		WELL #: 7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10986		PERF.10730		- 10750		
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	28	1	222	2	Y	13	23	1			8
10	0	349	-0-	349	349	14	9	41	1	Y	1					9
11	0	178	-0-	178	527	1	9	18	1	Y	1					10
12	0	191	-0-	191	718	18	1	161	2	Y	11					21
01	0	74	-0-	74	792	12	9	10	1	Y	3					24
02	900 N	108	-0-	-792	-0-	3	9	12	1	Y	6	15	1			15
SWR "H"		WELL #: 5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997				TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937		- 10967		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "G"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	363	2	Y	10	12	1	6
10	0	252	-0-	252	252	11	9	221	2	Y	1			7
11	0	187	-0-	187	439	1	9	168	2	Y	-0-			7
12	0	42	-0-	42	481	19	1	37	2	Y	1			8
01	0	233	-0-	233	714	4	1	199	2	Y	2			10
02	888 N	174	-0-	-714	-0-	32	1	151	2	Y	2	6	1	6
						2	9							
						21	1							
						2	9							
						2	9							
SWR "H"		WELL #: 9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852 - 10878				
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	30	1	240	2	Y	7	3	1	5
10	0	400	-0-	400	400	8	9	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-	30	1	83	2	Y	1	6	1	5
						2	9							
						12	1							
						1	9							
SWR "H"		WELL #: 12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616 - 10646				
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-
SWR "H"		WELL #: 16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10854 - 10882				
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	Y	-0-	1	1	-0-
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
						1	9							
						54	1							
						4	9							
SWR		WELL #: 7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628 - 10658				
09	660 N	457	-0-	-203	-0-	44	1	407	2	Y	5	6	1	4
10	0	588	-0-	588	588	6	9	521	2	Y	5	4	1	5
11	0	224	-0-	224	812	61	1	165	2	Y	16	7	1	14
12	0	374	-0-	374	1186	41	1	309	2	Y	26	17	1	23
01	0	457	-0-	457	1643	18	9	362	2	Y	34	12	1	45
02	2065 N	422	-0-	-1643	-0-	36	1	323	2	Y	24	28	1	41
						29	9							
						58	1							
						37	9							
						73	1							
						26	9							

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SWR "H"		WELL #: 15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10845		- 10871		
09	600 N	389	-0-	-211	-0-	44	1	345	2	Y	-0-					-0-
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-
SWR "N"		WELL #: 1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10756		- 10786		
09	270 X	162	-0-	-108	-0-	17	1	134	2	Y	10	7	1			6
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
SWR "H"		WELL #: 8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10898		- 10928		
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	10	8	1			6
10	0	186	-0-	186	186	22	1	163	2	Y	1					7
11	0	-0-	-0-	-0-	186	1	9			Y	-0-					7
12	0	146	-0-	146	332	14	1	125	2	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
SWR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11010		- 11030		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
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
SWR "M"		WELL #: 2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10941		- 10971		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					2
10	0	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					2
11	0	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					2
12	0	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					2
SWR "J"		WELL #: 3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10922		- 10945		
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	184	1	401	2	Y	-0-					1
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

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "M"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					5
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

SWR "M"				WELL #:	4	RRCID ->	171464	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10956	- 10984		
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					2
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

SWR "H"				WELL #:	18	RRCID ->	178527	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10782	- 10802		
09	360 X	332	-0-	-28	-0-		36 1		285 2	Y	10	26 1				5
10	0	247	-0-	247	247		11 9		217 2	Y	1					6
11	0	179	-0-	179	426		1 9		160 2	Y	1					7
12	0	240	-0-	240	666		18 1		207 2	Y	9					16
01	0	103	-0-	103	769		23 1		87 2	Y	2					18
02	987 N	218	-0-	-769	-0-		10 9		183 2	Y	9	13 1				14

SWR "J"				WELL #:	4	RRCID ->	178932	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10872	- 10896		
09	510 N	468	-0-	-42	-0-		147 1		321 2	Y	-0-					24
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

SWR "H"				WELL #:	19	RRCID ->	180329	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10624	- 10650		
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-		29 1		233 2	Y	8	6 1				5
10	0	317	-0-	317	317		9 9		279 2	Y	1					6
11	0	348	-0-	348	665		37 1		313 2	Y	-0-					6
12	0	246	-0-	246	911		1 9		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-		43 1		180 2	Y	2	7 1				7

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	300 X	131	-0-	-169	-0-	13	1	105	2	Y	12	17	1	9
10	0	62	-0-	62	62	13	9	49	2	Y	6	6	1	9
11	0	189	-0-	189	251	6	1	165	2	Y	6	5	1	10
12	0	322	-0-	322	573	7	9	273	2	Y	18	12	1	16
01	0	61	-0-	61	634	17	1	50	2	Y	3	5	1	14
02	841 N	207	-0-	-634	-0-	20	9	174	2	Y	9	9	1	14
						8	1							
						3	9							
						23	1							
						10	9							
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115					
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			11
10	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			11
11	0	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-			11
12	0	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-			11
01	0	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-			11
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			11
SWR "J"		WELL #: 5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060					
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	150	1	328	2	Y	-0-			20
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
SWR "G"		WELL #: 2		RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744					
09	360 X	256	-0-	-104	-0-	28	1	224	2	Y	4	3	1	3
10	0	137	-0-	137	137	4	9	121	2	Y	-0-			3
11	0	294	-0-	294	431	16	1	263	2	Y	1			4
12	0	260	-0-	260	691	30	1	233	2	Y	1			5
01	0	79	-0-	79	770	26	1	68	2	Y	-0-			5
02	975 N	205	-0-	-770	-0-	11	1	179	2	Y	1	3	1	3
						25	1							
						1	9							
SWR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WR "K"		WELL #: 11		RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506					
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-

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
 THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					101
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

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
 BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	5	4	1			4
						6	9									
10	0	58	-0-	58	58	9	1	46	3	Y	3	4	1			3
						3	9									
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

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-

BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

09	210 N	141	-0-	-69	-0-	22	1	115	3	Y	4	4	1			4
						4	9									
10	0	107	-0-	107	107	17	1	87	3	Y	3	4	1			3
						3	9									
11	0	134	-0-	134	241	18	1	114	3	Y	2	1	1			4
						2	9									
12	0	140	-0-	140	381	21	1	118	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
01	0	87	-0-	87	468	13	1	72	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
02	567 N	99	-0-	-468	-0-	16	1	82	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9467 - 9489	
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
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	11	1	59	3	Y	3	2 1	2
10	0	44	-0-	44	44	3	9	36	3	Y	1	2 1	1
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
01	0	52	-0-	52	195	1	9	44	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	234 N	39	-0-	-195	-0-	6	1	33	3	Y	-0-		-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9451 - 9481	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9728 - 9757	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	4	3 1	3
10	0	44	-0-	44	44	4	9	35	3	Y	2	3 1	2
11	0	68	-0-	68	112	2	9	55	3	Y	4	1 1	5
12	0	154	-0-	154	266	4	9	23	1	Y	2	4 1	3
01	0	55	-0-	55	321	2	9	8	1	Y	3	5 1	1
02	366 N	45	-0-	-321	-0-	3	9	7	1	Y	2	1 1	2
						2	9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9598 - 9626	
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	3	Y	-0-		-0-
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-

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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 18		RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9490 - 9512				
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
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-

BRACKEN ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 9472 - 9507						
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-

BRACKEN ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9820 - 9852						
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	29	1	151	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
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-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10332		PERF. 10090 - 10150						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

BRACKEN ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9794						
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-

BRACKEN "A"		WELL #: 109		RRCID -> 110832		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10046						
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			-0-
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

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

BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
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							

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

09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	13	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
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-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
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							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "A"		WELL #: 1015		RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917							
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	148	3	10	9	Y	9	28	1			6
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

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

BRACKEN ET AL		WELL #: 35		RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710							
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	33	1	172	3	Y	5	4	1			4
						6	9									
10	0	149	-0-	149	149	24	1	121	3	Y	4	5	1			3
						4	9									
11	0	156	-0-	156	305	21	1	132	3	Y	3	1	1			5
						3	9									
12	0	187	-0-	187	492	28	1	157	3	Y	2	4	1			3
						2	9									
01	0	134	-0-	134	626	20	1	110	3	Y	4	6	1			1
						4	9									
02	755 N	129	-0-	-626	-0-	20	1	105	3	Y	4	2	1			3
						4	9									

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839							
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					7
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

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRACKEN "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890						
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82	3	8	9	Y	7	13	1		4
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

BRACKEN "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848						
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	140	3	6	9	Y	5	7	1		3
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

BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951						
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	57	3	2	9	Y	2	6	1		1
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

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

BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855						
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	Y	3	6	1		2
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

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861						
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	82	3	3	9	Y	3	7	1		2
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2	2	1		1
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

BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID ->	117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9741	-	9790	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	90	3	4	9	Y	4	7	1		2
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

HUFF		WELL #:		1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10816	-	10912	
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	85	1	185	2	Y	-0-				17
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

HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11046	-	11116	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	100	1	218	2	Y	-0-				2
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

BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10310	-	10360	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-	1	1		-0-
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
						7	9								
12	0	156	-0-	156	533	16	1	121	3	Y	17				23
						19	9								
01	0	58	-0-	58	591	4	1	45	3	Y	8	20	1		11
						9	9								
02	661 N	70	-0-	-591	-0-	4	1	56	3	Y	9				20
						10	9								

BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9912	-	9976	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
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-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39

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

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
02	0 N	-0-	-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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530						
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	N	-0-				30
10	0	387	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	347	2	N	-0-				30
11	0	920	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	78	842	2	N	-0-				30
12	0	346	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	61	285	2	N	-0-				30
01	0	367	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	50	317	2	N	-0-				30
02	2455 N	435	-0-	-2020	-0-	-0-	53	1	382	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

09	510 N	304	-0-	-206	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1	1
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

BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

09	390 N	267	-0-	-123	-0-	42	1	218	3	Y	6	5	1	5
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

BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

09	150 N	138	-0-	-12	-0-	22	1	112	3	Y	4	4	1	4
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	Y	-0-			1
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

BRACKEN "A"		WELL #:		1037	RRCID ->	132931	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9818 -	9840
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	18	-0-	18	18	18	3	Y	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	38	20	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-			-0-

BRACKEN "F"		WELL #:		1049	RRCID ->	132941	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10438 -	10461
09	990 N	707	-0-	-283	-0-	694	3	Y	12	11	1	3
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

BRACKEN		WELL #:		55	RRCID ->	133373	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9486 -	9514
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	Y	7	6	1	6
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-	5	1	Y	5	3	1	4

BRACKEN		WELL #:		56	RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9543 -	9576
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	4	5	1	5
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

36 9												

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN		WELL #:		57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9567 -	9597
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	9 1	49 3	Y	8	10 1	10	
10	0	77	-0-	77	77	9 9	55 3	Y	10	12 1	8	
11	0	104	-0-	104	181	11 1	63 3	Y	28	8 1	28	
12	0	129	-0-	129	310	11 9	91 3	Y	20	29 1	19	
01	0	84	-0-	84	394	10 1	44 3	Y	29	39 1	9	
02	457 N	63	-0-	-394	-0-	31 9	36 3	Y	18	10 1	17	
						16 1						
						22 9						
						8 1						
						32 9						
						7 1						
						20 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9590 -	9623
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	25 1	130 3	Y	4	3 1	3	
10	0	167	-0-	167	167	4 9	135 3	Y	5	5 1	3	
11	0	104	-0-	104	271	26 1	90 3	Y	-0-	1 1	2	
12	0	117	-0-	117	388	6 9	99 3	Y	-0-	1 1	1	
01	0	113	-0-	113	501	14 1	95 3	Y	-0-	1 1	-0-	
02	601 N	100	-0-	-501	-0-	18 1	84 3	Y	-0-		-0-	
						16 1						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9594 -	9630
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	43 1	221 3	Y	6	5 1	5	
10	0	179	-0-	179	179	7 9	145 3	Y	5	6 1	4	
11	0	387	-0-	387	566	28 1	335 3	Y	-0-	1 1	3	
12	0	254	-0-	254	820	6 9	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-	
						77 1						

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

MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9542 -	9572
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	19 1	98 3	Y	-0-		2	
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	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
BRACKEN ET AL		WELL #: 63		RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993				TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	30	1	154	3	Y	4	4	1	4
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

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 12		RRCID -> 144631		COMPL. DATE 01/16/1993				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660				
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	154	3	Y	5	4	1	4
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-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 13		RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581				
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	163	3	Y	8	7	1	6
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

BRACKEN "E"		WELL #: 1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992				TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530				
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN "B"		WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298				
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	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-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

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

BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

09	390 N	260	-0-	-130	-0-	41	1	211	3	Y	7	7	1			7
						8	9									
10	0	236	-0-	236	236	37	1	192	3	Y	6	8	1			5
						7	9									
11	0	264	-0-	264	500	34	1	215	3	Y	14	4	1			15
						15	9									
12	0	324	-0-	324	824	47	1	266	3	Y	10	15	1			10
						11	9									
01	0	246	-0-	246	1070	36	1	193	3	Y	15	20	1			5
						17	9									
02	1278 N	208	-0-	-1070	-0-	32	1	166	3	Y	9	5	1			9
						10	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

09	60 N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	3	Y	-0-	1	1			1
10	0	37	-0-	37	37	6	1	30	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	0	46	-0-	46	83	5	1	30	3	Y	10	2	1			9
						11	9									
12	0	44	-0-	44	127	6	1	31	3	Y	6	9	1			6
						7	9									
01	0	45	-0-	45	172	5	1	28	3	Y	11	14	1			3
						12	9									
02	206 N	34	-0-	-172	-0-	4	1	22	3	Y	7	4	1			6
						8	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
10	0	112	-0-	112	112	18	1	93	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	0	130	-0-	130	242	18	1	112	3	Y	-0-					1
12	0	177	-0-	177	419	27	1	150	3	Y	-0-					1
01	0	130	-0-	130	549	20	1	110	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	633 N	84	-0-	-549	-0-	14	1	70	3	Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	0	143	-0-	143	143	23	1	117	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
11	0	90	-0-	90	233	12	1	78	3	Y	-0-	1	1			1
12	0	169	-0-	169	402	25	1	143	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	0	102	-0-	102	504	16	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	641 N	137	-0-	-504	-0-	22	1	115	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10085	- 10138			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	240 N	102	-0-	-138	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	1		1
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

SBR		WELL #:		9	RRCID ->	155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10150	- 10206			
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	432	3	10	9	Y	9	8	1		2
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

SBR		WELL #:		5	RRCID ->	155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9996	- 10034			
09	240 N	161	-0-	-79	-0-	158	3	3	9	Y	3	2	1		1
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

SBR		WELL #:		7	RRCID ->	155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9987	- 10030			
09	750 N	598	-0-	-152	-0-	594	3	4	9	Y	4	4	1		1
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	-0-	167	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 9826	- 9872			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
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-

SBR		WELL #:		16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10206	- 10262			
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-				-0-
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

SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 9906	- 9960			
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT			
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3					-0-		
10	0	112	-0-	112	112	112	3					-0-		
11	0	77	-0-	77	189	74	3	3	9	Y	2	1		
12	0	180	-0-	180	369	171	3	9	9	Y	7	1		
01	0	156	-0-	156	525	147	3	9	9	Y	7	1		
02	665 N	140	-0-	-525	-0-	130	3	10	9	Y	10	1		

SBR		WELL #: 18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986						
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	776	3	17	9	Y	15	14	1	5
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

SBR "B"		WELL #: 12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832						
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
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

SBR		WELL #: 14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996						
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	947	3	9	9	Y	8	7	1	3
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

SBR		WELL #: 13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #: 8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012						
09	180 N	110	-0-	-70	-0-	107	3	3	9	Y	3	3	1	1
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

SBR		WELL #: 10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930						
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	942	3	7	9	Y	6	5	1	2
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9806 -	9838				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1		1
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

SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10280 -	10336				
09		990 N	670	-0-	-320	-0-	659	3	11	9	Y	10	9	1		3
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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9910 -	9952				
09		480 N	256	-0-	-224	-0-	41	1	213	3	Y	2	2	1		2
							2	9								
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								

SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10388 -	10414				
09		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9950 -	9990				
09		14B DENY	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-				-0-
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-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10364	-		10420	
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	7	7	1			3
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

SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990	-		10045	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
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-

SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254	-		10324	
09	540 N	264	-0-	-276	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10392	-		10450	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
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

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10197	-		10244	
09	2640 N	1601	-0-	-1039	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
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-

SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	10612	-		10692	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1286	3	3	9	Y	3	2	1	1	
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-	

BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

09	210 N	123	-0-	-87	-0-	19	1	98	3	Y	5	5	1	5
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

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

09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	434	3	9	9	Y	8	8	1	2
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

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

09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	50	1	260	3	Y	7	6	1	5
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

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

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	10	10	1	4
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052	- 10098				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356	- 10376				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522	- 10548				
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	9	8	1		3
10	0	127	-0-	127	127	-0-	10	9	9	1	Y	2	3	1		2
11	0	255	-0-	255	382	-0-	2	9	2	1	Y	-0-	1	1		1
12	0	15	-0-	15	397	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	1	1		-0-
01	0	2	-0-	2	399	-0-	2	3	2	3	Y	-0-				-0-
02	822 N	423	-0-	-399	-0-	-0-	31	1	392	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419	- 10439				
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-				-0-
10	0	209	-0-	209	209	-0-	16	1	193	3	Y	-0-				-0-
11	0	297	-0-	297	506	-0-	23	1	274	3	Y	-0-				-0-
12	0	121	-0-	121	627	-0-	14	1	107	3	Y	-0-				-0-
01	0	446	-0-	446	1073	-0-	40	1	406	3	Y	-0-				-0-
02	1453 N	380	-0-	-1073	-0-	-0-	28	1	352	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020	- 10040				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18 1	204 3	Y	19	18 1	6	
10	0	201	-0-	201	201	21 9	169 3	Y	16	15 1	7	
11	0	248	-0-	248	449	18 1	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	
						23 1						
						11 9						

SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10130 - 10146
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		-0-	
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-	

SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10510 - 10548
09	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-		-0-	
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-	

SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10458 - 10484
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	581 3	11 9	Y	10	9 1	3	
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	

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

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
WELL #: 52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10349 - 10369		
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	
09	480 N	327	-0-	-153	-0-	26	1	301	3	Y	-0-	-0-
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	1
12	0	229	-0-	229	885	26	1	197	3	Y	5	5
01	0	378	-0-	378	1263	34	1	338	3	Y	5	4
02	1875 N	612	-0-	-1263	-0-	44	1	556	3	Y	11	11
						12	9					

SBR		WELL #: 45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	Y	5	5
10	0	97	-0-	97	97	94	3	3	9	Y	3	3
11	0	430	-0-	430	527	420	3	10	9	Y	9	8
12	0	261	-0-	261	788	250	3	11	9	Y	10	10
01	0	220	-0-	220	1008	209	3	11	9	Y	10	9
02	1364 N	356	-0-	-1008	-0-	342	3	14	9	Y	13	14

SBR		WELL #: 48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442				
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	14	1	167	3	Y	7	7
10	0	361	-0-	361	361	27	1	326	3	Y	7	6
11	0	378	-0-	378	739	29	1	345	3	Y	4	5
12	0	241	-0-	241	980	28	1	210	3	Y	3	4
01	0	192	-0-	192	1172	17	1	173	3	Y	2	2
02	1356 N	184	-0-	-1172	-0-	13	1	168	3	Y	3	3
						3	9					

SBR		WELL #: 49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378				
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	8	1	87	3	Y	3	3
10	0	225	-0-	225	225	16	1	202	3	Y	6	5
11	0	174	-0-	174	399	13	1	161	3	Y	-0-	1
12	0	178	-0-	178	577	21	1	157	3	Y	-0-	1
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-

SBR		WELL #: 54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366				
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-	-0-
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	9					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	281	-0-	-109	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
10	0	220	-0-	220	220	220	3		Y	-0-			-0-
11	0	288	-0-	288	508	288	3		Y	-0-			-0-
12	0	356	-0-	356	864	356	3		Y	-0-			-0-
01	0	251	-0-	251	1115	251	3		Y	-0-			-0-
02	1254 N	139	-0-	-1115	-0-	139	3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345	- 10365	
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
10	0	55	-0-	55	55	55	3		Y	-0-			-0-
11	0	75	-0-	75	130	75	3		Y	-0-			-0-
12	0	70	-0-	70	200	70	3		Y	-0-			-0-
01	0	146	-0-	146	346	146	3		Y	-0-			-0-
02	455 N	109	-0-	-346	-0-	109	3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10450	- 10466	
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	57	1	663 3	Y	15	14 1		5
						17	9						
10	0	785	-0-	785	785	58	1	713 3	Y	13	12 1		6
						14	9						
11	0	893	-0-	893	1678	67	1	804 3	Y	20	19 1		7
						22	9						
12	0	649	-0-	649	2327	74	1	557 3	Y	16	18 1		5
						18	9						
01	0	341	-0-	341	2668	30	1	303 3	Y	7	8 1		4
						8	9						
02	2800 N	706	-0-	-2094	574	50	1	639 3	Y	15	16 1		3
						17	9						

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 9818	- 9844	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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-

SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 9966	- 9976	
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	111	3	4 9	Y	4	4 1		1
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-

SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10194	- 10232	
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	390 N	256	-0-	-134	-0-	255	3	1	9	Y	1	-0-
10	0	318	-0-	318	318	317	3	1	9	Y	1	-0-
11	0	260	-0-	260	578	260	3			Y		-0-
12	0	306	-0-	306	884	306	3			Y		-0-
01	0	309	-0-	309	1193	309	3			Y		-0-
02	1510 N	317	-0-	-1193	-0-	317	3			Y		-0-

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

SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10618	PERF.10360	- 10398
09	270 N	105	-0-	-165	-0-	105	3			Y	-0-	-0-
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-

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

SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.10403	- 10425
09	420 N	311	-0-	-109	-0-	298	3	13	9	Y	12	4
10	0	210	-0-	210	210	201	3	9	9	Y	8	4
11	0	347	-0-	347	557	332	3	15	9	Y	14	5
12	0	438	-0-	438	995	424	3	14	9	Y	13	4
01	0	159	-0-	159	1154	149	3	10	9	Y	9	4
02	1249 N	95	-0-	-1154	-0-	87	3	8	9	Y	7	2

SBR		WELL #:		70	RRCID ->	159028	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10738	PERF.10500	- 10520
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	6	2
						7	9					
10	0	299	-0-	299	299	22	1	271	3	Y	5	2
						6	9					
11	0	350	-0-	350	649	26	1	307	3	Y	15	4
						17	9					
12	0	214	-0-	214	863	24	1	177	3	Y	12	4
						13	9					
01	0	95	-0-	95	958	8	1	84	3	Y	3	2
						3	9					
02	1114 N	156	-0-	-958	-0-	11	1	138	3	Y	6	1
						7	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	10690 - 10716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	127 3	Y	8	8 1	2	
10	0	207	-0-	207	207	15 1	182 3	Y	9	8 1	3	
11	0	196	-0-	196	403	14 1	172 3	Y	9	9 1	3	
12	0	97	-0-	97	500	10 1	79 3	Y	7	8 1	2	
01	0	78	-0-	78	578	7 1	68 3	Y	3	3 1	2	
02	757 N	179	-0-	-578	-0-	12 1	158 3	Y	8	8 1	2	

SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10224 - 10244
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	153 3	2 9	Y	2	2 1	1	
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	

SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	10768 - 10794
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	142 3	Y	-0-	-0-	-0-	
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-	

SBR		WELL #:		71	RRCID ->	159447	COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.	10212 - 10260
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
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-	

SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	10334 - 10380
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28 3	4 9	Y	4	4 1	2	
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	

SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10534 - 10558
09	300 N	90	-0-	-210	-0-	87 3	3 9	Y	3	3 1	1	
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	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10772	- 10792			
09	150 N	61	-0-	-89	-0-	4	1	50	3	Y	6	6	1	3		
10	0	102	-0-	102	102	7	1	82	3	Y	12	11	1	4		
11	0	155	-0-	155	257	11	1	136	3	Y	7	8	1	3		
12	0	150	-0-	150	407	16	1	124	3	Y	9	9	1	3		
01	0	35	-0-	35	442	3	1	30	3	Y	2	3	1	2		
02	726 N	284	-0-	-442	-0-	20	1	253	3	Y	10	10	1	2		

SBR		WELL #:		80	RRCID ->	160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	10436	- 10466			
09	960 X	360	-0-	-600	-0-	27	1	314	3	Y	17	17	1	6		
10	0	384	-0-	384	384	19	9	339	3	Y	15	14	1	7		
11	0	417	-0-	417	801	17	9	371	3	Y	14	15	1	6		
12	0	298	-0-	298	1099	31	1	254	3	Y	9	11	1	4		
01	0	30	-0-	30	1129	15	9	26	3	Y	1	3	1	2		
02	1801 N	672	-0-	-1129	-0-	3	1	613	3	Y	10	10	1	2		

SBR		WELL #:		85	RRCID ->	160453	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10354	- 10392			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	8	8	1	3		
10	0	173	-0-	173	173	9	9	153	3	Y	7	7	1	3		
11	0	250	-0-	250	423	12	1	221	3	Y	10	10	1	3		
12	0	50	-0-	50	473	18	1	39	3	Y	5	6	1	2		
01	0	209	-0-	209	682	11	9	189	3	Y	1	2	1	1		
02	921 N	239	-0-	-682	-0-	6	9	215	3	Y	6	6	1	1		

SBR		WELL #:		88	RRCID ->	160454	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10672	- 10702			
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	37	1	424	3	Y	10	10	1	3		
10	0	463	-0-	463	463	11	9	419	3	Y	9	8	1	4		
11	0	517	-0-	517	980	34	1	463	3	Y	14	13	1	5		
12	0	221	-0-	221	1201	10	9	187	3	Y	8	10	1	3		
01	0	217	-0-	217	1418	39	1	195	3	Y	3	4	1	2		
02	2094 N	676	-0-	-1418	-0-	15	9	615	3	Y	11	11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	74	3	Y	7	7	1		2
10	0	83	-0-	83	83	8	9	69	3	Y	7	6	1		3
11	0	74	-0-	74	157	6	1	68	3	Y	-0-	2	1		1
12	0	46	-0-	46	203	5	1	41	3	Y	-0-	1	1		-0-
01	0	36	-0-	36	239	3	1	33	3	Y	-0-				-0-
02	695 N	456	-0-	-239	-0-	33	1	423	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996			TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218						
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	20	19	1		7
10	0	223	-0-	223	223	22	9	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-	7	1	231	3	Y	19	22	1		4

SBR		WELL #: 42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996			TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	8	1		1
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

SBR		WELL #: 89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764						
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	9	8	1		3
10	0	104	-0-	104	104	10	9	91	3	Y	5	5	1		3
11	0	188	-0-	188	292	7	1	174	3	Y	-0-	2	1		1
12	0	216	-0-	216	508	6	9	190	3	Y	1	1	1		1
01	0	114	-0-	114	622	14	1	104	3	Y	-0-	1	1		-0-
02	870 N	248	-0-	-622	-0-	25	1	229	3	Y	1	1	1		-0-

SBR		WELL #: 93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520						
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	24	1	274	3	Y	8	8	1		3
10	0	419	-0-	419	419	9	9	377	3	Y	10	9	1		4
11	0	483	-0-	483	902	31	1	435	3	Y	11	11	1		4
12	0	201	-0-	201	1103	11	9	172	3	Y	5	7	1		2
01	0	129	-0-	129	1232	36	1	114	3	Y	4	4	1		2
02	1627 N	395	-0-	-1232	-0-	12	9	357	3	Y	9	9	1		2

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		757 N	757	-0-	-0-	238 1	519 2		Y	-0-			19
10		0	811	-0-	811	245 1	566 2		Y	-0-			19
11		0	445	-0-	445	91 1	354 2		Y	-0-			19
12		0	430	-0-	430	1686	105 1	324 2	Y	1			20
						1 9							
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

SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10060	- 10104	
09		74 N	74	-0-	-0-	71 3	3 9		Y	3	3 1		1
10		0	39	-0-	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

SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882	- 10902	
09		275 N	275	-0-	-0-	22 1	253 3		Y	-0-			1
10		0	200	-0-	200	15 1	185 3		Y	-0-			1
11		0	104	-0-	104	8 1	96 3		Y	-0-			1
12		0	201	-0-	201	505	23 1	177 3	Y	1			2
						1 9							
01		0	190	-0-	190	695	17 1	173 3	Y	-0-			2
02		695 X	-0-	-0-	-695	-0-			Y	-0-			2

SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10697	- 10717	
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-

SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702	- 10720	
09		280 N	280	-0-	-0-	22 1	258 3		Y	-0-			17
10		0	226	-0-	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

SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730	
09		240 N	189	-0-	-51	-0-	15 1	174 3	Y	-0-			1
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		97	RRCID -> 160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10674	- 10694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	8	8	1		2
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
						10	9								

SBR		WELL #:		91	RRCID -> 160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868	- 10892	
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-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID -> 160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9772	- 9808	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-	4
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

HUFF		WELL #:		2	RRCID -> 160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10964	- 10984	
09	540 N	324	-0-	-216	-0-	101	1	223	2	Y	-0-	8
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

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF		WELL #:		3	RRCID ->	161153	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11050	- 11070		
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
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	228	1	500	2	Y	-0-			10
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
								1	9					
01	0	279	-0-	279	1503	55	1	224	2	Y	-0-			11
02	1729 N	226	-0-	-1503	-0-	40	1	186	2	Y	-0-			11

SBR		WELL #:		103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10825	- 10845		
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			6
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

SBR		WELL #:		99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10718	- 10742		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		87	RRCID ->	161493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10500	- 10525		
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
10	0	281	-0-	281	281	21	1	252	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
11	0	257	-0-	257	538	18	1	221	3	Y	16	14	1	5
						18	9							
12	0	59	-0-	59	597	6	1	47	3	Y	5	7	1	3
						6	9							
01	0	154	-0-	154	751	14	1	137	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
02	886 N	135	-0-	-751	-0-	9	1	114	3	Y	11	11	1	2
						12	9							

SBR		WELL #:		106	RRCID ->	161608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10411	- 10452		
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
10	0	455	-0-	455	455	34	1	412	3	Y	8	7	1	4
						9	9							
11	0	309	-0-	309	764	23	1	278	3	Y	7	8	1	3
						8	9							
12	0	407	-0-	407	1171	47	1	349	3	Y	10	10	1	3
						11	9							
01	0	308	-0-	308	1479	28	1	277	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
02	2243 N	764	-0-	-1479	-0-	55	1	701	3	Y	7	8	1	1
						8	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10901 - 10921		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10712 - 10756		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	10736 - 10792		
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
10	0	139	-0-	139	139	10	1	129	3	Y	-0-			-0-
11	0	297	-0-	297	436	23	1	274	3	Y	-0-			-0-
12	0	179	-0-	179	615	21	1	158	3	Y	-0-			-0-
01	0	306	-0-	306	921	28	1	278	3	Y	-0-			-0-
02	921 X	-0-	-0-	-921	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	10016 - 10048		
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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

SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	10416 - 10452		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11124 - 11144			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	85	1	185	2	Y	-0-			4
10		0	142	-0-	142	142	43	1	99	2	Y	-0-			4
11		0	96	-0-	96	238	20	1	76	2	Y	-0-			4
12		0	329	-0-	329	567	80	1	248	2	Y	1			5
							1	9							
01		0	106	-0-	106	673	21	1	85	2	Y	-0-			5
02		817 N	144	-0-	-673	-0-	26	1	118	2	Y	-0-			5

SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10700 - 10756			
09		360 X	205	-0-	-155	-0-	16	1	189	3	Y	-0-			13
10		0	176	-0-	176	176	13	1	163	3	Y	-0-			13
11		0	127	-0-	127	303	10	1	117	3	Y	-0-			13
12		0	268	-0-	268	571	31	1	237	3	Y	-0-			13
01		0	271	-0-	271	842	25	1	246	3	Y	-0-			13
02		842 N	-0-	-0-	-842	-0-					Y	-0-			13

SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.	10806 - 10832			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10530 - 10564			
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	6	6	1	2
							7	9							
10		0	370	-0-	370	370	27	1	335	3	Y	7	6	1	3
							8	9							
11		0	210	-0-	210	580	16	1	190	3	Y	4	5	1	2
							4	9							
12		0	190	-0-	190	770	22	1	164	3	Y	4	5	1	1
							4	9							
01		0	59	-0-	59	829	5	1	52	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
02		1217 N	388	-0-	-829	-0-	28	1	352	3	Y	7	7	1	1
							8	9							

SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10423 - 10443			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	3	3	1			
						3	9						1			
10	0	133	-0-	133	133	10	1	120	3	Y	3	3	1			
						3	9						1			
11	0	188	-0-	188	321	14	1	167	3	Y	6	5	1			
						7	9						2			
12	0	147	-0-	147	468	17	1	127	3	Y	3	4	1			
						3	9						1			
01	0	61	-0-	61	529	5	1	54	3	Y	2	2	1			
						2	9						1			
02	693 N	164	-0-	-529	-0-	12	1	146	3	Y	5	5	1			
						6	9						1			

SBR		WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824		
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-	-0-	1			
10	0	237	-0-	237	237	18	1	219	3	Y	-0-	-0-	1			
11	0	278	-0-	278	515	21	1	257	3	Y	-0-	-0-	1			
12	0	280	-0-	280	795	33	1	247	3	Y	-0-	-0-	1			
01	0	308	-0-	308	1103	28	1	280	3	Y	-0-	-0-	1			
02	1103 N	-0-	-0-	-1103	-0-					Y	-0-	-0-	1			

HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997			TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277					
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	111	1	242	2	Y	-0-	-0-	3			
10	0	626	-0-	626	626	189	1	437	2	Y	-0-	-0-	3			
11	0	328	-0-	328	954	67	1	261	2	Y	-0-	-0-	3			
12	0	275	-0-	275	1229	67	1	207	2	Y	1	-0-	4			
						1	9									
01	0	166	-0-	166	1395	33	1	133	2	Y	-0-	-0-	4			
02	1742 N	347	-0-	-1395	-0-	61	1	286	2	Y	-0-	-0-	4			

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

SBR		WELL #:		119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1			
11	14B2 EXT	49	-0-	49	49	4	1	45	3	Y	-0-	-0-	1			
12	14B DENY	66	-0-	66	115	8	1	58	3	Y	-0-	-0-	1			
01	0	101	-0-	101	216	9	1	92	3	Y	-0-	-0-	1			
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-	-0-	1			

HUFF		WELL #:		6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240					
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	101	1	225	2	Y	-0-	-0-	4			
10	0	345	-0-	345	345	104	1	241	2	Y	-0-	-0-	4			
11	0	342	-0-	342	687	70	1	272	2	Y	-0-	-0-	4			
12	0	153	-0-	153	840	37	1	116	2	Y	-0-	-0-	4			
01	0	116	-0-	116	956	23	1	93	2	Y	-0-	-0-	4			
02	956 N	-0-	-0-	-956	-0-					Y	-0-	-0-	4			

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		117	RRCID ->	162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10634	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	EOM BALANCE	
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	87	1	1006	3	Y	-0-	-0-	
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	
12	0	970	-0-	970	3370	13	9						
01	0	1225	-0-	1225	4595	113	1	846	3	Y	10	10 1	
02	6920 X	2325	-0-	-4595	-0-	11	9						
						110	1	1105	3	Y	9	8 1	
						10	9					4	
						169	1	2142	3	Y	13	14 1	
						14	9					3	

SBR		WELL #:		123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308	- 10346	
09	540 N	176	-0-	-364	-0-	14	1	159	3	Y	3	3 1	
10	0	583	-0-	583	583	3	9						
11	0	425	-0-	425	1008	44	1	533	3	Y	5	4 1	
12	0	154	-0-	154	1162	6	9						
01	0	78	-0-	78	1240	32	1	382	3	Y	10	9 1	
02	1364 N	124	-0-	-1240	-0-	11	9						
						17	1	131	3	Y	5	6 1	
						6	9						
						7	1	67	3	Y	4	4 1	
						4	9						
						9	1	108	3	Y	6	7 1	
						7	9					1	

WHITEHURST		WELL #:		3	RRCID ->	162618	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10006	- 10032	
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	157	3	1	9	Y	1	3 1	
10	0	273	-0-	273	273	269	3	4	9	Y	4	5 1	
11	0	277	-0-	277	550	269	3	8	9	Y	7	8 1	
12	0	133	-0-	133	683	129	3	4	9	Y	4	4 1	
01	0	132	-0-	132	815	130	3	2	9	Y	2	2 1	
02	815 N	-0-	-0-	-815	-0-						-0-	1 1	
												-0-	

SBR		WELL #:		124	RRCID ->	162645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10206	- 10252	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	3	3 1	
10	0	64	-0-	64	64	3	9						
11	0	86	-0-	86	150	5	1	57	3	Y	2	2 1	
12	0	27	-0-	27	177	2	9						
01	0	27	-0-	27	204	7	1	79	3	Y	-0-	1 1	
02	315 N	111	-0-	-204	-0-	3	1	24	3	Y	-0-	-0-	
						2	1	25	3	Y	-0-	-0-	
						8	1	103	3	Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		122	RRCID ->	162666	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10099	- 10144	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	45	3	Y	2	2 1	
10	0	26	-0-	26	26	2	9						
11	0	39	-0-	39	65	2	1	22	3	Y	2	2 1	
12	0	31	-0-	31	96	3	1	36	3	Y	-0-	1 1	
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-	
						2	1	31	3	Y	-0-	-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	984	3	7	9	Y	6	6	1		2
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	1719	984	3	12	9	Y	11	13	1		3

SBR		WELL #:		132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE		04/15/1997		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382	
09	480 N	365	-0-	-115	-0-	365	3			Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434 - 10440	
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	21	1	244	3	Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478	
09	540 N	316	-0-	-224	-0-	308	3	8	9	Y	7	7	1		2
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

SBR		WELL #:		135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386	
09	570 N	374	-0-	-196	-0-	368	3	6	9	Y	5	5	1		2
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

SBR		WELL #:		137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE		05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278	
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	10	9	1		3
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	55	1	549	3	Y	10	10	1		4
02	2310 N	509	-0-	-1801	-0-	36	1	462	3	Y	10	12	1		2

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		140	RRCID ->	163038	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10324	- 10354
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	3		Y	-0-		-0-
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

SBR		WELL #:		143	RRCID ->	163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10328	- 10350
09	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3		Y	-0-		-0-
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-

SBR		WELL #:		144	RRCID ->	163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10232	- 10260
09	270 N	113	-0-	-157	-0-	113	3		Y	-0-	1 1	1
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-

SBR		WELL #:		130	RRCID ->	163047	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090	- 10122
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	398	3	4 9	Y	4	4 1	1
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-

SBR		WELL #:		136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10264	- 10298
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	16	3	2 9	Y	2	2 1	1
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-

SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10080	- 10120
09	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1413	3	9 9	Y	8	8 1	3
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

SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10598	- 10626
09	14B2 EXT	902	-0-	902	902	72	1	830 3	Y	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		146	RRCID ->	163195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10736	- 10762		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1 1		2
10	0	258	-0-	258	258	19 6	1 9	233	3	Y	5	5 1		2
11	0	225	-0-	225	483	17 8	1 9	200	3	Y	7	6 1		3
12	0	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-	2 1		1
01	0	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-	1 1		-0-
02	565 N	82	-0-	-483	-0-	6 4	1 9	72	3	Y	4	3 1		1

SBR		WELL #:		125	RRCID ->	163379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10464	- 10498		
09	5070 X	4146	-0-	-924	-0-	328 18	1 9	3800	3	Y	16	15 1		5
10	0	6582	-0-	6582	6582	496 14	1 9	6072	3	Y	13	12 1		6
11	0	3853	-0-	3853	10435	294 25	1 9	3534	3	Y	23	21 1		8
12	0	366	-0-	366	10801	41 14	1 9	311	3	Y	13	16 1		5
01	0	203	-0-	203	11004	18 8	1 9	177	3	Y	7	8 1		4
02	11613 X	609	-0-	-11004	-0-	44 13	1 9	552	3	Y	12	13 1		3

SBR		WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10216	- 10266		
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	165 7	3 9	7	9	Y	6	6 1		2
10	0	190	-0-	190	190	184 3	6 9	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-

SBR		WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10428	- 10456		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1 1		1
10	0	31	-0-	31	31	2 8	1 9	21	3	Y	7	6 1		2
11	0	1075	-0-	1075	1106	82 7	1 9	986	3	Y	6	6 1		2
12	0	633	-0-	633	1739	74 4	1 9	555	3	Y	4	5 1		1
01	0	3	-0-	3	1742	2 3		1	9	Y	1	1 1		1
02	2800 N	1985	-0-	-815	927	145 6	1 9	1834	3	Y	5	5 1		1

SBR		WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10714	- 10736		
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9946 - 9980			
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	34	1		11
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

SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	10116 - 10130			
09	1860 X	612	-0-	-1248	-0-	611	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
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-

SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10442 - 10466			
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	304	3	11	9	Y	10	10	1		3
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-

SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10074 - 10084			
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	68	3	2	9	Y	2	2	1		1
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

SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9914 - 9938			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	36	31	1		8
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

SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10317 - 10346			
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	262	3	7	9	Y	6	5	1		2
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

SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9782 - 9818			
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	9	9	Y	8	7	1		2
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE			N/A			
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
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	10	9	1	3
10	0	166	-0-	166	166	11	9	146	3	Y	7	7	1	3
11	0	152	-0-	152	318	12	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-	10	9	262	3	Y	10	11	1	2
SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150			
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-
SBR		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE			N/A			
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1	1
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
SBR		WELL #:		156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896			
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-			33
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
SBR		WELL #:		173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050			
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1	1
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-
SBR		WELL #:		170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006			
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	Y	4	4	1	1
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306	-	10337	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	329	3	8	9	Y	7	6	1		5
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

SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9978	-	10002
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706	-	9730
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	34	30	1		9
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

SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10040	-	10070
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-

SBR		WELL #:		162	RRCID ->	164351	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10224	-	10264
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	9990	-	10020
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	450 N	208	-0-	-242	-0-	17	1	191	3	Y	-0-				2
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
12	0	292	-0-	292	1008	1	9								
01	0	1	-0-	1	1009	34	1	258	3	Y	-0-				3
02	1011 N	2	-0-	-1009	-0-	1	3			Y	-0-				3
02						2	3			Y	-0-				3

SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775						
09	420 N	181	-0-	-239	-0-	14	1	161	3	Y	5	6	1		2
10	0	247	-0-	247	247	6	9								
11	0	214	-0-	214	461	18	1	220	3	Y	8	7	1		3
12	0	205	-0-	205	666	9	9								
01	0	125	-0-	125	791	16	1	189	3	Y	8	8	1		3
02	1456 N	665	-0-	-791	-0-	9	9								
02						23	1	176	3	Y	5	6	1		2
01						6	9								
01						11	1	113	3	Y	1	2	1		1
02						1	9								
02						48	1	609	3	Y	7	7	1		1
02						8	9								

SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850						
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	3	Y	-0-				1
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

SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876						
09	1650 X	551	-0-	-1099	-0-	173	1	378	2	Y	-0-				9
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

SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010						
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	39	3	Y	16	16 1	5
10	0	91	-0-	91	91	18	9	68	3	Y	15	14 1	6
11	0	110	-0-	110	201	6	1	93	3	Y	8	10 1	4
12	0	-0-	-0-	-0-	201	17	9			Y	1	3 1	2
01	0	17	-0-	17	218	8	1	15	3	Y	1	2 1	1
02	316 N	98	-0-	-218	-0-	1	9	81	3	Y	10	9 1	2
						6	1						
						11	9						

SBR		WELL #:		168	RRCID ->	164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10509	- 10529	
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	15	14 1	5
10	0	259	-0-	259	259	17	9	228	3	Y	11	11 1	5
11	0	294	-0-	294	553	19	1	253	3	Y	18	17 1	6
12	0	209	-0-	209	762	12	9	174	3	Y	11	13 1	4
01	0	186	-0-	186	948	21	1	163	3	Y	6	7 1	3
02	1316 N	368	-0-	-948	-0-	20	9	327	3	Y	14	14 1	3
						23	1						
						12	9						
						16	1						
						7	9						
						26	1						
						15	9						

SBR		WELL #:		169	RRCID ->	165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10746	- 10766
09	270 N	97	-0-	-173	-0-	8	1	89	3	Y	-0-	-0-
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-

HUFF		WELL #:		9	RRCID ->	165199	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10890	- 10910
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	117	1	258	2	Y	-0-	-0-
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
						42	1					

ZR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165305	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11094	- 11154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10360	- 10420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
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-

ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11116	- 11136		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			5
10	0	91	-0-	91	91	10	1	81	2	Y	-0-			5
11	0	188	-0-	188	279	14	1	174	2	Y	-0-			5
12	0	-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-			5
01	0	67	-0-	67	346	9	1	58	2	Y	-0-			5
02	346 X	-0-	-0-	-346	-0-					Y	-0-			5

ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11210	- 11247		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-			8
10	0	480	-0-	480	790	51	1	429	2	Y	-0-			8
11	0	542	-0-	542	1332	39	1	503	2	Y	-0-			8
12	0	915	-0-	915	2247	82	1	833	2	Y	-0-			8
01	0	445	-0-	445	2692	58	1	387	2	Y	-0-			8
02	2692 X	-0-	-0-	-2692	-0-					Y	-0-			8

ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10378	- 10398		
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	25	3	15	9	Y	14	21	1	11
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

ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394	- 10420		
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-

ZR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116	- 11140		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0	656	-0-	656	656	48	1	608	2	Y	-0-			2
12	0	248	-0-	248	904	22	1	226	2	Y	-0-			2
01	0	191	-0-	191	1095	25	1	166	2	Y	-0-			2
02	1095 X	-0-	-0-	-1095	-0-					Y	-0-			2

ZR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11160	- 11180		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0	-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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
ZR "A"		WELL #:		7		RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

SBR		WELL #:		165		RRCID -> 166655		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326		
09	240 N	104	-0-	-136	-0-	102	3	2 9	Y	2	2 1	1
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-

ZR "A"		WELL #:		10		RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
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

ZR UNIT "A"		WELL #:		9		RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
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

SBR		WELL #:		171		RRCID -> 166835		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	181 3	Y	13	12 1	4
						14	9					
10	0	216	-0-	216	216	15	1	189 3	Y	11	10 1	5
						12	9					
11	0	248	-0-	248	464	18	1	217 3	Y	12	12 1	5
						13	9					
12	0	165	-0-	165	629	18	1	135 3	Y	11	12 1	4
						12	9					
01	0	133	-0-	133	762	12	1	119 3	Y	2	4 1	2
						2	9					
02	1069 N	307	-0-	-762	-0-	22	1	275 3	Y	9	9 1	2
						10	9					

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID ->	167330	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9880 - 9910			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	134	3	4	9	Y	4	4	1		1
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

BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID ->	167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9804 - 9836			
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	262	3	22	9	Y	20	19	1		6
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

BRACKEN "A"		WELL #:		2027	RRCID ->	167576	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9976 - 10016			
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1353	3	55	9	Y	50	46	1		16
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	-0-	971	3	29	9	Y	26	29	1		6

BRACKEN "A"		WELL #:		2040	RRCID ->	167606	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9954 - 9986			
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1		1
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-

BRACKEN "A"		WELL #:		2023	RRCID ->	167639	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9804 - 9844			
09	930 N	682	-0-	-248	-0-	680	3	2	9	Y	2	2	1		1
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	-0-	815	3	4	9	Y	4	5	1		1

BRACKEN "B"		WELL #:		2056	RRCID ->	167761	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10050 - 10080			
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	Y	3	2	1		1
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-

BRACKEN "A"		WELL #:		2024	RRCID ->	168157	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9812 - 9852			
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-				-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10720			PERF.10448 - 10474			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1		1
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

BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984			TOTAL DEPTH 10190			PERF. 9994 - 10045			
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	8	1		2
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

BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 10225			PERF. 9990 - 10034			
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	196	3	2	9	Y	2	2	1		1
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-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998			TOTAL DEPTH 10025			PERF. 9759 - 9787			
09	240 N	20	-0-	-220	-0-	20	3			Y	-0-				10
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

ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11545			PERF.11247 - 11252			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRACKEN "A"		WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 10060			PERF. 9786 - 9806			
09	840 N	708	-0-	-132	-0-	704	3	4	9	Y	4	5	1		2
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

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

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10676	- 10724									
09	450 N	264	-0-	-186	-0-	15	1	245	3	Y	4	11	1			4
10	0	415	-0-	415	415	29	1	379	3	Y	6	5	1			5
11	0	246	-0-	246	661	17	1	228	3	Y	1					6
12	0	500	-0-	500	1161	32	1	468	3	Y	-0-	4	1			2
01	0	290	-0-	290	1451	18	1	271	3	Y	-0-					3
02	1740 N	289	-0-	-1451	-0-	1	9	271	3	Y	-0-	1	1			2
WELL #: 4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10712	- 10742									
09	330 N	197	-0-	-133	-0-	11	1	185	3	Y	1	2	1			1
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
WELL #: 183		RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10362	- 10394									
09	690 N	609	-0-	-81	-0-	47	1	550	3	Y	11	10	1			4
10	0	669	-0-	669	669	12	9	609	3	Y	9	9	1			4
11	0	757	-0-	757	1426	50	1	679	3	Y	19	17	1			6
12	0	425	-0-	425	1851	57	1	365	3	Y	10	12	1			4
01	0	130	-0-	130	1981	21	9	116	3	Y	2	4	1			2
02	2389 N	408	-0-	-1981	-0-	12	1	369	3	Y	9	9	1			2
WELL #: 3		RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10734	- 10762									
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			1
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-
WELL #: 181		RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10601	- 10634									
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		185	RRCID ->	176737	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10440	- 10484	
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
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	196 3	Y	6	6	1	2	
10	0	1006	-0-	1006	1006	7 9	921 3	Y	9	8	1	3	
11	0	461	-0-	461	1467	10 9	420 3	Y	5	6	1	2	
12	0	231	-0-	231	1698	35 1	198 3	Y	6	6	1	2	
01	0	156	-0-	156	1854	6 9	138 3	Y	4	4	1	2	
02	2218 N	364	-0-	-1854	-0-	26 1	332 3	Y	5	6	1	1	
						6 9							

BRACKEN "D"		WELL #:		2087	RRCID ->	176800	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10425	- 10445	
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3 1	35 3	Y	3	2	1	1	
10	0	51	-0-	51	51	3 9	45 3	Y	2	2	1	1	
11	0	57	-0-	57	108	4 1	51 3	Y	2	2	1	1	
12	0	62	-0-	62	170	2 9	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-	2 9	50 3	Y	1	2	1	-0-	
						1 9							

BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10602	- 10656	
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	152 3	Y	1	1	1	-0-	
10	0	683	-0-	683	683	1 9	629 3	Y	5	3	1	2	
11	0	307	-0-	307	990	48 1	284 3	Y	2			4	
12	0	322	-0-	322	1312	6 9	300 3	Y	1	3	1	2	
01	0	657	-0-	657	1969	21 1	615 3	Y	2			4	
02	2625 N	656	-0-	-1969	-0-	1 9	615 3	Y	1	2	1	3	
						40 1							
						1 9							

BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID ->	177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212	- 10232	
09	630 N	312	-0-	-318	-0-	303 3	9 9	Y	8	8	1	3	
10	0	256	-0-	256	256	248 3	8 9	Y	7	7	1	3	
11	0	544	-0-	544	800	544 3		Y	-0-	2	1	1	
12	0	309	-0-	309	1109	309 3		Y	-0-	1	1	-0-	
01	0	609	-0-	609	1718	609 3		Y	-0-			-0-	
02	2126 N	408	-0-	-1718	-0-	408 3		Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10444 - 10464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	330 N	139	-0-	-191	-0-	11	1	128	3	Y	-0-	1 1	-0-
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-
						1	9						

BRACKEN "B"		WELL #: 2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10224 - 10251			
09	2190 X	586	-0-	-1604	-0-	586	3		Y	-0-		-0-	
10	0	531	-0-	531	531	531	3		Y	-0-		-0-	
11	0	2322	-0-	2322	2853	2322	3		Y	-0-		-0-	
12	0	1649	-0-	1649	4502	1649	3		Y	-0-		-0-	
01	0	2098	-0-	2098	6600	2098	3		Y	-0-		-0-	
02	8556 X	1956	-0-	-6600	-0-	1956	3		Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #: 187		RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10650 - 10670			
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	-0-	3	
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	

L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #: 1		RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9518 - 9550			
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	57	1	297	3	Y	12	11 1	10
10	0	162	-0-	162	162	13	9						
11	0	188	-0-	188	350	25	1	126	3	Y	10	12 1	8
12	0	305	-0-	305	655	11	9						
01	0	301	-0-	301	956	24	1	151	3	Y	12	4 1	16
02	1269 N	313	-0-	-956	-0-	13	9						
						45	1	252	3	Y	7	13 1	10
						8	9						
						45	1	244	3	Y	11	17 1	4
						12	9						
						50	1	255	3	Y	7	4 1	7
						8	9						

SBR		WELL #: 186		RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10448 - 10482			
09	270 N	143	-0-	-127	-0-	11	1	128	3	Y	4	4 1	1
10	0	260	-0-	260	260	4	9						
11	0	168	-0-	168	428	19	1	233	3	Y	7	6 1	2
12	0	143	-0-	143	571	8	9						
01	0	243	-0-	243	814	13	1	155	3	Y	-0-	1 1	1
02	1195 N	381	-0-	-814	-0-	17	1	126	3	Y	-0-	1 1	-0-
						22	1	221	3	Y	-0-		-0-
						28	1	353	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

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

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					1
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

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

09	120 N	83	-0-	-37	-0-	6	1	74	3	Y	3	3	1			1
10	0	151	-0-	151	151	3	9			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	15	9			Y	7	8	1			3
01	0	154	-0-	154	534	8	1	58	3	Y	9	8	1			4
02	941 N	407	-0-	-534	-0-	13	1	131	3	Y	9	8	1			4
						10	9			Y						
						29	1	364	3	Y	13	14	1			3
						14	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	12	11	1			4
10	0	363	-0-	363	363	13	9			Y	10	9	1			5
11	0	337	-0-	337	700	27	1	325	3	Y	14	14	1			5
12	0	270	-0-	270	970	11	9			Y	13	14	1			4
01	0	468	-0-	468	1438	25	1	297	3	Y	11	10	1			5
02	1990 N	552	-0-	-1438	-0-	15	9			Y	19	20	1			4
						30	1	226	3	Y						
						41	1	415	3	Y						
						14	9									
						39	1	492	3	Y						
						21	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	64	1	744	3	Y	3	3	1			1
10	0	1241	-0-	1241	1241	3	9			Y	5	4	1			2
11	0	913	-0-	913	2154	93	1	1142	3	Y	-0-	1	1			1
12	0	815	-0-	815	2969	6	9			Y	-0-	1	1			-0-
01	0	351	-0-	351	3320	70	1	843	3	Y	-0-					-0-
02	3952 X	632	-0-	-3320	-0-	96	1	719	3	Y	-0-					-0-
						32	1	319	3	Y	-0-					-0-
						46	1	586	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9968 - 10010
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
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24 1 7 9	125 3	Y	6	5 1		5
10	0	72	-0-	72	72	11 1 3 9	58 3	Y	3	5 1		3
11	0	93	-0-	93	165	12 1 3 9	78 3	Y	3	1 1		5
12	0	126	-0-	126	291	19 1 2 9	105 3	Y	2	4 1		3
01	0	86	-0-	86	377	13 1 4 9	69 3	Y	4	6 1		1
02	454 N	77	-0-	-377	-0-	12 1 2 9	63 3	Y	2	1 1		2

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10630 - 10642
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	49 1 7 9	795 3	Y	6	10 1		5
10	0	544	-0-	544	544	38 1 6 9	500 3	Y	5	5 1		5
11	0	598	-0-	598	1142	41 1 1 9	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 1 9	568 3	Y	1	1 1		2

SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10406 - 10460
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	9 1 3 9	100 3	Y	3	3 1		1
10	0	185	-0-	185	185	14 1 3 9	168 3	Y	3	3 1		1
11	0	161	-0-	161	346	12 1 4 9	145 3	Y	4	4 1		1
12	0	130	-0-	130	476	15 1 4 9	111 3	Y	4	4 1		1
01	0	125	-0-	125	601	11 1 1 9	113 3	Y	1	1 1		1
02	782 N	181	-0-	-601	-0-	13 1 4 9	164 3	Y	4	4 1		1

SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10812 - 10827
09	240 N	152	-0-	-88	-0-	12 1	140 3	Y	-0-			-0-
10	0	234	-0-	234	234	18 1	216 3	Y	-0-			-0-
11	0	221	-0-	221	455	17 1	204 3	Y	-0-			-0-
12	0	320	-0-	320	775	38 1	282 3	Y	-0-			-0-
01	0	301	-0-	301	1076	27 1	274 3	Y	-0-			-0-
02	1076 N	-0-	-0-	-1076	-0-			Y	-0-			-0-

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

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 #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10668 - 10716		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1140 N	530	-0-	-610	-0-	31	1	497	3	Y	2	3	1	1
10	0	579	-0-	579	579	41	1	536	3	Y	2	2	1	1
11	0	525	-0-	525	1104	36	1	489	3	Y	-0-			1
12	0	819	-0-	819	1923	53	1	765	3	Y	1	1	1	1
01	0	769	-0-	769	2692	47	1	722	3	Y	-0-			1
02	2800 N	769	-0-	-2031	661	47	1	722	3	Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10438 - 10458		
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	6	1	65	3	Y	7	6	1	2
10	0	100	-0-	100	100	7	1	87	3	Y	5	5	1	2
11	0	115	-0-	115	215	8	1	97	3	Y	9	8	1	3
12	0	66	-0-	66	281	7	1	52	3	Y	6	7	1	2
01	0	37	-0-	37	318	3	1	32	3	Y	2	3	1	1
02	394 N	76	-0-	-318	-0-	5	1	64	3	Y	6	6	1	1

BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	28	1	21
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

SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10417 - 10446		
09	14B2 EXT	2277	-0-	2277	2277	181	1	2096	3	Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10492 - 10522		
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-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003				TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	5	5	1		1
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	23	1	170	3	Y	9	9	1		3
01	0	249	-0-	249	960	22	1	219	3	Y	7	7	1		3
02	1229 N	269	-0-	-960	-0-	19	1	241	3	Y	8	9	1		2

SBR		WELL #: 202		RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404					
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-

SBR		WELL #: 204		RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003				TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201					
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	2	2	1		1
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	1	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

SBR		WELL #: 206		RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003				TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946					
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-				1
10	0	122	-0-	122	122	9	1	113	3	Y	-0-				1
11	0	283	-0-	283	405	22	1	261	3	Y	-0-				1
12	0	227	-0-	227	632	27	1	200	3	Y	-0-				1
01	0	204	-0-	204	836	18	1	186	3	Y	-0-				1
02	836 N	-0-	-0-	-836	-0-					Y	-0-				1

SBR		WELL #: 217		RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004				TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846					
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-				-0-
10	0	120	-0-	120	120	9	1	111	3	Y	-0-				-0-
11	0	201	-0-	201	321	15	1	186	3	Y	-0-				-0-
12	0	130	-0-	130	451	15	1	115	3	Y	-0-				-0-
01	0	104	-0-	104	555	9	1	95	3	Y	-0-				-0-
02	555 N	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		205		RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	169	13	1	156	3	Y	-0-			-0-
11	0	334	-0-	334	503	26	1	308	3	Y	-0-			-0-
12	0	133	-0-	133	636	16	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	0	98	-0-	98	734	9	1	89	3	Y	-0-			-0-
02	944 N	210	-0-	-734	-0-	15	1	195	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366			
09	690 X	251	-0-	-439	-0-	19	1	225	3	Y	6	5	1	2
						7	9							
10	0	729	-0-	729	729	55	1	670	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
11	0	705	-0-	705	1434	54	1	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-
02	2800 N	518	-0-	-2282	229	38	1	480	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541			
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-

SBR		WELL #:		209		RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465			
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	892	3	6	9	Y	5	5	1	2
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

BRACKEN, R.		WELL #:		14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730			
09	540 N	375	-0-	-165	-0-	21	1	348	3	Y	5	10	1	4
						6	9							
10	0	297	-0-	297	297	21	1	269	3	Y	6	5	1	5
						7	9							
11	0	329	-0-	329	626	22	1	303	3	Y	4			9
						4	9							
12	0	264	-0-	264	890	17	1	244	3	Y	3	8	1	4
						3	9							
01	0	414	-0-	414	1304	25	1	386	3	Y	3			7
						3	9							
02	1717 N	413	-0-	-1304	-0-	25	1	386	3	Y	2	4	1	5
						2	9							

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

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 #:		11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10713	- 10738	
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	
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	16	1	258	3	Y	3	7 1	3
10	0	348	-0-	348	348	25	3	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

BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705	- 10775	
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	Y	6	10 1	4
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

SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730	- 10792	
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-		-0-
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-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	95	1	208	2	Y	-0-		11
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

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973															
SBR		WELL #:		212		RRCID ->		205249		COMPL. DATE		12/07/2004		TOTAL DEPTH		11136		PERF.10704 - 10760	
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			
09	1290 X	265	-0-	-1025	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					1			
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			

BRACKEN, R.		WELL #:		15		RRCID ->		205256		COMPL. DATE		10/08/2004		TOTAL DEPTH		11160		PERF.10742 - 10818	
09	180 N	84	-0-	-96	-0-	5	1	78	3	Y	1	2	1			1			
10	0	70	-0-	70	70	5	1	64	3	Y	1	1	1			1			
11	0	-0-	-0-	-0-	70	1	9			Y	-0-					1			
12	0	51	-0-	51	121	3	1	48	3	Y	-0-	1	1			-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-			

BRACKEN, R.		WELL #:		20		RRCID ->		205258		COMPL. DATE		10/19/2004		TOTAL DEPTH		11088		PERF.10717 - 10748	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	563	3	Y	2	4	1			2			
10	0	456	-0-	456	456	32	1	421	3	Y	3	3	1			2			
11	0	381	-0-	381	837	26	1	352	3	Y	3					5			
12	0	407	-0-	407	1244	26	1	380	3	Y	1	4	1			2			
01	0	304	-0-	304	1548	18	1	285	3	Y	1					3			
02	1852 N	304	-0-	-1548	-0-	18	1	285	3	Y	1	2	1			2			

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R		RRCID ->		208458		COMPL. DATE		03/29/2005		TOTAL DEPTH		10730		PERF.10392 - 10456	
09	600 N	366	-0-	-234	-0-	366	3			Y	-0-					-0-			
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-			

BRACKEN "A"		WELL #:		204		RRCID ->		208912		COMPL. DATE		04/13/2005		TOTAL DEPTH		10230		PERF. 9975 - 10041	
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-			
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-			

BRACKEN "A"		WELL #:		2016		RRCID ->		209286		COMPL. DATE		05/20/2005		TOTAL DEPTH		10260		PERF. 9926 - 10004	
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-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558		
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
09	360 N	191	-0-	-169	-0-	188	3	3 9	Y	3	3 1		1
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

SBR		WELL #:		220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386		
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	16	1	187 3	Y	-0-			-0-
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-

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

BRACKEN ET AL		WELL #:		88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN "F"		WELL #:		2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498		
09	1110 N	952	-0-	-158	-0-	942	3	10 9	Y	9	8 1		3
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

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773		
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		222		RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324		
09	810 N	310	-0-	-500	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
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-

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 224		RRCID -> 212592	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10241	- 10278						
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	25 3	Y	1	1	1	1	1	-0-
10	0	18	-0-	18	18	1 1	16 3	Y	1	1	1	1	1	-0-
11	0	16	-0-	16	34	1 1	14 3	Y	1	1	1	1	1	-0-
12	0	21	-0-	21	55	2 1	18 3	Y	1	1	1	1	1	-0-
01	0	3	-0-	3	58	2 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
02	61 N	3	-0-	-58	-0-	2 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
SBR		WELL #: 223		RRCID -> 212618	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10792	- 10880						
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	14 1	158 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	141	-0-	141	141	11 1	130 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	275	-0-	275	416	21 1	254 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	495	-0-	495	911	58 1	437 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	322	-0-	322	1233	29 1	293 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1233 N	-0-	-0-	-1233	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITEHURST		WELL #: 7		RRCID -> 213264	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 10648	PERF.10336	- 10414						
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	147 3	3 9	Y	3	3	1	1	1	3
10	0	206	-0-	206	206	204 3	2 9	Y	2	4	1	1	1	1
11	0	251	-0-	251	457	248 3	3 9	Y	3	3	1	1	1	1
12	0	135	-0-	135	592	134 3	1 9	Y	1	2	1	1	1	-0-
01	0	239	-0-	239	831	237 3	2 9	Y	2	1	1	1	1	1
02	1077 N	246	-0-	-831	-0-	245 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	1
SBR		WELL #: 199		RRCID -> 213479	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10058	- 10140						
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	291 3	8 9	Y	7	6	1	1	1	2
10	0	145	-0-	145	145	141 3	4 9	Y	4	4	1	1	1	2
11	0	426	-0-	426	571	426 3		Y	-0-	1	1	1	1	1
12	0	318	-0-	318	889	318 3		Y	-0-	1	1	1	1	-0-
01	0	236	-0-	236	1125	236 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1449 N	324	-0-	-1125	-0-	324 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRACKEN "A"		WELL #: 2014		RRCID -> 213529	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 10089	PERF. 9884	- 9958						
09	510 N	445	-0-	-65	-0-	426 3	19 9	Y	17	37	1	1	1	10
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	1	1	5
02	2516 N	587	-0-	-1929	-0-	587 3		Y	-0-					5
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #: 3		RRCID -> 214242	COMPL. DATE 08/18/2005	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9650	- 9683						
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-					4
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10710 - 10808				
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9718 - 9810				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

SBR		WELL #:		234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10310 - 10363				
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	6	6	1		2
10		0	61	-0-	61	61	4	1	53	3	Y	4	4	1		2
11		0	91	-0-	91	152	4	9	75	3	Y	9	8	1		3
12		0	40	-0-	40	192	6	1	30	3	Y	5	6	1		2
01		0	49	-0-	49	241	10	9	41	3	Y	4	4	1		2
02		346 N	105	-0-	-241	-0-	4	9	91	3	Y	6	7	1		1

SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	10384 - 10450				
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-				-0-
10		0	332	-0-	332	332	332	3			Y	-0-				-0-
11		0	717	-0-	717	1049	717	3			Y	-0-				-0-
12		0	643	-0-	643	1692	643	3			Y	-0-				-0-
01		0	599	-0-	599	2291	599	3			Y	-0-				-0-
02		2800 N	633	-0-	-2167	124	633	3			Y	-0-				-0-

HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10960 - 11046				
09		270 N	231	-0-	-39	-0-	73	1	158	2	Y	-0-				14
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

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 #:		18		RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890					
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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

BRACKEN, R.		WELL #:		27		RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930					
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	8	10	1		5
10	0	534	-0-	534	534	38	1	489	3	Y	6	6	1		5
11	0	480	-0-	480	1014	33	1	445	3	Y	2				7
12	0	584	-0-	584	1598	37	1	544	3	Y	3	7	1		3
01	0	475	-0-	475	2073	29	1	444	3	Y	2				5
02	2548 N	475	-0-	-2073	-0-	29	1	444	3	Y	2	3	1		4

SBR		WELL #:		240		RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698					
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	-0-				-0-
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-

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

BRACKEN "C"		WELL #:		2093		RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228					
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 25		RRCID -> 233677	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10770	- 10826								
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	Y	6	10	1			5
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
BRACKEN "B"		WELL #: 3070		RRCID -> 233825	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10258	- 10326								
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
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-
SBR		WELL #: 241		RRCID -> 233828	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10400	- 10458								
09	2460 X	1479	-0-	-981	-0-	1455	3	24	9	Y	22	20	1			6
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
BRACKEN, R.		WELL #: 26		RRCID -> 238973	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH 11060	PERF.10658	- 10700								
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	7	1			2
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	51	1			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	1137	3	Y	-0-	4	1			5
HUFF		WELL #: 13		RRCID -> 241826	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10942	- 10962								
09	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	391	1	855	2	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 - 9760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	44	1	228	3	Y	6	6 1	5
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	52	1	295	3	Y	3	6 1	4
01	0	201	-0-	201	978	31	1	166	3	Y	4	6 1	2
02	1152 N	174	-0-	-978	-0-	28	1	143	3	Y	3	2 1	3

SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2	9	Y	2	2 1	1
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

SBR		WELL #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656 - 10710	
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	Y	-0-	-0-	15
10	0	181	-0-	181	181	14	1	167	3	Y	-0-	-0-	15
11	0	126	-0-	126	307	10	1	116	3	Y	-0-	-0-	15
12	0	147	-0-	147	454	17	1	130	3	Y	-0-	-0-	15
01	0	393	-0-	393	847	36	1	357	3	Y	-0-	-0-	15
02	847 N	-0-	-0-	-847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15

SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 - 10822	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-	-0-	17
10	0	151	-0-	151	151	11	1	140	3	Y	-0-	-0-	17
11	0	130	-0-	130	281	10	1	120	3	Y	-0-	-0-	17
12	0	288	-0-	288	569	34	1	253	3	Y	1	-0-	18
01	0	352	-0-	352	921	32	1	320	3	Y	-0-	-0-	18
02	921 N	-0-	-0-	-921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18

BRACKEN, R.		WELL #:		28	RRCID ->	243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722 - 10842	
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	49	1	794	3	Y	13	16 1	8
10	0	571	-0-	571	571	40	1	521	3	Y	9	9 1	8
11	0	551	-0-	551	1122	38	1	510	3	Y	3	-0-	11
12	0	715	-0-	715	1837	46	1	667	3	Y	2	9 1	4
01	0	570	-0-	570	2407	34	1	534	3	Y	2	-0-	6
02	2800 N	569	-0-	-2231	176	34	1	534	3	Y	1	3 1	4

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9326 - 9356	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-		24 1	125 3	Y	3	2 1	2
							3 9					
10	0	127	-0-	127	127		20 1	105 3	Y	2	2 1	2
							2 9					
11	0	578	-0-	578	705		78 1	500 3	Y	-0-	1 1	1
12	0	172	-0-	172	877		26 1	146 3	Y	-0-		1
01	0	109	-0-	109	986		17 1	92 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	1195 N	209	-0-	-986	-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	
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-		45 1	729 3	Y	4	5 1	2
							4 9					
10	0	588	-0-	588	588		42 1	542 3	Y	4	3 1	3
							4 9					
11	0	545	-0-	545	1133		37 1	502 3	Y	5		8
							6 9					
12	0	495	-0-	495	1628		32 1	459 3	Y	4	8 1	4
							4 9					
01	0	598	-0-	598	2226		36 1	559 3	Y	3		7
							3 9					
02	2800 N	598	-0-	-2202	24		36 1	559 3	Y	3	4 1	6
							3 9					

SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9952 - 10016	
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1040 3	4 9	Y	4	4 1	1
							4 9					
10	0	1332	-0-	1332	1332		1040 3	4 9	Y	4	3 1	2
							4 9					
11	0	1073	-0-	1073	2405		1069 3	4 9	Y	4	4 1	2
							7 9					
12	0	1281	-0-	1281	3686		1274 3	7 9	Y	6	6 1	2
							9 9					
01	0	1457	-0-	1457	5143		1448 3	9 9	Y	8	7 1	3
							848 3	9 9	Y	8	9 1	2
02	2800 N	857	-0-	-1943	3200							

SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10070 - 10142	
09	360 N	340	-0-	-20	-0-		332 3	8 9	Y	7	7 1	3
							364 3	7 9	Y	6	6 1	3
10	0	371	-0-	371	371		211 3	6 9	Y	5	6 1	2
							1026 3	11 9	Y	10	9 1	3
11	0	217	-0-	217	588		596 3	12 9	Y	11	10 1	4
							377 3	13 9	Y	12	13 1	3
12	0	438	-0-	438	1026							
01	0	608	-0-	608	1634							
02	2024 N	390	-0-	-1634	-0-							

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10388 - 10400	
09	180 N	24	-0-	-156	-0-		24 3		Y	-0-		-0-
							60 3		Y	-0-		-0-
10	0	60	-0-	60	60				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-		-0-
					60				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	60				Y	-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-

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10644	- 10738				
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.11230	- 13711				
09	5010 X	4792	-0-	-218	-0-	277	1	4494	3	Y	19	30	1			14
						21	9									
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									

SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10034	- 10084				
09	600 N	484	-0-	-116	-0-	77	1	400	3	Y	6	5	1			5
						7	9									
10	0	428	-0-	428	428	69	1	353	3	Y	5	6	1			4
						6	9									
11	0	170	-0-	170	598	22	1	144	3	Y	4	2	1			6
						4	9									
12	0	198	-0-	198	796	29	1	166	3	Y	3	5	1			4
						3	9									
01	0	259	-0-	259	1055	39	1	213	3	Y	6	8	1			2
						7	9									
02	1206 N	151	-0-	-1055	-0-	24	1	124	3	Y	3	2	1			3
						3	9									

HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10227	- 11186				
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	112	1	244	2	Y	-0-					3
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

HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10822	- 10918				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
HUFF		WELL #:		15	RRCID ->	248932	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11032 - 11084	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	95	1	206	2	Y	-0-	7
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

BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	249882	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9934 - 9980	
09		360 N	318	-0-	-42	-0-	309	3	9	9	Y	8	5
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	18
02		2735 N	694	-0-	-2041	-0-	674	3	20	9	Y	18	36

BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10646 - 10740	
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	820	3	Y	4	2
							4	9					
10		0	741	-0-	741	741	53	1	684	3	Y	4	3
							4	9					
11		0	499	-0-	499	1240	34	1	464	3	Y	1	4
							1	9					
12		0	579	-0-	579	1819	37	1	540	3	Y	2	2
							2	9					
01		0	621	-0-	621	2440	38	1	582	3	Y	1	3
							1	9					
02		2800 N	622	-0-	-2178	262	38	1	582	3	Y	2	3
							2	9					

BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	11256 - 14735	
09		4440 X	1698	-0-	-2742	-0-	98	1	1586	3	Y	13	10
							14	9					
10		0	1583	-0-	1583	1583	112	1	1454	3	Y	15	12
							17	9					
11		0	1449	-0-	1449	3032	99	1	1343	3	Y	6	18
							7	9					
12		0	2505	-0-	2505	5537	161	1	2336	3	Y	7	8
							8	9					
01		0	2345	-0-	2345	7882	142	1	2200	3	Y	3	11
							3	9					
02		10230 X	2348	-0-	-7882	-0-	142	1	2200	3	Y	5	9
							6	9					

QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9296 - 9356	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
12		0	-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-	3

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS		//CONT.// //CONT.//		00256 500	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		2H	RRCID -> 257947	COMPL. DATE 11/09/2010	TOTAL DEPTH 10884	PERF.10708 - 15192						
09		4960 X	4960	-0-	-0-	738 1	4142 3	Y			73	63 1		49
10		0	4151	-0-	4151	80 9	3440 3	Y			46	64 1		31
11		0	4534	-0-	4534	51 9	3741 3	Y			97	75 1		53
12		0	3156	-0-	3156	686 1	2588 3	Y			97	113 1		37
01		0	3264	-0-	3264	107 9	2690 3	Y			110	102 1		45
02		18346 X	3241	-0-	-15105	453 1	2690 3	Y			89	69 1		65
		WELL #:		1H	RRCID -> 260166	COMPL. DATE 12/04/2010	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10545 - 14722						
09		3510 X	1116	-0-	-2394	61 1	921 3	Y			122	105 1		36
10		0	1097	-0-	1097	134 9	917 3	Y			112	103 1		45
11		0	149	-0-	149	57 1	110 3	Y			28	71 1		2
12		0	1500	-0-	1500	123 9	1273 3	Y			38	20 1		20
01		0	2503	-0-	2503	8 1	1967 3	Y			114	83 1		51
02		7712 X	2463	-0-	-5249	31 9	1967 3	Y			77	110 1		18
		WELL #:		1H	RRCID -> 260169	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 11206	PERF.11189 - 14962						
09		5145 X	5145	-0-	-0-	5145 3		N			-0-			257
10		0	4418	-0-	4418	4418 3		N			-0-			257
11		0	4354	-0-	4354	8772 3		N			-0-			257
12		0	4493	-0-	4493	13265 3		N			-0-			257
01		0	4609	-0-	4609	17874 3		N			-0-			257
02		22483 X	4609	-0-	-17874	4609 3		N			-0-			257
		WELL #:		3H	RRCID -> 261043	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL DEPTH 10640	PERF.11040 - 15144						
09		50 N	50	-0-	-0-	50 1		Y			-0-			-0-
10		0	50	-0-	50	50 3		Y			-0-			-0-
11		0	162	-0-	162	24 1	130 3	Y			7	3 1		4
12		0	-0-	-0-	-0-	8 9		Y			-0-	4 1		-0-
01		0	100	-0-	100	212 1	79 3	Y			7	3 1		4
02		404 N	92	-0-	-312	13 1	79 3	Y			-0-	4 1		-0-
		WELL #:		37H	RRCID -> 261044	COMPL. DATE 02/01/2011	TOTAL DEPTH 10870	PERF.11155 - 14228						
09		3240 X	2955	-0-	-285	171 1	2777 3	Y			6	11 1		5
10		0	5092	-0-	5092	7 9	4716 3	Y			12	9 1		8
11		0	1471	-0-	1471	363 1	1366 3	Y			4			12
12		0	27	-0-	27	13 9	25 3	Y			-0-	8 1		4
01		0	1932	-0-	1932	101 1	1811 3	Y			4			8
02		10452 X	1930	-0-	-8522	4 9	1811 3	Y			2	4 1		6

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//		246973										
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		4H	RRCID -> 261456			COMPL. DATE 11/09/2010			TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

09		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	654	1	3668	3	Y	70	92	1	43
							77	9							
10		0	4139	-0-	4139	4139	658	1	3430	3	Y	46	58	1	31
							51	9							
11		0	4416	-0-	4416	8555	671	1	3660	3	Y	77	66	1	42
							85	9							
12		0	3156	-0-	3156	11711	465	1	2605	3	Y	78	90	1	30
							86	9							
01		0	3524	-0-	3524	15235	493	1	2928	3	Y	94	85	1	39
							103	9							
02		18735 X	3500	-0-	-15235	-0-	493	1	2928	3	Y	72	59	1	52
							79	9							

BRACKEN, R.			WELL #:		38H	RRCID -> 261613			COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883			

09		13410 X	11893	-0-	-1517	-0-	688	1	11164	3	Y	37	59	1	27
							41	9							
10		0	6671	-0-	6671	6671	475	1	6176	3	Y	18	23	1	22
							20	9							
11		0	13003	-0-	13003	19674	891	1	12082	3	Y	27			49
							30	9							
12		0	11887	-0-	11887	31561	765	1	11097	3	Y	23	49	1	23
							25	9							
01		0	13051	-0-	13051	44612	791	1	12241	3	Y	17			40
							19	9							
02		57666 X	13054	-0-	-44612	-0-	791	1	12241	3	Y	20	25	1	35
							22	9							

R. BRACKEN			WELL #:		40H	RRCID -> 261615			COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730			

09		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	342	1	5546	3	Y	7	13	1	6
							8	9							
10		0	5098	-0-	5098	5098	364	1	4727	3	Y	6	6	1	6
							7	9							
11		0	5168	-0-	5168	10266	355	1	4807	3	Y	5			11
							6	9							
12		0	5570	-0-	5570	15836	359	1	5205	3	Y	5	11	1	5
							6	9							
01		0	5524	-0-	5524	21360	335	1	5186	3	Y	3			8
							3	9							
02		26885 X	5525	-0-	-21360	-0-	335	1	5186	3	Y	4	5	1	7
							4	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		5H	RRCID -> 263066			COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711			

09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	206	1	1155	3	Y	45	41	1	30
							50	9							
10		0	1447	-0-	1447	1447	219	1	1139	3	Y	81	57	1	54
							89	9							
11		0	1530	-0-	1530	2977	224	1	1220	3	Y	78	89	1	43
							86	9							
12		0	2363	-0-	2363	5340	342	1	1918	3	Y	94	99	1	38
							103	9							
01		0	2155	-0-	2155	7495	295	1	1752	3	Y	98	98	1	38
							108	9							
02		9621 X	2126	-0-	-7495	-0-	295	1	1752	3	Y	72	58	1	52
							79	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SIDDONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110	- 16483
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
09	4470 X	3561	-0-	-909	-0-	3557	3	4	9	N	4	25
10	0	6546	-0-	6546	6546	6537	3	9	9	N	8	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	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

R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765
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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10686	- 16956
09	4200 X	3772	-0-	-428	-0-	563	1	3159	3	Y	45	30
						50	9					
10	0	4434	-0-	4434	4434	705	1	3678	3	Y	46	31
						51	9					
11	0	4599	-0-	4599	9033	707	1	3857	3	Y	32	18
						35	9					
12	0	3879	-0-	3879	12912	581	1	3255	3	Y	39	16
						43	9					
01	0	3867	-0-	3867	16779	551	1	3273	3	Y	39	15
						43	9					
02	20636 X	3857	-0-	-16779	-0-	551	1	3273	3	Y	30	22
						33	9					

R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153	- 13021
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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639
09	2370 X	1812	-0-	-558	-0-	258	1	1447	3	Y	97	64
						107	9					
10	0	2634	-0-	2634	2634	399	1	2082	3	Y	139	93
						153	9					
11	0	2109	-0-	2109	4743	305	1	1662	3	Y	129	71
						142	9					
12	0	2522	-0-	2522	7265	354	1	1983	3	Y	168	70
						185	9					
01	0	3673	-0-	3673	10938	503	1	2984	3	Y	169	65
						186	9					
02	14556 X	3618	-0-	-10938	-0-	503	1	2984	3	Y	119	87
						131	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932	- 15558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2910 X	50	-0-	-2860	-0-	50 1		Y	-0-	6 1		-0-
10		0	50	-0-	50	50	50 3		Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
01		T. A.	97	-0-	97	147	14 1	83 3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	97	-0-	97	244	14 1	83 3	Y	-0-			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10500	- 17521	
09		2370 X	2005	-0-	-365	-0-	295 1	1654 3	Y	51	45 1		33
		0	1543	-0-	1543	1543	234 1	1218 3	Y	83	60 1		56
		0	1809	-0-	1809	3352	91 9	1439 3	Y	96	99 1		53
		0	2116	-0-	2116	5468	264 1	1678 3	Y	126	128 1		51
		0	2537	-0-	2537	8005	299 1	2051 3	Y	127	129 1		49
		0	2537	-0-	2537	8005	139 9						
02		10501 X	2496	-0-	-8005	-0-	346 1	2051 3	Y	90	73 1		66
							140 9						
							346 1						
							99 9						

SIDDIRONS OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11210	- 15305	
09		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5531 3	67 9	N	61			176
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

WHITEHURST		WELL #:		5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10673	- 16233	
09		10680 X	4554	-0-	-6126	-0-	348 1	3531 3	Y	614	679 1		119
		0	8703	-0-	8703	8703	675 9						
		0	8703	-0-	8703	8703	909 1	7059 3	Y	668	508 1		279
		0	7391	-0-	7391	16094	735 9						
		0	7391	-0-	7391	16094	783 1	5915 3	Y	630	703 1		206
		0	6633	-0-	6633	22727	693 9						
		0	6633	-0-	6633	22727	557 1	5567 3	Y	463	468 1		201
		0	5007	-0-	5007	27734	509 9						
		0	5007	-0-	5007	27734	405 1	4176 3	Y	387	475 1		113
		0	5007	-0-	5007	27734	426 9						
02		32660 X	4926	-0-	-27734	-0-	405 1	4176 3	Y	314	318 1		109
							345 9						

BRACKEN ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	10236	PERF.10047	- 10076	
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	14 1	72 3	N	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10060 - 10100		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	36 1	187 3	N	-0-					-0-
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-

SBR		WELL #:		22	RRCID ->	277777	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	9948 - 9954		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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-

SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	10156 - 10216		
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138 3	3 9	N	3	3 1				1
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

SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10070 - 10090		
09	150 N	70	-0-	-80	-0-	69 3	1 9	N	1	1 1				-0-
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-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
TYLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8846 - 8876		
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2		N	-0-					42
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

PEELER		WELL #:		1	RRCID ->	257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8778 - 8796		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
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

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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

09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	DLQ	G-10	6676	-0-	6676	8868	132	1	6422	3	Y	102	93	1				9
							10	4	112	9								
10	DLQ	G-10	9865	-0-	9865	18733	192	1	9513	3	Y	137	128	1				18
							9	4	151	9								
11	24068	X	5335	-0-	-18733	-0-	114	1	5091	3	Y	114	116	1				16
							5	4	125	9								
12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	55	1	2039	3	Y	51	63	1				4
							3	4	56	9								
01	0		625	-0-	625	625	79	1	529	3	Y	15	6	1				13
							17	9										
02	7336	X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT						13

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'				WELL #:	4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519 - 14586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	2926	-0-	2926	11061	56 1	2742 3	Y	113	112	1	10
							4 4	124 9					
10	DLQ	G-10	2909	-0-	2909	13970	55 1	2731 3	Y	109	104	1	15
							3 4	120 9					
11	17834	X	3864	-0-	-13970	-0-	81 1	3649 3	Y	118	117	1	16
							4 4	130 9					
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	85 1	3147 3	Y	142	148	1	10
							4 4	156 9					
01	0		2824	-0-	2824	2824	351 1	2357 3	Y	104	29	1	85
							2 4	114 9					
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	80			Y	NO RPT			85

STS 'A'				WELL #:	6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441
09	DLQ	G-10	9983	-0-	9983	19736	198 1	9679 3	Y	83	81	1	7
							15 4	91 9					
10	DLQ	G-10	4576	-0-	4576	24312	88 1	4360 3	Y	113	105	1	15
							4 4	124 9					
11	26982	X	2670	-0-	-24312	-0-	56 1	2525 3	Y	78	82	1	11
							3 4	86 9					
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	NO RPT	-0-	-9324	-0-			Y	NO RPT			-0-

STS 'A'				WELL #:	8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700 - 15151
09	DLQ	G-10	5180	-0-	5180	12557	101 1	4941 3	Y	118	114	1	11
							8 4	130 9					
10	DLQ	G-10	2625	-0-	2625	15182	51 1	2502 3	Y	64	66	1	9
							2 4	70 9					
11	16209	X	1027	-0-	-15182	-0-	22 1	965 3	Y	35	39	1	5
							1 4	39 9					
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	52 1	1936 3	Y	65	65	1	5
							3 4	72 9					
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	-0-
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-			Y	NO RPT			-0-

STS 'A'				WELL #:	10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690 - 15531
09	DLQ	G-10	4761	-0-	4761	15164	94 1	4570 3	Y	82	81	1	7
							7 4	90 9					
10	DLQ	G-10	4515	-0-	4515	19679	87 1	4318 3	Y	96	90	1	13
							4 4	106 9					
11	24749	X	5070	-0-	-19679	-0-	108 1	4826 3	Y	119	116	1	16
							5 4	131 9					
12	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	52 1	1962 3	Y	53	65	1	4
							3 4	58 9					
01	0		3828	-0-	3828	3828	479 1	3217 3	Y	117	25	1	96
							3 4	129 9					
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-			Y	NO RPT			96

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'				WELL #:	7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600 - 16261	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	4559	-0-	4559	22131	89 1	4342 3	122 9	Y	110	108 1		10
							7 4	121 9	152 9					
10	DLQ	G-10	5672	-0-	5672	27803	109 1	5406 3	152 9	Y	138	129 1		19
							5 4	152 9						
11		33665 X	5862	-0-	-27803	-0-	125 1	5575 3	156 9	Y	142	141 1		20
							6 4	156 9						
12		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	130 1	4825 3	154 9	Y	140	150 1		10
							6 4	154 9						
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10 1		-0-
02		5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-				Y	NO RPT			-0-

STS 'D'				WELL #:	1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470 - 16561	
09		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-			393
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			393

STS 'A'				WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9800 - 19446	
09	DLQ	G-10	18735	-0-	18735	58029	371 1	18136 3	199 9	Y	181	175 1		16
							29 4	199 9						
10	DLQ	G-10	19564	-0-	19564	77593	383 1	18955 3	208 9	Y	189	180 1		25
							18 4	208 9						
11		80846 X	3253	-0-	-77593	-0-	70 1	3134 3	46 9	Y	42	61 1		6
							3 4	46 9						
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		17668 X	NO RPT	-0-	-17668	-0-				Y	NO RPT			-0-

STS 'A'				WELL #:	18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9620 - 20651	
09	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	40754	27 1	1327 3	154 9	Y	140	142 1		13
							2 4	154 9						
10	DLQ	G-10	18830	-0-	18830	59584	365 1	18104 3	343 9	Y	312	283 1		42
							18 4	343 9						
11		81488 X	21904	-0-	-59584	-0-	471 1	21096 3	314 9	Y	285	288 1		39
							23 4	314 9						
12		14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	368 1	13669 3	230 9	Y	209	233 1		15
							18 4	230 9						
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15 1		-0-
02		16996 X	NO RPT	-0-	-16996	-0-				Y	NO RPT			-0-

STS A - NMC UNIT 1				WELL #:	17H	RRCID ->	284239	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9543 - 19969	
09	DLQ	G-10	14023	-0-	14023	66122	277 1	13529 3	196 9	Y	178	171 1		16
							21 4	196 9						
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	66122				Y	165	159 1		22
11		70565 X	4443	-0-	-66122	-0-	92 1	4121 3	226 9	Y	205	199 1		28
							4 4	226 9						
12		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	234 1	8660 3	165 9	Y	150	167 1		11
							11 4	165 9						
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11 1		-0-
02		13076 X	NO RPT	-0-	-13076	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SR ALTUVE		WELL #:		27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9417 - 19456		
M O	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	
09	DLQ G-10	7150	-0-	7150	21707	209	1	6660	3	Y	255	257	1	31
						281	9							
10	DLQ G-10	6277	-0-	6277	27984	192	1	5788	3	Y	270	256	1	45
						297	9							
11	65338 X	37354	-0-	-27984	-0-	1291	1	35553	3	Y	464	390	1	119
						510	9							
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	165	1	5144	3	Y	466	468	1	117
						513	9							
01	0	6393	-0-	6393	6393	180	1	5694	3	Y	472	470	1	119
						519	9							
02	6664 X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT			119

SR BREGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9474 - 18593		
09	DLQ G-10	10176	-0-	10176	29691	285	1	9080	3	Y	737	738	1	91
						811	9							
10	DLQ G-10	8540	-0-	8540	38231	255	1	7680	3	Y	550	549	1	92
						605	9							
11	40764 X	2533	-0-	-38231	-0-	61	1	1687	3	Y	714	623	1	183
						785	9							
12	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	210	1	6543	3	Y	386	472	1	97
						425	9							
01	0	8630	-0-	8630	8630	243	1	7672	3	Y	650	583	1	164
						715	9							
02	9492 X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT			164

STS 'A' STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9801 - 18984		
09	DLQ G-10	30283	-0-	30283	91972	593	1	28985	3	Y	599	582	1	54
						46	4	659	9					
10	DLQ G-10	34058	-0-	34058	126030	659	1	32626	3	Y	674	637	1	91
						32	4	741	9					
11	156636 X	30606	-0-	-126030	-0-	652	1	29228	3	Y	631	635	1	87
						32	4	694	9					
12	40300 X	40300	-0-	-0-	-0-	1043	1	38722	3	Y	440	495	1	32
						51	4	484	9					
01	0	43016	-0-	43016	43016	5505	1	36939	3	Y	488	119	1	401
						35	4	537	9					
02	30772 X	NO RPT	-0-	-30772	12244					Y	NO RPT			401

STS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9550 - 16817		
09	DLQ G-10	47424	-0-	47424	149571	923	1	45150	3	Y	1163	1138	1	105
						72	4	1279	9					
10	DLQ G-10	46883	-0-	46883	196454	904	1	44788	3	Y	1043	1008	1	140
						44	4	1147	9					
11	236946 X	40492	-0-	-196454	-0-	864	1	38703	3	Y	803	832	1	111
						42	4	883	9					
12	35570 X	35570	-0-	-0-	-0-	909	1	33741	3	Y	796	849	1	58
						44	4	876	9					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1	-0-
02	44268 X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					Y	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'				WELL #:	24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9765 - 18760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		77010 X	58513	-0-	-18497	-0-	1157 1	56603 3	Y	602	589 1		54
							91 4	662 9					
10		69102 X	69102	-0-	-0-	-0-	1351 1	66918 3	Y	697	657 1		94
							66 4	767 9					
11		66660 X	64334	-0-	-2326	-0-	1387 1	62156 3	Y	657	660 1		91
							68 4	723 9					
12		57722 X	53440	-0-	-4282	-0-	1384 1	51369 3	Y	564	614 1		41
							67 4	620 9					
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41 1		-0-
02		62412 X	NO RPT	-0-	-62412	-0-			Y	NO RPT			-0-

STS 'A'				WELL #:	23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9470 - 19350
09		79590 X	42319	-0-	-37271	-0-	1188 1	37889 3	Y	2947	3002 1		363
							3242 9						
10		64511 X	39379	-0-	-25132	-0-	1162 1	34998 3	Y	2926	2801 1		488
							3219 9						
11		62430 X	9200	-0-	-53230	-0-	238 1	6553 3	Y	2190	2116 1		562
							2409 9						
12		56203 X	38547	-0-	-17656	-0-	1106 1	34479 3	Y	2693	2578 1		677
							2962 9						
01		0	36894	-0-	36894	36894	1053 1	33263 3	Y	2344	2430 1		591
							2578 9						
02		39508 X	NO RPT	-0-	-39508	-0-			Y	NO RPT			591

STS 'A'				WELL #:	25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9824 - 20703
09		0	111562	-0-	111562	507840	2168 1	106012 3	N	2921	2844 1		263
							169 4	3213 9					
10		619747 X	111907	-0-	-507840	-0-	2145 1	106244 3	N	3103	2949 1		417
							105 4	3413 9					
11		117210 X	101341	-0-	-15869	-0-	2142 1	96000 3	N	2813	2841 1		389
							105 4	3094 9					
12		121117 X	82019	-0-	-39098	-0-	2079 1	77206 3	N	2393	2607 1		175
							102 4	2632 9					
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175 1		-0-
02		109396 X	NO RPT	-0-	-109396	-0-			N	NO RPT			-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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-

XTO ENERGY INC.				WELL #:	2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9470 - 9524
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SMITH, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 107058		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9702 - 9756		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	474	-0-	-126	-0-	474 2		Y	-0-			-0-
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-

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

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

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

HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9468 - 9518		
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-

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

SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9566 - 9610		
09	540 N	322	-0-	-218	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528								
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
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-

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

BLM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139								
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-

BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084								
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	Y	12					39
10	0	938	-0-	938	-0-	928	2	10	9	Y	9					48
11	0	863	-0-	863	-0-	1801	2	11	9	Y	10					58
12	0	1119	-0-	1119	-0-	2920	2	26	9	Y	24					82
01	0	915	-0-	915	-0-	3835	2	14	9	Y	13					95
02	2800 N	749	-0-	-2051	-0-	1784	2	17	9	Y	15					110

HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412								
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-

SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726								
09	930 N	617	-0-	-313	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
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-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	980	-0-	980	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
02	1889 N	909	-0-	-980	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612								
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	164306	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9611 -	9636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		300 N	148	-0-	-152	-0-	147 2	1 9	Y	1			29
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-			Y	-0-			35
01		0	231	-0-	231	231	228 2	3 9	Y	3			38
02		542 N	311	-0-	-231	-0-	304 2	7 9	Y	6			44

SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9620 -	9638
09		930 N	556	-0-	-374	-0-	549 2	7 9	Y	6			47
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-			Y	-0-			58
01		0	992	-0-	992	992	980 2	12 9	Y	11			69
02		1915 N	923	-0-	-992	-0-	909 2	14 9	Y	13			82

SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9658 -	9686
09		960 N	575	-0-	-385	-0-	568 2	7 9	Y	6			47
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-			Y	-0-			58
01		0	972	-0-	972	972	960 2	12 9	Y	11			69
02		1926 N	954	-0-	-972	-0-	940 2	14 9	Y	13			82

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-			-0-
10		0	45	-0-	45	45	45 1		N	-0-			-0-
11		0	55	-0-	55	100	55 1		N	-0-			-0-
12		0	65	-0-	65	165	65 1		N	-0-			-0-
01		0	70	-0-	70	235	70 1		N	-0-			-0-
02		302 N	67	-0-	-235	-0-	67 1		N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A	
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		N	-0-			-0-
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-

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

09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			-0-
10		0	52	-0-	52	-0-	52	52	1	N	-0-			-0-
11		0	49	-0-	49	-0-	101	49	1	N	-0-			-0-
12		156 N	55	-0-	-101	-0-	-0-	55	1	N	-0-			-0-
01		0	67	-0-	67	-0-	67	67	1	N	-0-			-0-
02		132 N	65	-0-	-67	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	075088	COMPL. DATE	01/01/1930	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-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-

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

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

HICKEY		WELL #:		6	RRCID ->	210944	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	1140	PERF.	948 - 976		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-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-

HICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	214486	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	971	PERF.	925 - 971		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-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-

HICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	214487	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	997	PERF.	975 - 997		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664													
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931					
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1		N	-0-				-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-				-0-
11	0		35	-0-	35	35	35	1		N	-0-				-0-
12	75	N	40	-0-	-35	-0-	40	1		N	-0-				-0-
01	0		45	-0-	45	45	45	1		N	-0-				-0-
*02	97	N	52	-0-	-45	-0-	52	1		N	-0-				-0-

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

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910					
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-				-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-				-0-
11	0		40	-0-	40	40	40	1		N	-0-				-0-
12	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	1		N	-0-				-0-
01	0		53	-0-	53	53	53	1		N	-0-				-0-
*02	113	N	60	-0-	-53	-0-	60	1		N	-0-				-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)										//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA	
ACTIVA RESOURCES, LLC										//CONT.// 003664							
ADAMS RANCH										WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM	BALANCE	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
HICKEY, EUGENE										384053							
HICKEY										WELL #: 3		RRCID -> 121674		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-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	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
ALTIZER "56"										WELL #: 2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID ->	279484	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10099 - 10190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

CERRITO		WELL #: 37HR		RRCID ->	287623	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438 - 21494
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT										
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231										
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883							
GATES 05D UNIT K				WELL #: 5021A	RRCID -> 285994	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 9365	- 17133		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997							
SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #:	2H	RRCID ->	283849	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7353 - 15440	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE R (SA10)		WELL #:	282H	RRCID ->	288811	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7680 - 17735	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SN EF MAVERICK, LLC		797102									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:	19H	RRCID ->	269948	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8622 - 13299	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

AMMANN (BUDA)			//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 271740		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8592 - 8593	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT										
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	

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

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

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

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

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958										
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

ANCHORAGE, SOUTH HALLEY, E. M. FOWLER, SAN J.		02568 001 342800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA							
		WELL #:	1	RRCID ->	000002	COMPL. DATE	05/30/1959	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
APPURCEON (OLMOS) FLINT OAK ENERGY, LLC SPRINGMAN		03328 600 273933		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
		WELL #:	1050	RRCID ->	092037	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4848 - 4868				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
BRISCOE RANCHES, INC.		03328 600 273933		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
		WELL #:	1750	RRCID ->	109908	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	4880 - 4900				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
SOUTH COAST OIL & GAS CO. STUMBERG		802633		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
		WELL #:	2	RRCID ->	090921	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4627 - 4652				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
STUMBERG		802633		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
		WELL #:	1	RRCID ->	091077	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	5105	PERF.	4710 - 4728				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
TARINA OIL COMPANY LIFE SCIENCE CHURCH		836120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
		WELL #:	9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (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

ARMER SOUTH (ELLENBURGER)		1786		03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1	RRCID -> 241872	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9210	- 9536			
EARWOOD "37"												
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	117 1	1973 2	N	-0-			-0-
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	93 1	1693 2	N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34 1	546 2	N	-0-			-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	32 1	528 2	N	-0-			-0-
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	18 1	326 2	N	-0-			-0-
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	17 1	284 2	N	-0-			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)		03950 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
AMSYS ENERGY, LLC.		020508		WELL #: 1	RRCID -> 263709	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 4364	- 4570			
LA SALLE SWD												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA SALLE SWD		03950 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
AMSYS ENERGY, LLC.		020508		WELL #: 2	RRCID -> 264706	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 4374	- 4576			
LA SALLE SWD												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA SALLE SWD		03950 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
AMSYS ENERGY, LLC.		020508		WELL #: 3	RRCID -> 272907	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4200	- 5000			
LA SALLE SWD												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC		609267		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
ARTESIA WELLS SWD		020508		WELL #: 1	RRCID -> 266626	COMPL. DATE 11/28/2012	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4440	- 4555			
ARTESIA WELLS SWD												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ARTESIA WELLS SWD		609267		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
ARTESIA WELLS SWD		020508		WELL #: 2	RRCID -> 268141	COMPL. DATE 11/29/2012	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4401	- 4558			
ARTESIA WELLS SWD												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
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
09	0	12	-0-	12	12	3	Y	-0-		-0-
10	0	76	-0-	76	88	5 1	Y	-0-		-0-
11	0	950	-0-	950	1038	20 1	Y	-0-		-0-
12	0	656	-0-	656	1694	656 3	Y	-0-		-0-
01	0	117	-0-	117	1811	14 1	Y	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	1615		Y	NO RPT		-0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #: 1		RRCID -> 108682		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	39	-0-	39	39	1 1	Y	-0-		-0-
12	0	165	-0-	165	204	165 3	Y	-0-		-0-
01	0	62	-0-	62	266	7 1	Y	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	238		Y	NO RPT		-0-

VT KRAUSE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 116835		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284		
09	750 N	604	-0-	-146	-0-	99 1	N	-0-		16
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	79 1	N	3		19
						3 9				
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	58 1	N	12		31
						13 9				
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	103 1	N	1		32
						1 9				
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	60 1	N	-0-		32
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-		N	NO RPT		32

KILLAM 299		WELL #: 2		RRCID -> 172228		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081		
09	0	5	-0-	5	5	5 3	Y	-0-		-0-
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	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		Y	NO RPT		-0-

KRAUSE 299		WELL #: 1		RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

KILLAM 299		WELL #: 4		RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127		
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-		-0-
11	810 N	686	-0-	-124	-0-	26 1	Y	-0-		-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	45 1	Y	-0-		-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	79 1	Y	-0-		-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-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 #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	6972 - 7000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7160 - 7204			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7184 - 7252			
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-				-0-
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	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7098 - 7142			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7052 - 7064			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7136 - 7170			
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
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	28 N	NO RPT	-0-	-28	-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 #:		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 N	686	-0-	-184	-0-	112	1	574	3	Y	-0-		17
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	117	1	892	3	Y	1		18
						1	9						
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	108	1	895	3	Y	2		20
						2	9						
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	145	1	893	3	Y	1		21
						1	9						
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	87	1	875	3	Y	-0-		21
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT		21

ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7020 - 7034	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-		-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	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	
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	81	1	416	3	Y	-0-		17
10	651 N	486	-0-	-165	-0-	56	1	429	3	Y	1		18
						1	9						
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	53	1	438	3	Y	2		20
						2	9						
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	89	1	545	3	Y	1		21
						1	9						
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	Y	-0-		21
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT		21

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7220 - 7236	
09	630 N	244	-0-	-386	-0-	40	1	204	3	Y	-0-		17
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
						1	9						
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	68	1	418	3	Y	1		19
						1	9						
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	565	3	Y	-0-		19
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT		19

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453	
09	660 N	561	-0-	-99	-0-	92	1	469	3	Y	-0-		16
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
						2	9						
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	83	1	508	3	Y	1		19
						1	9						
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	501	3	Y	-0-		19
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT		19

ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7087 - 7102	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7072 - 7088
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
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	6	1	N	-0-		-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	11	1	N	-0-		-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7294 - 7350
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-		16
10		651 N	595	-0-	-56	-0-	69	1	Y	1		17
							1	9				
11		0	653	-0-	653	653	70	1	Y	2		19
							2	9				
12		0	662	-0-	662	1315	92	1	Y	1		20
							1	9				
01		0	623	-0-	623	1938	56	1	Y	-0-		20
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	1322			Y	NO RPT		20

VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7263 - 7278
09		690 N	619	-0-	-71	-0-	101	1	Y	-0-		16
10		682 N	610	-0-	-72	-0-	71	1	Y	-0-		16
11		600 N	510	-0-	-90	-0-	55	1	Y	2		18
							2	9				
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	1		19
							1	9				
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-		19
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT		19

KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7028 - 7043
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

KILLAM 299		WELL #:		11	RRCID ->	199650	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7094 - 7114
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
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		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		6 N	NO RPT	-0-	-6	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	143 1	765 2	Y	2	15 1		2
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	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			Y	NO RPT			5

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7188 - 7241	
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	78 1	416 2	Y	2	15 1		2
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	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT			6

VT FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID ->	200420	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7355 - 7374	
09	570 N	355	-0-	-215	-0-	56 1	299 2	Y	-0-			11
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	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT			15

VT FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7252 - 7268	
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	77 1	412 2	Y	-0-			11
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	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT			15

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7206 - 7223	
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	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 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
09	480 N	253	-0-	-227	-0-	39	1	213	2	Y	1	14	1	2
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-	160	1	350	2	Y	-0-			6
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT			6

KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7046 - 7062		
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM		WELL #:		3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7040 - 7150		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7052 - 7068		
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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)	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	
09	780 N	665	-0-	-115	-0-	109 1	556 3	Y	-0-	16	
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	86 1	658 3	Y	-0-	16	
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	55 1	454 3	Y	2	18	
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	2 9	416 3	Y	1	19	
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	68 1	592 3	Y	-0-	19	
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-	1 9		Y	NO RPT	19	

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624		
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	68 1	326 3	N	-0-	2 1	-0-
10	527 N	405	-0-	-122	-0-	67 1	338 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	53 1	312 3	N	-0-	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	70 1	270 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	75 1	279 3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828		
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	60 1	288 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	304	-0-	-130	-0-	50 1	254 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	256	-0-	-134	-0-	37 1	219 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	47 1	184 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	42 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252		
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	1 1	533 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	17 1	473 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	17 1	423 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24 1	424 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	36 1	379 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100		
09	0	32	-0-	32	32	3 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	0	28	-0-	28	60	1 1	27 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	29	-0-	29	89	1 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	25	-0-	25	114	1 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	31	-0-	31	145	3 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	117			Y	NO RPT	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF. 7052 - 7074			
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT				-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID ->	232775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7203 - 7212			
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	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			
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	97	1	463	3	Y	-0-			-0-
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	476 N	NO RPT	-0-	-476	-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			
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	435	3	Y	-0-			-0-
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	392 N	NO RPT	-0-	-392	-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			
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	149	1	713	3	Y	-0-			-0-
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	728 N	NO RPT	-0-	-728	-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			
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	54	1	260	3	Y	-0-			-0-
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	168 N	NO RPT	-0-	-168	-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			
09	210 N	78	-0-	-132	-0-	13	1	65	3	Y	-0-			-0-
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	84 N	NO RPT	-0-	-84	-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	AMT	CODE	BALANCE	
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	82	1	395	3	N	1	4 1	-0-
						1	9						
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	81	1	407	3	N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	66	1	388	3	N	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	86	1	332	3	N	-0-		-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	117	1	435	3	N	-0-		-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-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		
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	83	1	398	3	N	2	27 1	-0-
						2	9						
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	82	1	412	3	N	-0-		-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	66	1	388	3	N	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	102	1	397	3	N	-0-		-0-
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	96	1	359	3	N	-0-		-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-

VT COLEMAN HEIRS				WELL #: 7201		RRCID -> 243063		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706		
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	3	N	-0-		23
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	19	1	94	3	N	4		27
						4	9						
11	0	83	-0-	83	83	12	1	71	3	N	-0-		27
12	0	98	-0-	98	181	19	1	72	3	N	6		33
						7	9						
01	271 N	90	-0-	-181	-0-	19	1	71	3	N	-0-		33
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT		33

VT COLEMAN HEIRS A				WELL #: 5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669		
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	77	1	370	3	N	12		60
						13	9						
10	0	465	-0-	465	465	76	1	383	3	N	5		65
						6	9						
11	0	436	-0-	436	901	63	1	365	3	N	7	52 1	20
						8	9						
12	0	465	-0-	465	1366	95	1	368	3	N	2		22
						2	9						
01	1708 N	342	-0-	-1366	-0-	72	1	270	3	N	-0-		22
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-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		
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	109	1	525	3	N	1	4 1	-0-
						1	9						
10	682 N	614	-0-	-68	-0-	102	1	512	3	N	-0-		-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	82	1	481	3	N	-0-		-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	125	1	486	3	N	-0-		-0-
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	127	1	475	3	N	-0-		-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	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 #: 12		RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528			
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		
09	900 N	896	-0-	-4	-0-	154 1	1	741 3	N	1	4 1	-0-
						1 9						
10	992 N	831	-0-	-161	-0-	138 1	1	693 3	N	-0-		-0-
11	960 N	747	-0-	-213	-0-	109 1	1	638 3	N	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	110 1	1	426 3	N	-0-		-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	206 1	1	767 3	N	-0-		-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-				N	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 6		RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664			
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	5 1	1	26 3	Y	1	4 1	-0-
						1 9						
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	1	15 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3 1	1	17 3	Y	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	1	12 3	Y	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	1	10 3	Y	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609			
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	65 1	1	313 3	Y	-0-	4 1	-0-
10	0	290	-0-	290	-0-	48 1	1	242 3	Y	-0-		-0-
11	0	145	-0-	145	-0-	21 1	1	124 3	Y	-0-		-0-
12	0	252	-0-	252	-0-	52 1	1	200 3	Y	-0-		-0-
01	0	475	-0-	475	-0-	101 1	1	374 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-	1022			Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 243363		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646			
09	450 N	285	-0-	-165	-0-	49 1	1	235 3	Y	1	4 1	-0-
						1 9						
10	620 N	217	-0-	-403	-0-	36 1	1	181 3	Y	-0-		-0-
11	480 N	340	-0-	-140	-0-	50 1	1	290 3	Y	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	42 1	1	165 3	Y	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	47 1	1	177 3	Y	-0-		-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				Y	NO RPT		-0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #: 5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549			
09	3000 N	2506	-0-	-494	573	2469 3	3	37 9	Y	34	43 1	12
10	2647 N	2074	-0-	-573	-0-	126 1	1	1922 3	Y	24		36
						26 9						
11	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	44 1	1	1984 3	Y	38	48 1	26
						42 9						
12	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3	3		Y	-0-		26
01	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	161 1	1	1192 3	Y	-0-		26
02	1036 X	NO RPT	-0-	-1036	-0-				Y	NO RPT		26

VT BURKHOLDER		WELL #: 9		RRCID -> 244585		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662			
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	1	7 3	Y	-0-	3 1	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	9 1	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	1	43 3	Y	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10 1	1	39 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	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 BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	233	3	Y	1	5 1	-0-
						1	9						
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	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STARR OPERATING COMPANY		WELL #:		815840	RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7572 - 7604	
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		815840	RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7572 - 7604	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36	
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	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010													

LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID ->	109141	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7574 - 7606	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009													

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

BAKER (2100)		WELL #:		05123 766	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		WELL #:		249867									
RHODE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256032	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	3522	PERF.	1893 - 1902	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BAKER (ESCONDIDO 900)		05127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SUMMIT OIL & GAS, INC.		829213									
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #: 3913		RRCID -> 102548		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

BANDERA (ELLENBURGER)		05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA		
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402								
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-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

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		
09	0	324	-0-	324	553	324	2	N	-0-	-0-
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-

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		
09	0	360	-0-	360	614	360	2	N	-0-	-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

NORTON, R. W., JR.		WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A		
09	0	180	-0-	180	307	180	2	N	-0-	-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
09		0	360	-0-	360	614	360	2				-0-
10		0	837	-0-	837	1451	837	2				-0-
11		2201 N	750	-0-	-1451	-0-	750	2				-0-
12		0	388	-0-	388	388	388	2				-0-
*01		973 N	585	-0-	-388	-0-	585	2				-0-
*02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2				-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
09		0	432	-0-	432	737	432	2				-0-
10		0	1004	-0-	1004	1741	1004	2				-0-
11		2641 N	900	-0-	-1741	-0-	900	2				-0-
12		0	465	-0-	465	465	465	2				-0-
*01		1167 N	702	-0-	-465	-0-	702	2				-0-
*02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2				-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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												
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-	-0-
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-

OXY USA INC. 630591												
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157												
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-	-0-
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-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285												
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	-0-
12		0	22	-0-	22	31	22	2		N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-	-0-
02		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
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-
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	4191	PERF.	3400	-	3410		
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		Y	-0-						-0-
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-
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3417	-	3420		
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-						-0-
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-
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004										TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3039	-	3800		
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-						-0-
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-
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3636	-	4342		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
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-	80				Y	-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	80				Y	-0-						-0-
02		80 N	-0-	-0-	-80	-0-				Y	-0-						-0-
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004										TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3402	-	4345		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
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-	49				Y	-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-						-0-
02		49 N	-0-	-0-	-49	-0-				Y	-0-						-0-
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004										TOTAL DEPTH	4614	PERF.	3596	-	4072		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		0	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-						-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-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	O	ALLOW 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
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-				-0-
10		0	21	-0-	21	-0-	21	2		N	-0-				-0-
11		0	28	-0-	28	-0-	28	2		N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-				-0-
02		49 N	-0-	-0-	-49	-0-				N	-0-				-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824															
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425															
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704															
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582															
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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															
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850															
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	92	1	1555	2	N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	76	-0-	-0-	76	4	1	72	2	N	-0-			-0-
02	76 N	-0-	-0-	-0-	-76					N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #:		5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988				
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	53	1	896	2	N	-0-			-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	N	-0-			-0-
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	45	1	714	2	N	-0-			-0-
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	42	1	684	2	N	-0-			-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	1037	2	N	-0-			-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	50	1	854	2	N	-0-			-0-

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

NEWBY G.U. 1		WELL #:		4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HENKE, H. A.		WELL #:		2		RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
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
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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
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
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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-		-0-
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-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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	
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
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	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
BERRY, MARTHA F.		WELL #:		1	RRCID ->	000014	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2975 - 3001		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/2022													
BERRY, MARTHA F.		WELL #:		5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2974 - 3020		
09	210 N	105	-0-	-105	-0-	35	1	70	3	N	-0-		-0-
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-
BERRY, MARTHA F.		WELL #:		8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2955 - 2975		
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	64	1	127	3	N	-0-		-0-
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-
BERRY, MARTHA F.		WELL #:		9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2892 - 2914		
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	147	1	291	3	N	-0-		-0-
10	0	497	-0-	497	-0-	141	1	356	3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	179	-0-	179	-0-	50	1	129	3	N	-0-		-0-
01	0	254	-0-	254	-0-	52	1	202	3	N	-0-		-0-
02	1177 N	247	-0-	-930	-0-	83	1	164	3	N	-0-		-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #:		10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 3068 - 3088		
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	29	1	57	3	N	-0-		-0-
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-
BROWN, EDGAR A.		WELL #:		1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2953 - 2971		
09	120 N	17	-0-	-103	-0-	6	1	11	3	N	-0-		-0-
10	0	93	-0-	93	-0-	27	1	66	3	N	-0-		-0-
11	0	258	-0-	258	-0-	351	1	193	3	N	-0-		-0-
12	0	135	-0-	135	-0-	486	1	97	3	N	-0-		-0-
01	0	158	-0-	158	-0-	644	1	125	3	N	-0-		-0-
02	779 N	135	-0-	-644	-0-	46	1	89	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		
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	88	1	174	3	N	-0-		-0-
10	0	320	-0-	320	-0-	91	1	229	3	N	-0-		-0-
11	0	235	-0-	235	-0-	555	1	177	3	N	-0-		-0-
12	0	87	-0-	87	-0-	642	1	63	3	N	-0-		-0-
01	0	130	-0-	130	-0-	772	1	103	3	N	-0-		-0-
02	915 N	143	-0-	-772	-0-	48	1	95	3	N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261														
CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952			TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	186	-0-	-234	-0-	63	1	123	3	N	-0-					-0-
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-

CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957			TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938							
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	3	N	-0-					-0-
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-

CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980							
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	38	1	73	3	N	-0-					-0-
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-

HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953			TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209							
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	72	1	143	3	N	-0-					-0-
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-

MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957			TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984							
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	51	1	100	3	N	-0-					-0-
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-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957			TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A							
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	90	1	176	3	N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954			TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	55	1	107	3	N	-0-				-0-
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-

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

USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957			TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850						
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-				-0-
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-

WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958			TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884						
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	14	1	28	3	N	-0-				-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957			TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042						
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	59	3	N	-0-				-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	29	1	56	3	N	-0-				-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962			TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993						
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	51	1	100	3	N	-0-				-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962			TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074						
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	292	1	566	3	N	-0-				-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 11		RRCID -> 000064		COMPL. DATE 11/02/1962			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016						
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	81	1	160	3	N	-0-				-0-
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-

WALDEN, R. C.		WELL #: 4		RRCID -> 030770		COMPL. DATE 08/11/1963			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784						
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2022 - WELL PLUGGED 9/23/2022															

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946						
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	59	1	115	3	N	-0-				-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
WALDEN, R. C.		WELL #:		5	RRCID ->	030776	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2814 - 2834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		301 N	301	-0-	-0-	101 1	200 3		N	-0-			-0-	
10		0	196	-0-	196	56 1	140 3		N	-0-			-0-	
11		0	110	-0-	110	27 1	83 3		N	-0-			-0-	
12		0	45	-0-	45	12 1	33 3		N	-0-			-0-	
01		0	13	-0-	13	3 1	10 3		N	-0-			-0-	
02		401 N	37	-0-	-364	13 1	24 3		N	-0-			-0-	

THOMPSON, C. R., ESTATE				WELL #:		2	RRCID ->	031152	COMPL. DATE	09/26/1963	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3030 - 3054
09		60 N	35	-0-	-25	12 1	23 3		N	-0-			-0-	
10		62 N	59	-0-	-3	17 1	42 3		N	-0-			-0-	
11		60 N	45	-0-	-15	11 1	34 3		N	-0-			-0-	
12		31 N	18	-0-	-13	5 1	13 3		N	-0-			-0-	
01		62 N	15	-0-	-47	3 1	12 3		N	-0-			-0-	
02		56 N	8	-0-	-48	3 1	5 3		N	-0-			-0-	

BERRY, MARTHA F.				WELL #:		11	RRCID ->	033699	COMPL. DATE	08/01/1964	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2857 - 2877
09		30 N	28	-0-	-2	10 1	18 3		N	-0-			-0-	
10		103 N	103	-0-	-0-	30 1	73 3		N	-0-			-0-	
11		30 N	4	-0-	-26	1 1	3 3		N	-0-			-0-	
12		31 N	6	-0-	-25	2 1	4 3		N	-0-			-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		8 N	8	-0-	-0-	3 1	5 3		N	-0-			-0-	

GOERING, A. E.				WELL #:		1	RRCID ->	033700	COMPL. DATE	07/17/1964	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2674 - 2690
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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-	

WILLIAMS, GEO. M.				WELL #:		14	RRCID ->	033703	COMPL. DATE	07/16/1964	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2918 - 2938
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2022 - WELL PLUGGED 9/20/2022														

WALDEN, R. C.				WELL #:		9	RRCID ->	036690	COMPL. DATE	07/01/1965	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2844 - 2862
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2022 - WELL PLUGGED 9/12/2022														

O'QUINN, WEBSTER				WELL #:		3A	RRCID ->	166999	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2952 - 3002
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	114	1	224	3	N	-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	95	1	241	3	N	-0-
11	420 N	229	-0-	-191	-0-	57	1	172	3	N	-0-
12	341 N	112	-0-	-229	-0-	31	1	81	3	N	-0-
01	341 N	91	-0-	-250	-0-	19	1	72	3	N	-0-
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	39	1	76	3	N	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050		
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	16	1	30	3	N	-0-
10	193 N	193	-0-	-177	-0-	55	1	138	3	N	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	72	1	217	3	N	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	41	1	105	3	N	-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	30	1	117	3	N	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	3	N	-0-

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053		
09	570 N	346	-0-	-224	-0-	116	1	230	3	N	-0-
10	496 N	319	-0-	-177	-0-	90	1	229	3	N	-0-
11	540 N	286	-0-	-254	-0-	71	1	215	3	N	-0-
12	372 N	133	-0-	-239	-0-	37	1	96	3	N	-0-
01	310 N	114	-0-	-196	-0-	23	1	91	3	N	-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	78	1	156	3	N	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	567	-0-	567	567	143	1	424	3	N	-0-
12	0	266	-0-	266	833	75	1	191	3	N	-0-
01	0	1355	-0-	1355	2188	283	1	1072	3	N	-0-
02	2627 N	439	-0-	-2188	-0-	149	1	290	3	N	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738		
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	78	1	154	3	N	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	86	1	218	3	N	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	101	1	305	3	N	-0-
12	248 N	35	-0-	-213	-0-	10	1	25	3	N	-0-
01	248 N	63	-0-	-185	-0-	13	1	50	3	N	-0-
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	63	1	124	3	N	-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 E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

09		300 N	58	-0-	-242	-0-	20	1	38	3	N	-0-		-0-
10		310 N	64	-0-	-246	-0-	18	1	46	3	N	-0-		-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	97	1	294	3	N	-0-		-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	49	1	129	3	N	-0-		-0-
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	7	1	26	3	N	-0-		-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	99	1	197	3	N	-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														
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014														

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532														
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014														

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT														
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A														
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A														
09	3180	#	2967	-0-	-213	-0-	2967	3			Y	-0-		1
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933							
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT	WELL #:	5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1050 #	965	-0-	-85	-0-	965	3	Y	-0-	6	
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	0	884	-0-	884	884	884	3	Y	-0-	6	
*02	1700 R	816	-0-	-884	-0-	816	3	Y	-0-	6	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	5402 - 5430
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	5262 - 5280
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
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	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	5319 - 5359
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
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	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	5903	RRCID ->	156075	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5277 - 5325
09	1260 #	1105	-0-	-155	-0-	1105	3	Y	-0-	1	
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	

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:	304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	5390 - 5416
09	330 #	310	-0-	-20	-0-	310	3	Y	-0-	6	
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	

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:	1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	5314 - 5340
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
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	

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 - 5368			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	750 #	601	-0-	-149	-0-			601	3		Y	-0-			6
10	713 #	634	-0-	-79	-0-			634	3		Y	-0-			6
11	0	516	-0-	516	-0-			516	3		Y	-0-			6
12	0	550	-0-	550	1066			550	3		Y	-0-			6
01	1621 R	555	-0-	-1066	-0-			555	3		Y	-0-			6
02	560 #	503	-0-	-57	-0-			503	3		Y	-0-			6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418			
09	172 R	172	-0-	-0-	-0-			172	3		N	-0-			6
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

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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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			
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-			99	1	1557	2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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							
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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							
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	118	1	492	3	N	-0-					147
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

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	198501	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10436 - 10446							
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	270	1	1104	3	N	5					60
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	457	1	2440	3	N	18					78
11	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	219	1	1038	3	N	9					87
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					87
01	1364	N	280	-0-	-1084	-0-	67	1	213	3	N	-0-					87
02	1176	N	277	-0-	-899	-0-	42	1	125	3	N	100					187
							110	9									

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							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	128315	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10506 - 10557							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	214705	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12220	PERF.10464 - 10479							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BONNE TERRE (10770)		10440 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 360 C		RRCID -> 127660		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046							
M	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 260		RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150339		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
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							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

BONNE TERRE (11750)		10440 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 1		RRCID -> 191754		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766		
SCOTT FOUNDATION												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
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	

BRACERO, N.E. (OLMOS)		11176 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
RETAMA OIL CORPORATION		703485		WELL #: 3-C		RRCID -> 136630		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A		
H&F PROPERTIES 38-37												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

BRAZIL (WILCOX)		11575 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 2		RRCID -> 241828		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154		
LINDHOLM-HANSON GU												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
BAKER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 000081		COMPL. DATE 08/09/1952		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)		11581 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 8		RRCID -> 227813		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452		
LINDHOLM-HANSON GU												
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)		11801 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
ESPADA OPERATING LLC		254277										
BANDERA ALKEK		WELL #: 2311		RRCID -> 158169		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5332		PERF. 4956 - 4964		
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
PGE BROWNE		WELL #: 1H		RRCID -> 255399		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8246 - 12921		
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	521 1	2249 2	N	246	283 1	150
							42 4	271 9				
10	0		3411	-0-	3411	3411	539 1	2721 2	N	127	1 8	276
							11 4	140 9				
11	0		2999	-0-	2999	6410	521 1	2295 2	N	131	2 8	405
							39 4	144 9				
12	0		2611	-0-	2611	9021	487 1	2013 2	N	87	186 1	306
							15 4	96 9				
01	0		2784	-0-	2784	11805	539 1	2025 2	N	176	184 1	274
							26 4	194 9			24 8	
02	14104	X	2299	-0-	-11805	-0-	487 1	1655 2	N	117	184 1	207
							28 4	129 9				

PGE DOS		WELL #: 1H		RRCID -> 259081		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 8554 - 15645		
09	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	835 1	10318 2	N	780	892 1	289
							132 4	858 9				
10	0		11916	-0-	11916	11916	863 1	9987 2	N	840	882 1	247
							142 4	924 9				
11	0		10591	-0-	10591	22507	835 1	8640 2	N	802	730 1	319
							234 4	882 9				
12	0		8585	-0-	8585	31092	863 1	6946 2	N	612	184 1	747
							103 4	673 9				
01	0		11790	-0-	11790	42882	863 1	9800 2	N	849	736 1	856
							193 4	934 9			4 8	
02	48413	X	5531	-0-	-42882	-0-	780 1	4132 2	N	443	536 1	763
							132 4	487 9				

PGE BROWNE		WELL #: 2 H		RRCID -> 259084		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8340 - 13426		
09	6000	X	209	-0-	-5791	-0-	3 2	1 4	Y	186	174 1	12
							205 9					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86	61 1	37
11	0		121	-0-	121	121	3 1	108 2	Y	9		46
							10 9					
12	0		2285	-0-	2285	2406	23 1	1971 2	Y	219	261 1	4
							50 4	241 9				
01	0		-0-	-0-	-0-	2406			Y	-0-	4 1	-0-
02	3959	X	1553	-0-	-2406	-0-	5 1	1358 2	Y	153	151 1	2
							22 4	168 9				

PGE DOS		WELL #: 2H		RRCID -> 260052		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 8339 - 15700		
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		198
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	4080 X	4017	-0-	-63	-0-	61	1	3516	2	Y	346	365	1		42
						59	4	381	9						
10	0	3534	-0-	3534	3534	56	1	3118	2	Y	284	298	1		28
						48	4	312	9						
11	0	3721	-0-	3721	7255	46	1	2603	2	Y	888	814	1	1 8	101
						95	4	977	9						
12	0	2876	-0-	2876	10131	44	1	2507	2	Y	256	235	1		122
						43	4	282	9						
01	0	3870	-0-	3870	14001	63	1	3367	2	Y	333	328	1		127
						74	4	366	9						
02	16881 X	2880	-0-	-14001	-0-	47	1	2475	2	Y	257	197	1		187
						75	4	283	9						

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745															
09	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	32	1	1834	2	Y	170	182	1		24
						28	4	187	9						
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						

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868															
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	341	1	3576	2	N	258	168	1		227
						30	4	284	9						
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	1 8	221
						1	4	299	9						
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						

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895															
09	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	850	1	8907	2	N	408	324	1		241
						70	4	449	9						
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	2 8	143
						2	4	421	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011													TOTAL DEPTH	7758	PERF. 8277 - 16102
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5760 X	5619	-0-	-141	-0-	53	1	5207	2	Y	267	269	1	8	
						65	4	294	9						
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								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010													TOTAL DEPTH	8184	PERF. 8324 - 15601
09	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	253	1	10547	2	N	808	716	1	170	
						136	4	889	9						
10	0	12065	-0-	12065	12065	264	1	10706	2	N	864	910	1	124	
						145	4	950	9						
11	0	10529	-0-	10529	22594	251	1	9172	2	N	755	722	1	157	
						275	4	831	9						
12	0	11506	-0-	11506	34100	276	1	10145	2	N	856	744	1	269	
						143	4	942	9						
01	0	10194	-0-	10194	44294	264	1	8976	2	N	753	548	1	474	
						126	4	828	9						
02	54421 X	10127	-0-	-44294	-0-	243	1	8958	2	N	664	552	1	586	
						196	4	730	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011													TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8462 - 14326
09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5667	2	34	4	N	196	327	1	43	
						216	9								
10	0	3566	-0-	3566	3566	3414	2	11	4	N	128			171	
						141	9								
11	0	86	-0-	86	3652	86	2			N	-0-			171	
12	0	106	-0-	106	3758	106	2			N	-0-			171	
01	0	90	-0-	90	3848	90	2			N	-0-			171	
02	3909 X	61	-0-	-3848	-0-	61	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
09	9300 X	9254	-0-	-46	-0-	79	1	7673	2	Y	1147	1135	1	37	
						240	4	1262	9						
10	0	9100	-0-	9100	9100	85	1	7659	2	Y	1139	1129	1	47	
						103	4	1253	9						
11	0	3093	-0-	3093	12193	34	1	2611	2	Y	396	402	1	40	
						12	4	436	9				1 8		
12	0	2	-0-	2	12195	2	2			Y	-0-	40	1	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	12195					Y	-0-			-0-	
02	12195 X	-0-	-0-	-12195	-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 #:		11H	RRCID ->	260430	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7756	PERF.13459 - 13605
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6480 X	5107	-0-	-1373	-0-	357 1	3820 2	N	736	708 1	217
10	0	6071	-0-	6071	6071	120 4	810 9				
11	0	1944	-0-	1944	8015	467 1	4692 2	N	752	869 1	100
12	0	7284	-0-	7284	15299	85 4	827 9				
01	0	7624	-0-	7624	22923	415 1	1050 2	N	352	347 1	2 8 103
02	33802 X	10879	-0-	-22923	-0-	92 4	387 9				
						863 1	5621 2	N	607	372 1	5 8 333
						132 4	668 9				
						863 1	5995 2	N	579	369 1	5 8 538
						129 4	637 9				
						668 1	9287 2	N	665	730 1	2 8 471
						192 4	732 9				

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		4H	RRCID ->	260478	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 8468 - 12641
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	848 2	12 4	Y	108	105 1	36
10	961 N	905	-0-	-56	-0-	119 9					
11	0	808	-0-	808	808	774 2	12 4	Y	108	126 1	18
12	0	850	-0-	850	1658	119 9					
01	0	869	-0-	869	2527	670 2	19 4	Y	108	96 1	30
02	2800 N	869	-0-	-1931	596	119 9					
						707 2	19 4	Y	113	54 1	89
						124 9					
						719 2	23 4	Y	115	101 1	103
						127 9					
						736 2	17 4	Y	105	79 1	129
						116 9					

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		5H	RRCID ->	260480	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 8571 - 12814
09	2340 X	2001	-0-	-339	-0-	1726 2	21 4	Y	231	237 1	77
10	2511 X	2109	-0-	-402	-0-	254 9					
11	0	1872	-0-	1872	1872	1821 2	27 4	Y	237	279 1	35
12	0	2189	-0-	2189	4061	261 9					
01	0	2236	-0-	2236	6297	1592 2	37 4	Y	221	199 1	57
02	8318 X	2021	-0-	-6297	-0-	243 9					
						1867 2	41 4	Y	255	120 1	192
						281 9					
						1903 2	55 4	Y	253	224 1	221
						278 9					
						1797 2	31 4	Y	175	152 1	244
						193 9					

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		M 1	RRCID ->	260483	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	8305	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
GATES 010 CHK-A TR3													WELL #: 1H		RRCID -> 261450	COMPL. DATE 05/11/2011	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8475 - 15216
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
09	8460 X	7224	-0-	-1236	-0-	155	1	6489	2	N	456	526	1	108					
						78	4	502	9										
10	0	7200	-0-	7200	7200	158	1	6406	2	N	502	367	1	243					
						84	4	552	9										
11	0	6519	-0-	6519	13719	157	1	5737	2	N	448	552	1	138					
						132	4	493	9			1	8						
12	0	5946	-0-	5946	19665	146	1	5350	2	N	338	184	1	289					
						78	4	372	9			3	8						
01	0	6089	-0-	6089	25754	158	1	5345	2	N	441	368	1	362					
						101	4	485	9										
02	31470 X	5716	-0-	-25754	-0-	138	1	5073	2	N	398	367	1	393					
						67	4	438	9										
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: 2H		RRCID -> 261561	COMPL. DATE 02/01/2011	TOTAL DEPTH	8106	PERF.13320 - 13532
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69					
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					
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: 5H		RRCID -> 261826	COMPL. DATE 05/17/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF. 8445 - 14335
09	6600 X	5225	-0-	-1375	-0-	4991	2	32	4	N	184	346	1	91					
						202	9												
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												
PGE BROWNE													WELL #: E 1H		RRCID -> 263096	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 8351 - 13086
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2440	2	5	4	N	185	182	1	200					
						204	9												
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												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1624	2	1	4	N	221	184	1	186
						243	9							
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	176
						238	9					2	8	
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							
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914														
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3574	2	9	4	N	307	352	1	120
						338	9							
10	0	3712	-0-	3712	3712	3388	2	5	4	N	290	368	1	42
						319	9							
11	0	3785	-0-	3785	7497	3432	2	14	4	N	308	178	1	172
						339	9							
12	0	3171	-0-	3171	10668	2909	2	11	4	N	228	186	1	214
						251	9							
01	0	463	-0-	463	11131	450	2	2	4	N	10	185	1	39
						11	9							
02	11417 X	286	-0-	-11131	-0-	245	2	4	4	N	34			73
						37	9							
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090														
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			231
10	0	327	-0-	327	327	326	2	1	9	N	1	183	1	49
11	0	198	-0-	198	525	189	2	9	9	N	8			57
12	0	712	-0-	712	1237	656	2	56	9	N	51			108
						118	2	2	9	N	2			110
01	0	120	-0-	120	1357	118	2			N	2			110
02	1453 N	96	-0-	-1357	-0-	96	2			N	-0-			110
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			140
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	12030 X	8012	-0-	-4018	-0-	106	1	7620	2	Y	260	240 1	38
10	0	200	-0-	200	200	286	9	160	2	Y	16	45 1	9
11	0	14914	-0-	14914	15114	21	4	18	9				
12	0	14544	-0-	14544	29658	182	1	10930	2	Y	260	264 1	4
01	0	9972	-0-	9972	39630	3516	4	286	9			1 8	4
02	50705 X	11075	-0-	-39630	-0-	207	1	10908	2	Y	103	106 1	1
						3316	4	113	9				
						176	1	9364	2	Y	20	20 1	1
						410	4	22	9				
						173	1	10448	2	Y	66	65 1	2
						381	4	73	9				
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272													
09	2070 X	1551	-0-	-519	-0-	1366	2	14	4	N	155		323
10	0	945	-0-	945	945	171	9						
11	0	1831	-0-	1831	2776	792	2	1	4	N	138	360 1	101
12	0	1704	-0-	1704	4480	152	9						
01	0	308	-0-	308	4788	1602	2	38	4	N	174	183 1	92
02	2800 N	1863	-0-	-937	-937	191	9						
						1491	2	1	4	N	193		285
						212	9						
						256	2	52	9	N	47	184 1	148
						1677	2	1	4	N	168		316
						185	9						
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825													
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	422	1	1770	2	Y	343	344 0	3
10	0	3268	-0-	3268	3268	377	9						
11	0	1572	-0-	1572	4840	470	1	2383	2	Y	377	377 0	3
12	0	3428	-0-	3428	8268	415	9						
01	0	2713	-0-	2713	10981	410	1	844	2	Y	289	289 0	3
02	12153 X	1172	-0-	-10981	-0-	318	9						
						592	1	2539	2	Y	270	269 0	4
						297	9						
						549	1	1852	2	Y	284	189 0	22
						312	9					77 1	
						299	1	500	2	Y	339	72 0	10
						373	9					279 1	
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053													
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		89
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
02	2638 N	1315	-0-	-1323	-0-	94	9						
						1313	2	2	9	N	2		180

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 #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	1108	-0-	-2162	-0-	928	2	175	9	5	4	N	159	183	1	145
10	0	2182	-0-	2182	2182	1949	2	232	9	1	4	N	211	184	1	172
11	0	265	-0-	265	2447	95	2	169	9	1	4	N	154			326
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
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130																
09	3180 X	679	-0-	-2501	-0-	513	2	165	9	1	4	N	150	183	1	128
10	0	2694	-0-	2694	2694	2338	2	354	9	2	4	N	322	183	1	267
11	0	124	-0-	124	2818	78	2			46	9	N	42	184	1	121
12	0	-0-	-0-	-0-	2818							N	6	6	8	121
01	0	-0-	-0-	-0-	2818							N	26			147
02	2818 X	-0-	-0-	-2818	-0-							N	1			148
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843																
09	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	224	1	663	9	6378	2	Y	603	602	0	4
10	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	230	1	586	9	6188	2	Y	533	533	0	4
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	211	1	403	9	4743	2	Y	366	367	0	2
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	241	1	557	9	5779	2	Y	506	504	0	3
01	0	5146	-0-	5146	5146	205	1	399	9	4542	2	Y	363	242	0	25
02	12186 X	7040	-0-	-5146	-0-	241	1	519	9	6280	2	Y	472	100	0	10
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312																
09	6420 X	2945	-0-	-3475	-0-	257	1	37	4	2324	2	Y	297	316	1	38
10	0	5452	-0-	5452	5452	435	1	61	4	4342	2	Y	558	514	1	82
11	0	4124	-0-	4124	9576	383	1	127	4	3107	2	Y	461	459	1	83
12	0	4207	-0-	4207	13783	420	1	97	4	507	9	Y	436	302	1	216
01	0	3354	-0-	3354	17137	426	1	62	4	3210	2	Y	317	246	1	287
02	22511 X	5374	-0-	-17137	-0-	401	1	176	4	2517	2	Y	525	529	1	283

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	3199	-0-	-131	-0-	411	1	2508	2	Y	219	223	1	28
						39	4	241	9					
10	0	2842	-0-	2842	2842	349	1	2140	2	Y	303	284	1	47
						20	4	333	9					
11	0	2476	-0-	2476	5318	381	1	1724	2	Y	271	268	1	49
						73	4	298	9			1	8	
12	0	2359	-0-	2359	7677	430	1	1576	2	Y	266	182	1	133
						60	4	293	9					
01	0	2440	-0-	2440	10117	480	1	1624	2	Y	249	176	1	206
						62	4	274	9					
02	12533 X	2416	-0-	-10117	-0-	384	1	1636	2	Y	277	313	1	170
						91	4	305	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860														
09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	372	1	5825	2	N	620	527	1	283
						104	4	682	9					
10	0	7763	-0-	7763	7763	402	1	6483	2	N	723	687	1	319
						83	4	795	9					
11	0	4620	-0-	4620	12383	353	1	3676	2	N	498	545	1	272
						43	4	548	9					
12	0	3	-0-	3	12386	3	1			N	-0-			272
01	0	626	-0-	626	13012	144	1	420	2	N	49			321
						8	4	54	9					
02	15774 X	2762	-0-	-13012	-0-	316	1	2216	2	N	175	184	1	312
						37	4	193	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			156
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
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
09	3300 X	2360	-0-	-940	-0-	252	1	1903	2	N	161	172	1	129
						28	4	177	9					
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	233
						54	4	216	9			6	8	
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	197
						55	4	266	9			2	8	
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

09		4260 X	3951	-0-	-309	-0-	3653	2	1	4	N	135
							297	9				
10		0	3978	-0-	3978	3978	3689	2	1	4	N	219
							288	9				
11		0	3457	-0-	3457	7435	3149	2	18	4	N	130
							290	9				
12		0	3396	-0-	3396	10831	3095	2	28	4	N	190
							273	9				
01		0	2337	-0-	2337	13168	2204	2	10	4	N	302
							123	9				
02		15939 X	2771	-0-	-13168	-0-	2548	2	30	4	N	477
							193	9				

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437												
09		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	4	N	147
							189	9				
10		0	3341	-0-	3341	3341	3090	2	1	4	N	205
							250	9				
11		0	3009	-0-	3009	6350	2712	2	1	4	N	115
							296	9				
12		0	3069	-0-	3069	9419	2822	2	10	4	N	330
							237	9				
01		0	2674	-0-	2674	12093	2496	2	5	4	N	487
							173	9				
02		14617 X	2524	-0-	-12093	-0-	2303	2	9	4	N	496
							212	9				

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960												
09		4170 X	3585	-0-	-585	-0-	3394	2	1	4	N	182
							190	9				
10		0	3557	-0-	3557	3557	3313	2	1	4	N	230
							243	9				
11		0	3475	-0-	3475	7032	3114	2	63	4	N	137
							298	9				
12		0	3389	-0-	3389	10421	3093	2	39	4	N	371
							257	9				
01		0	3281	-0-	3281	13702	3044	2	7	4	N	580
							230	9				
02		16957 X	3255	-0-	-13702	-0-	2972	2	50	4	N	792
							233	9				

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006												
09		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4373	2	2	4	N	133
							354	9				
10		0	4633	-0-	4633	4633	4308	2	9	4	N	247
							316	9				
11		0	3985	-0-	3985	8618	3709	2	49	4	N	274
							227	9				
12		0	3462	-0-	3462	12080	3193	2	36	4	N	486
							233	9				
01		0	3278	-0-	3278	15358	3014	2	36	4	N	508
							228	9				
02		18958 X	3600	-0-	-15358	-0-	3286	2	55	4	N	560
							259	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	3240	-0-	-1170	-0-	2	1	2828	2	Y	373	373	0			1
						410	9									
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			
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495																
09	3570 X	3184	-0-	-386	-0-	91	1	2908	2	N	155	162	1			154
						14	4	171	9							
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							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842																
09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	70	1	2250	2	N	143	158	1			125
						10	4	157	9							
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							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053																
09	4830 X	2986	-0-	-1844	-0-	246	1	2520	2	N	173	158	1			172
						30	4	190	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2970 X	2171	-0-	-799	-0-	206	1	1755	2	N	165	216
						28	4	182	9			
10	0	1820	-0-	1820	1820	251	1	1367	2	N	173	221
						12	4	190	9			
11	0	2265	-0-	2265	4085	294	1	1728	2	N	191	228
						33	4	210	9			
12	0	2431	-0-	2431	6516	287	1	1937	2	N	174	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	144
						76	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869												
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	167	1	5329	2	N	309	161
						53	4	340	9			
10	0	5222	-0-	5222	5222	130	1	4756	2	N	282	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	325
						28	4	173	9			
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055												
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	174
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
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985												
09	4620 X	3634	-0-	-986	-0-	3258	2	36	4	N	309	215
						340	9					
10	4774 X	4289	-0-	-485	-0-	3899	2	6	4	N	349	225
						384	9				2 8	
11	0	3754	-0-	3754	3754	3288	2	115	4	N	319	173
						351	9				6 8	
12	0	3004	-0-	3004	6758	2688	2	1	4	N	286	457
						315	9				2 8	
01	0	321	-0-	321	7079	292	2	8	4	N	19	473
						21	9				3 8	
02	7107 X	28	-0-	-7079	-0-	13	2	5	4	N	9	301
						10	9				181 1	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
PGE DOS		WELL #: D 2H		RRCID -> 270025	COMPL. DATE 01/31/2013	TOTAL DEPTH 7916	PERF. 8236	- 14040						
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			
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1933	2	12	4	N	235	363	1	352
						259	9							
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	390
						316	9					6	8	
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	602
						366	9					4	8	
02	2800 N	2597	-0-	-203	9246	2307	2	62	4	N	207			809
						228	9							
PGE DOS		WELL #: D 1H		RRCID -> 270026	COMPL. DATE 01/31/2013	TOTAL DEPTH 7899	PERF. 8229	- 14131						
09	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3126	2	22	4	N	244	121	1	303
						268	9							
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
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 1H		RRCID -> 270208	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 8547	- 13178						
09	3810 X	3432	-0-	-378	-0-	3180	2	19	4	N	212	164	1	245
						233	9							
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							
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 3H		RRCID -> 270209	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 8737	- 13196						
09	2880 X	2442	-0-	-438	-0-	2272	2	3	4	N	152	163	1	168
						167	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	3997	2	19	4	N	284	360	148
						312	9						
10	0	4414	-0-	4414	4414	4083	2	19	4	N	284	351	81
						312	9						
11	0	4529	-0-	4529	8943	4130	2	68	4	N	301	185	197
						331	9						
12	0	4065	-0-	4065	13008	3733	2	44	4	N	262	185	274
						288	9						
01	0	3969	-0-	3969	16977	3685	2	38	4	N	224	177	321
						246	9						
02	20660 X	3683	-0-	-16977	-0-	3376	2	53	4	N	231	179	373
						254	9						

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

09	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	2	1	12631	2	N	40	182	88
						8	4	44	9				
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	281
						57	9						
12	0	88	-0-	88	4719	62	2	26	9	N	24	185	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						

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

09	24930 X	-0-	-0-	-24930	-0-					N	-0-		160
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	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						

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3781	2	1	4	N	218	186	188
						240	9						
10	0	3669	-0-	3669	3669	3365	2	23	4	N	255	159	284
						281	9						
11	0	4333	-0-	4333	8002	3924	2	71	4	N	307	347	244
						338	9						
12	0	4394	-0-	4394	12396	4006	2	51	4	N	306		550
						337	9						
01	0	4050	-0-	4050	16446	3749	2	40	4	N	237	370	417
						261	9						
02	20356 X	3910	-0-	-16446	-0-	3549	2	63	4	N	271	185	503
						298	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
WOLF B		WELL #:		2H	RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9463 - 14050			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			89
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	182					N	-0-			99

PGE BROWNE		WELL #:		G 2H	RRCID ->	270458	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8216 - 14552			
09		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			134
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

PGE BROWNE		WELL #:		G 3H	RRCID ->	270459	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8208 - 14518			
09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			306
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

PGE BROWNE		WELL #:		G 1H	RRCID ->	270789	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8309 - 14373			
09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			368
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

PGE BROWNE		WELL #:		D 4H	RRCID ->	270837	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8286 - 13093			
09		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	94	1	3632	2	N	264	338 1		86
							290	9							
10		3937 X	3474	-0-	-463	-0-	96	1	3150	2	N	207	159 1		134
							228	9							
11		0	2809	-0-	2809	2809	61	1	2559	2	N	172	169 1	2 8	135
							189	9							
12		0	3858	-0-	3858	6667	65	1	3549	2	N	222			357
							244	9							
01		0	4116	-0-	4116	10783	118	1	3734	2	N	240	184 1		413
							264	9							
02		12063 X	1280	-0-	-10783	-0-	39	1	1136	2	N	95			508
							105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
PGE BROWNE		WELL #: D 1H		RRCID -> 270839		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	3930 X	2564	-0-	-1366	-0-	60	1	2311	2	N	175	173 1	169		
10	0	2769	-0-	2769	2769	193	9	75	1	2485	2	N	190	183 1	176
11	0	2452	-0-	2452	5221	209	9	52	1	2202	2	N	180	170 1	186
12	0	3337	-0-	3337	8558	198	9	55	1	3021	2	N	237	187 1	236
01	0	2199	-0-	2199	10757	261	9	62	1	1966	2	N	155	184 1	207
02	12995 X	2238	-0-	-10757	-0-	171	9	68	1	1991	2	N	163		370
						179	9								
PGE BROWNE		WELL #: D 2H		RRCID -> 270849		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162							
09	3510 X	2939	-0-	-571	-0-	71	1	2685	2	N	166	173 1	234		
10	0	2626	-0-	2626	2626	183	9	73	1	2395	2	N	144	168 1	210
11	0	920	-0-	920	3546	158	9	21	1	849	2	N	45	160 1	95
12	0	4118	-0-	4118	7664	50	9	70	1	3813	2	N	214		309
01	0	992	-0-	992	8656	235	9	29	1	904	2	N	54	178 1	185
02	11180 X	2524	-0-	-8656	-0-	59	9	78	1	2293	2	N	139	160 1	164
						153	9								
PGE BROWNE		WELL #: D 3H		RRCID -> 270850		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078							
09	6030 X	4844	-0-	-1186	-0-	115	1	4423	2	N	278	168 1	218		
10	4743 X	4705	-0-	-38	-0-	306	9	128	1	4247	2	N	300	354 1	164
11	0	3495	-0-	3495	3495	330	9	74	1	3153	2	N	244	169 1	239
12	0	4174	-0-	4174	7669	268	9	68	1	3775	2	N	301	177 1	363
01	0	4827	-0-	4827	12496	331	9	135	1	4325	2	N	334	372 1	325
02	17550 X	5054	-0-	-12496	-0-	367	9	151	1	4485	2	N	380	184 1	521
						418	9								
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: J 1H		RRCID -> 270896		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
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-		
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: J 2H		RRCID -> 270900		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				107		
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		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699										
PGE BROWNE			WELL #: G 4H		RRCID -> 270932	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8293 - 14570				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
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
							100	9							
01		0	4612	-0-	4612	6685	4275	2	3	4	N	304			395
							334	9							
02		7970 X	1285	-0-	-6685	-0-	1162	2	123	9	N	112			507

PGE BROWNE			WELL #: F 3H		RRCID -> 271431	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8291 - 14394				

09		1770 X	1443	-0-	-327	-0-	25	1	1334	2	N	76	178	1	136
							84	9							
10		0	560	-0-	560	560	10	1	511	2	N	35			171
							39	9							
11		0	201	-0-	201	761	4	1	189	2	N	7			178
							8	9							
12		0	34	-0-	34	795	1	1	32	2	N	-0-			178
							1	4							
01		0	185	-0-	185	980	4	1	168	2	N	12			190
							13	9							
02		1344 X	41	-0-	-1303	-0-	1	1	37	2	N	3			193
							3	9							

PGE BROWNE			WELL #: F 2H		RRCID -> 271432	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8230 - 14464				

09		4320 X	2446	-0-	-1874	-0-	42	1	2195	2	N	182	182	1	227
							9	4	200	9					
10		0	3262	-0-	3262	3262	60	1	2914	2	N	246	359	1	114
							17	4	271	9					
11		0	3564	-0-	3564	6826	67	1	3163	2	N	251	169	1	196
							58	4	276	9					
12		0	3713	-0-	3713	10539	75	1	3313	2	N	274	186	1	284
							24	4	301	9					
01		0	3220	-0-	3220	13759	71	1	2873	2	N	217	178	1	323
							37	4	239	9					
02		17491 X	3732	-0-	-13759	-0-	111	1	3345	2	N	250	185	1	388
							1	4	275	9					

PGE BROWNE			WELL #: F 1H		RRCID -> 271435	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8334 - 14566				

09		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	101	1	5283	2	N	484	348	1	328
							2	4	532	9					
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
EDWARDS A		WELL #:		1H	RRCID ->	271556	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9374 - 14863	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	536	-0-	-214	-0-	280	2	2	4	N	231		364
10	0	486	-0-	486	486	254	9	1	4	N	106	179 1	291
11	0	710	-0-	710	1196	117	9	1	4	N	115	171 1	235
12	0	452	-0-	452	1648	582	2	1	4	N	79	4 8	310
01	0	535	-0-	535	2183	127	9	1	4	N	88		398
02	2674 N	491	-0-	-2183	-0-	364	2	1	4	N	96	184 1	310
						87	9						
						437	2						
						97	9						
						384	2						
						106	9						

THURMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	9526 - 15871	
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	2859	2	2	4	N	262	350 1	88
10	0	2622	-0-	2622	2622	288	9	2	4	N	226	181 1	133
11	0	3081	-0-	3081	5703	2371	2	2	4	N	261	332 1	62
12	0	2089	-0-	2089	7792	249	9	2	4	N	171		233
01	0	2515	-0-	2515	10307	2792	2	1	4	N	189		422
02	12866 X	2559	-0-	-10307	-0-	287	9	4	4	N	233	363 1	292
						1900	2						
						188	9						
						2306	2						
						208	9						
						2299	2						
						256	9						

THURMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	271739	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	9451 - 15767	
09	2370 X	8	-0-	-2362	-0-	2	2	6	9	N	5		141
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

PGE BROWNE		WELL #:		F 4H	RRCID ->	271953	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8178 - 14419	
09	4980 X	4745	-0-	-235	-0-	82	1	4309	2	N	291	346 1	136
10	0	5287	-0-	5287	5287	34	4	320	9		314	341 1	109
11	0	4865	-0-	4865	10152	99	1	4828	2	N	278	174 1	210
12	0	4940	-0-	4940	15092	15	4	345	9		288	187 1	303
01	0	5123	-0-	5123	20215	93	1	4420	2	N	249	184 1	368
02	26139 X	5924	-0-	-20215	-0-	46	4	306	9		308	368 1	308
						102	1	4496	2	N			
						25	4	317	9				
						116	1	4705	2	N			
						28	4	274	9				
						177	1	5336	2	N			
						72	4	339	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		4680 X	4456	-0-	-224	-0-	76 1	3990 2		N	321	362 1		275
							37 4	353 9						
10		0	3599	-0-	3599	3599	65 1	3198 2		N	283	365 1		193
							25 4	311 9						
11		0	3188	-0-	3188	6787	60 1	2835 2		N	220			413
							51 4	242 9						
12		0	1960	-0-	1960	8747	40 1	1758 2		N	127			540
							22 4	140 9						
01		0	3426	-0-	3426	12173	76 1	3109 2		N	218	184 1		574
							1 4	240 9						
02		12245 X	72	-0-	-12173	-0-	2 1	63 2		N	6			580
							7 9							

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485														
09		4110 X	4072	-0-	-38	-0-	69 1	3608 2		N	349	336 1		92
							11 4	384 9						
10		0	4047	-0-	4047	4047	73 1	3575 2		N	361	355 1		98
							2 4	397 9						
11		0	3709	-0-	3709	7756	68 1	3209 2		N	325	349 1		74
							74 4	358 9						
12		0	3532	-0-	3532	11288	71 1	3111 2		N	314			388
							5 4	345 9						
01		0	2989	-0-	2989	14277	64 1	2622 2		N	271	184 1		475
							5 4	298 9						
02		16890 X	2613	-0-	-14277	-0-	75 1	2263 2		N	246			721
							4 4	271 9						

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
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

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085														
09		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	315 1	7225 2		Y	307	306 0		3
							338 9							
10		0	5629	-0-	5629	5629	230 1	4953 2		Y	405	404 0		4
							446 9							
11		0	2666	-0-	2666	8295	182 1	2137 2		Y	315	316 0		3
							347 9							
12		0	4529	-0-	4529	12824	334 1	4136 2		Y	54	56 0		1
							59 9							
01		0	2588	-0-	2588	15412	215 1	1889 2		Y	440	292 0	119 1	29
							484 9					1 8		
02		15571 X	159	-0-	-15412	-0-	77 1	6 2		Y	69	20 0	77 1	1
							76 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
FAITH-YANA		WELL #: G 1H		RRCID -> 272710		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	410	1	1151	2	Y	431	431 0	4	
						474	9							
10	0	2615	-0-	2615	2615	473	1	1485	2	Y	597	596 0	5	
						657	9							
11	0	1492	-0-	1492	4107	366	1	647	2	Y	435	436 0	1 8	3
						479	9							
12	0	658	-0-	658	4765	247	1	24	2	Y	352	352 0	3	
						387	9							
01	0	877	-0-	877	5642	292	1	34	2	Y	501	333 0	135 1	35
						551	9					1 8		
02	7209 X	1567	-0-	-5642	-0-	335	1	93	2	Y	1035	216 0	833 1	20
						1139	9					1 8		

FAITH-YANA		WELL #: G 2H		RRCID -> 272711		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432				
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
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-

FAITH SANDY DIM		WELL #: J 4H		RRCID -> 273129		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482						
09	10230 X	2817	-0-	-7413	-0-	256	1	2465	2	Y	87	87 0	-0-	
						96	9							
10	0	444	-0-	444	444	191	1	97	2	Y	142	142 0	-0-	
						156	9							
11	0	353	-0-	353	797	180	1	18	2	Y	141	141 0	-0-	
						155	9							
12	0	1370	-0-	1370	2167	141	1	71	2	Y	1053	1046 0	1 8	6
						1158	9							
01	0	1032	-0-	1032	3199	239	1	47	2	Y	678	452 0	184 1	47
						746	9					1 8		
02	4271 X	1072	-0-	-3199	-0-	271	1	60	2	Y	674	145 0	561 1	14
						741	9					1 8		

FAITH-YANA		WELL #: G 3H		RRCID -> 273132		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498						
09	1350 X	598	-0-	-752	-0-	290	1	24	2	Y	258	258 0	3	
						284	9							
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		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	95	1	3243	2	Y	408	404	1		13
						449	9								
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								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746															
09	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	114	1	4330	2	Y	512	510	1		17
						563	9								
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								

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684															
09	4140 X	3623	-0-	-517	-0-	659	1	2422	2	N	489	526	1	1 8	205
						4	4	538	9						
10	0	3355	-0-	3355	3355	694	1	2175	2	N	439	504	1		140
						3	4	483	9						
11	0	2661	-0-	2661	6016	676	1	1649	2	N	304	344	1	1 8	99
						2	4	334	9						
12	0	2470	-0-	2470	8486	641	1	1533	2	N	257	186	1	3 8	167
						13	4	283	9						
01	0	3604	-0-	3604	12090	708	1	2391	2	N	455	341	1	1 8	280
						4	4	501	9						
02	15329 X	3239	-0-	-12090	-0-	519	1	2254	2	N	420	555	1	2 8	143
						4	4	462	9						

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607															
09	1890 N	1173	-0-	-717	-0-	176	1	650	2	N	309	168	1		255
						7	4	340	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE		
09	8550 X	7218	-0-	-1332	-0-	104	1	6488	2	Y	569	568	1	23	
						626	9								
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	
						130	1								
						424	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700															
09	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	117	1	5234	2	Y	490	486	1	16	
						539	9								
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								
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095															
09	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	4643	2	584	9	Y	531	648	0	569	
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		
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380															
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	311	2	Y	138	138	0	1	
						152	9								
10	0	399	-0-	399	399	1	1	190	2	Y	189	188	0	2	
						208	9								
11	0	467	-0-	467	866	1	1	258	2	Y	189	190	0	1	
						208	9								
12	0	289	-0-	289	1155	182	2	107	9	Y	97	97	0	1	
01	0	361	-0-	361	1516	1	1	216	2	Y	131	87	0	10	
						144	9								
02	1853 N	337	-0-	-1516	-0-	1	1	241	2	Y	86	19	0	4	
						95	9						73	1	

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			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		8730 X	6603	-0-	-2127	-0-	6206 2	54 4	Y	312	311 1	77	
							343 9						
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						
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 1H		RRCID ->	274087	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 8240 - 12339			
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-	
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 2H		RRCID ->	274094	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 8191 - 12973			
09		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	6830 2	60 4	Y	358	335 1	81	
							394 9						
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						
JERRY JOHNSTON DIM		WELL #: C 1H		RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7763 - 13250			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	
FAITH-BONITA		WELL #: E 2H		RRCID ->	274326	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7792 - 14342			
09		1860 X	1127	-0-	-733	-0-	275 1	647 2	Y	186	186 0	1	
							205 9						
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						

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 (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2250 X	1364	-0-	-886	-0-	370 1	862 2	Y	120	120 0		12		
10	0	1904	-0-	1904	1904	132 9								
11	0	1053	-0-	1053	2957	376 1	1385 2	Y	130	130 0		12		
12	0	1016	-0-	1016	3973	143 9								
01	0	666	-0-	666	4639	331 1	625 2	Y	88	89 0		11		
02	5025 X	386	-0-	-4639	-0-	97 9								
						318 1	610 2	Y	80	80 0		11		
						88 9								
						245 1	359 2	Y	56	38 0	15 1	14		
						62 9								
						148 1	147 2	Y	83	17 0	67 1	13		
						91 9								
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975														
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-			-0-		
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-		
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554														
09	4290 X	2885	-0-	-1405	-0-	4 1	2053 2	Y	753	753 0		3		
10	3689 X	3059	-0-	-630	-0-	828 9								
11	3570 X	3542	-0-	-28	-0-	4 1	2300 2	Y	686	687 0		2		
12	3689 X	3295	-0-	-394	-0-	755 9								
01	0	3059	-0-	3059	3059	3 1	2813 2	Y	660	660 0	1 8	1		
02	6089 X	3030	-0-	-3059	-0-	726 9								
						3 1	2591 2	Y	637	636 0	1 8	1		
						701 9								
						4 1	2298 2	Y	688	458 0	186 1	44		
						757 9				1 8				
						5 1	2257 2	Y	698	150 0	580 1	11		
						768 9				1 8				
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992														
09	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	134 1	979 2	Y	364	363 0		8		
10	0	1625	-0-	1625	1625	400 9								
11	0	1270	-0-	1270	2895	174 1	1086 2	Y	332	332 0		8		
12	0	1756	-0-	1756	4651	365 9								
01	0	2083	-0-	2083	6734	198 1	782 2	Y	264	265 0		7		
02	2800 N	1358	-0-	-1442	5292	290 9								
						264 1	1224 2	Y	244	244 0		7		
						268 9								
						268 1	1516 2	Y	272	181 0	74 1	24		
						299 9								
						174 1	894 2	Y	264	57 0	221 1	10		
						290 9								
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
09	4560 X	12	-0-	-4548	-0-	11 1	1 9	Y	1	4 0		2		
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-		

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	
09	6900 X	6151	-0-	-749	-0-	6	1	4894	2	Y	1137	1140	0	7
10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	1251	9	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
						1276	9					2	8	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
09	4080 X	3398	-0-	-682	-0-	464	1	2568	2	Y	333	333	0	1
10	0	3414	-0-	3414	3414	366	9	2571	2	Y	347	347	0	1
11	0	2636	-0-	2636	6050	461	1	1968	2	Y	248	249	0	-0-
12	0	3011	-0-	3011	9061	382	9	2184	2	Y	319	318	0	1
01	0	2461	-0-	2461	11522	395	1	1785	2	Y	198	132	0	54 1 13
02	13982 X	2460	-0-	-11522	-0-	273	9	1776	2	Y	219	47	0	181 1 4
						458	1							
						218	9							
						443	1							
						241	9							
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
09	2160 X	829	-0-	-1331	-0-	245	1	378	2	Y	187	186	0	2
10	0	2998	-0-	2998	2998	206	9	2313	2	Y	306	306	0	2
11	0	2148	-0-	2148	5146	348	1	1568	2	Y	239	239	0	2
12	0	544	-0-	544	5690	337	9	15	2	Y	224	224	0	2
01	0	401	-0-	401	6091	317	1	8	2	Y	123	82	0	33 1 10
02	6471 X	380	-0-	-6091	-0-	263	9	13	2	Y	145	31	0	120 1 4
						283	1							
						246	9							
						258	1							
						135	9							
						207	1							
						160	9							
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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	
09	1890 N	206	-0-	-1684	-0-	62	1	141	2	Y	3	3 0	-0-	
10	1705 N	4	-0-	-1701	-0-	3	1	1	9	Y	1	1 0	-0-	
11	0	21	-0-	21	21	11	1	1	2	Y	8	8 0	-0-	
12	0	297	-0-	297	318	9	1	259	2	Y	10	10 0	-0-	
01	0	57	-0-	57	375	11	1	1	2	Y	15	10 0	4 1	
02	2743 N	2368	-0-	-375	-0-	161	1	2188	2	Y	17	4 0	14 1	
						19	9							

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554													
09	6240 X	5189	-0-	-1051	-0-	480	1	4120	2	Y	535	535 0	4
10	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	589	9	6289	2	Y	916	914 0	6
11	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	575	1	6106	2	Y	836	836 0	1 8
12	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	1008	9	6032	2	Y	833	832 0	1 8
01	0	6858	-0-	6858	6858	533	1	5448	2	Y	814	542 0	220 1
02	12796 X	5938	-0-	-6858	-0-	920	9	4658	2	Y	719	156 0	604 1
						550	1					1 8	
						916	9					1 8	
						489	1					1 8	
						791	9						

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288													
09	19830 X	19517	-0-	-313	-0-	18395	2	151	4	Y	883	890 1	48
10	0	18955	-0-	18955	18955	971	9	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	836	9	176	4	Y	762	650 1	1 8
01	0	16576	-0-	16576	69061	15550	2	236	4	Y	778	675 1	286
02	84173 X	15112	-0-	-69061	-0-	838	9	237	4	Y	785	737 1	334
						15484	2						
						856	9						
						14011	2						
						864	9						

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	21750 X	21050	-0-	-700	-0-	19669	2	186	4	Y	1086	1087	1	57
10	0	20968	-0-	20968	20968	19573	2	186	4	Y	1099	1091	1	65
11	0	18243	-0-	18243	39211	16813	2	363	4	Y	970	945	1	88
12	0	19066	-0-	19066	58277	17725	2	233	4	Y	1007	855	1	239
01	0	18786	-0-	18786	77063	17242	2	333	4	Y	1101	943	1	396
02	94015 X	16952	-0-	-77063	-0-	15508	2	366	4	Y	980	948	1	427

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
09	16770 X	15659	-0-	-1111	-0-	14439	2	150	4	Y	973	1016	1	69
10	0	15895	-0-	15895	15895	14631	2	166	4	Y	998	972	1	95
11	0	14178	-0-	14178	30073	12951	2	258	4	Y	881	933	1	43
12	0	12590	-0-	12590	42663	11574	2	95	4	Y	837	617	1	262
01	0	9992	-0-	9992	52655	9559	2	2	4	Y	392	335	1	319
02	62670 X	10015	-0-	-52655	-0-	9161	2	183	4	Y	610	631	1	298

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
09	15750 X	11382	-0-	-4368	-0-	118	1	10482	2	Y	586	547	1	97
10	0	12098	-0-	12098	12098	137	4	11011	2	Y	721	730	1	88
11	0	11388	-0-	11388	23486	167	4	10240	2	Y	694	644	1	137
12	0	12290	-0-	12290	35776	127	1	763	9	Y	741	488	1	389
01	0	9641	-0-	9641	45417	136	1	11119	2	Y	532	583	1	337
02	53846 X	8429	-0-	-45417	-0-	220	4	815	9	Y	521	584	1	274

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
09	22470 X	18047	-0-	-4423	-0-	17140	2	122	4	Y	714	726	1	46
10	0	21404	-0-	21404	21404	785	9	20060	2	Y	1058	1033	1	71
11	0	17092	-0-	17092	38496	1164	9	15963	2	Y	763	754	1	79
12	0	16303	-0-	16303	54799	839	9	15419	2	Y	663	573	1	168
01	0	17302	-0-	17302	72101	729	9	16178	2	Y	801	677	1	291
02	88081 X	15980	-0-	-72101	-0-	881	9	14763	2	Y	825	764	1	352

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	* EOM BALANCE		
09	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	16099	2	158	4	Y	922	926 1	63
						1014	9						
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						
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048													
09	16650 X	14521	-0-	-2129	-0-	13215	2	133	4	Y	1066	1130 1	73
						1173	9						
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						
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050													
09	8610 X	7743	-0-	-867	-0-	61	1	7100	2	Y	529	583 1	81
						582	9						
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						
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441													
09	26940 X	26349	-0-	-591	-0-	272	1	24175	2	Y	1497	1420 1	252
						255	4						
10	0	26297	-0-	26297	26297	276	1	24060	2	Y	1543	1602 1	193
						264	4						
11	0	23500	-0-	23500	49797	263	1	21106	2	Y	1455	1359 1	1 8 288
						530	4						
12	0	23983	-0-	23983	73780	267	1	21741	2	Y	1487	986 1	2 8 787
						339	4						
01	0	21688	-0-	21688	95468	279	1	19845	2	Y	1175	1240 1	1 8 721
						271	4						
02	117144 X	21676	-0-	-95468	-0-	262	1	19401	2	Y	1374	1424 1	671
						502	4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	7110 X	4700	-0-	-2410	-0-	4381	2 30 4	Y	263	271 1	92			
10	7347 X	7295	-0-	-52	-0-	289 6691	9 2 59 4	Y	495	518 1	69			
11	0	5914	-0-	5914	5914	545 5371	9 2 69 4	Y	431	387 1	113			
12	0	5002	-0-	5002	10916	474 4576	9 2 55 4	Y	337	172 1	278			
01	0	5652	-0-	5652	16568	371 5227	9 2 70 4	Y	323	300 1	301			
02	21570 X	5002	-0-	-16568	-0-	355 4540	9 2 59 4	Y	366	254 1	413			

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700														
09	10020 X	29	-0-	-9991	-0-	1 8	1 9 20 2	Y	7	14 1	-0-			
10	0	3	-0-	3	3	3 2	2	Y	-0-		-0-			
11	0	686	-0-	686	689	66 1	620 2	Y	-0-		-0-			
12	0	5591	-0-	5591	6280	51 1	4993 2	Y	396	384 1	11	1 8		
01	0	8981	-0-	8981	15261	111 4	436 9	Y	563	569 1	3	2 8		
02	2800 N	14738	-0-	11938	27199	31 1	8129 2	Y	955	951 1	6	1 8		

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
09	6930 X	6788	-0-	-142	-0-	6216	2 55 4	Y	470	454 1	144			
10	7037 X	6488	-0-	-549	-0-	517 5958	9 2 48 4	Y	438	518 1	64			
11	6510 X	5942	-0-	-568	-0-	482 5431	9 2 68 4	Y	403	367 1	100			
12	7006 X	5853	-0-	-1153	-0-	443 5359	9 2 67 4	Y	388	190 1	298			
01	0	4995	-0-	4995	4995	427 4606	9 2 67 4	Y	293	299 1	292			
02	9869 X	4874	-0-	-4995	-0-	322 4417	9 2 61 4	Y	360	252 1	400			

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
09	7560 X	6989	-0-	-571	-0-	110 83	1 4 6264 2	Y	484	517 1	67			
10	0	7566	-0-	7566	7566	121 532	1 9 6808 2	Y	502	514 1	55			
11	0	7633	-0-	7633	15199	85 4	552 9	Y	268	281 1	42			
12	0	7848	-0-	7848	23047	124 1	7077 2	Y	510	357 1	194	1 8		
01	0	7026	-0-	7026	30073	137 4	295 9	Y	419	437 1	176			
02	36161 X	6088	-0-	-30073	-0-	125 1	7076 2	Y	385	284 1	277			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	12750 X	12122	-0-	-628	-0-	189	1	10789	2	Y	902	915	1		99
						152	4	992	9						
10	0	12223	-0-	12223	12223	196	1	11022	2	Y	792	821	1		70
						134	4	871	9						
11	0	11946	-0-	11946	24169	196	1	11136	2	Y	411	435	1	1 8	45
						162	4	452	9						
12	0	13214	-0-	13214	37383	210	1	11900	2	Y	832	580	1	1 8	296
						189	4	915	9						
01	0	11971	-0-	11971	49354	200	1	10760	2	Y	723	741	1		278
						216	4	795	9						
02	60331 X	10977	-0-	-49354	-0-	187	1	9809	2	Y	738	526	1		490
						169	4	812	9						
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314															
09	12990 X	10772	-0-	-2218	-0-	116	1	9511	2	Y	1041	993	1		156
						1145	9								
10	0	10335	-0-	10335	10335	118	1	9309	2	Y	825	896	1		85
						908	9								
11	0	9334	-0-	9334	19669	123	1	8374	2	Y	761	765	1	1 8	80
						837	9								
12	0	12303	-0-	12303	31972	218	1	11236	2	Y	772	311	1	1 8	540
						849	9								
01	0	7014	-0-	7014	38986	95	1	6484	2	Y	395	418	1	1 8	516
						435	9								
02	45219 X	6233	-0-	-38986	-0-	93	1	5642	2	Y	453	438	1		531
						498	9								
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471															
09	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	143	1	11689	2	Y	707	681	1		99
						778	9								
10	0	12997	-0-	12997	12997	151	1	11878	2	Y	880	904	1	1 8	74
						968	9								
11	0	9294	-0-	9294	22291	125	1	8443	2	Y	660	674	1	1 8	59
						726	9								
12	0	9764	-0-	9764	32055	176	1	9085	2	Y	457	192	1	1 8	323
						503	9								
01	0	10945	-0-	10945	43000	149	1	10139	2	Y	597	418	1	1 8	501
						657	9								
02	52781 X	9781	-0-	-43000	-0-	148	1	8939	2	Y	631	520	1		612
						694	9								
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205															
09	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	599	1	15542	2	Y	744	824	1		71
						4	4	818	9						
10	0	4432	-0-	4432	4432	158	1	3982	2	Y	265	200	1		136
						292	9								
11	0	48	-0-	48	4480	4	1	43	2	Y	1	1	8		136
						1	9								
12	0	7205	-0-	7205	11685	70	1	6683	2	Y	275	399	1	1 8	11
						149	4	303	9						
01	0	113	-0-	113	11798	110	2	3	4	Y	-0-	11	1		-0-
						15	1	4474	2	Y	420	416	1	1 8	3
02	16808 X	5010	-0-	-11798	-0-	59	4	462	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3	1	3051	2	Y	539	538	0	3
						593	9							
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	3
						853	9					1	8	
12	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4	1	3226	2	Y	851	849	0	4
						936	9					1	8	
01	0	3911	-0-	3911	3911	5	1	3055	2	Y	774	515	0	53
						851	9					1	8	
02	7459 X	3548	-0-	-3911	-0-	5	1	2726	2	Y	743	160	0	15
						817	9					1	8	
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
09	5340 X	4772	-0-	-568	-0-	4331	2	441	9	Y	401	339	1	225
10	0	4854	-0-	4854	-0-	4379	2	475	9	Y	432	532	1	125
11	0	4979	-0-	4979	-0-	4595	2	384	9	Y	349	165	1	309
12	0	5457	-0-	5457	-0-	15290	2	515	9	Y	468	365	1	412
01	0	2062	-0-	2062	-0-	17352	2	197	9	Y	179	369	1	222
02	23253 X	5901	-0-	-17352	-0-	5440	2	461	9	Y	419	349	1	292
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
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
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
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
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438														
09	5100 X	4534	-0-	-566	-0-	4082	2	452	9	Y	411	346	1	170
10	0	4647	-0-	4647	-0-	4184	2	463	9	Y	421	358	1	233
11	0	4891	-0-	4891	-0-	9538	2	491	9	Y	446	354	1	325
12	0	5691	-0-	5691	-0-	15229	2	624	9	Y	567	549	1	343
01	0	3584	-0-	3584	-0-	18813	2	268	9	Y	244	369	1	218
02	22810 X	3997	-0-	-18813	-0-	3744	2	253	9	Y	230	368	1	80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	36	177	1	252
10		0	15	-0-	15	15	14	2	1	9	N	1	1	8	252
11		0	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			252
12		0	3	-0-	3	18	2	2	1	9	N	1			253
01		0	544	-0-	544	562	544	2			N	-0-			253
02		2641 N	2079	-0-	-562	-0-	1566	2	10	4	N	457	369	1	341
							503	9							
MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092															
09		3120 X	2869	-0-	-251	-0-	2723	2	1	4	N	132	178	1	86
							145	9							
10		0	3307	-0-	3307	3307	3104	2	4	4	N	181	186	1	81
							199	9							
11		0	3079	-0-	3079	6386	2928	2	1	4	N	136			217
							150	9							
12		0	2933	-0-	2933	9319	2733	2	1	4	N	181	185	1	213
							199	9							
01		0	1893	-0-	1893	11212	1786	2	2	4	N	95	170	1	138
							105	9							
02		12222 X	1010	-0-	-11212	-0-	957	2	53	9	N	48			186
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671															
09		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2690	2	1	4	N	213	175	1	310
							234	9							
10		0	3178	-0-	3178	3178	2941	2	4	4	N	212	180	1	342
							233	9							
11		0	2507	-0-	2507	5685	2366	2	1	4	N	127	185	1	284
							140	9							
12		0	1580	-0-	1580	7265	1395	2	3	4	N	165	177	1	272
							182	9							
01		0	1443	-0-	1443	8708	1173	2	5	4	N	241	178	1	335
							265	9							
02		10110 X	1402	-0-	-8708	-0-	1164	2	4	4	N	213	361	1	187
							234	9							
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255															
09		720 N	301	-0-	-419	-0-	111	2	4	4	N	169	177	1	181
							186	9							
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	8	182
12		0	15	-0-	15	15	2	2	13	9	N	12	6	8	188
01		0	-0-	-0-	-0-	15					N	3	3	8	188
02		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	3	3	8	188
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194															
09		1590 X	909	-0-	-681	-0-	350	1	351	2	Y	189	189	0	1
							208	9							
10		0	640	-0-	640	640	323	1	100	2	Y	197	197	0	1
							217	9							
11		0	1954	-0-	1954	2594	366	1	1379	2	Y	190	190	0	1
							209	9							
12		0	496	-0-	496	3090	241	1	15	2	Y	218	218	0	1
							240	9							
01		0	1469	-0-	1469	4559	305	1	929	2	Y	214	143	0	14
							235	9					58	1	
02		4908 X	349	-0-	-4559	-0-	183	1	12	2	Y	140	31	0	3
							154	9					120	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518														
09		2280 N	1297	-0-	-983	-0-	-0-	1221	2	1	4	N	68	184
								75	9					
10		2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-			N	6			190
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	1	8	199
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	199
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	1	4	N	59	257
								65	9					

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328														
09		1680 N	1110	-0-	-570	-0-	-0-	936	2	3	4	N	155	202
								171	9					
10		1643 N	1294	-0-	-349	-0-	-0-	1251	2	1	4	N	38	240
								42	9					
11		0	337	-0-	337	337	337	296	2	1	4	N	36	276
								40	9					
12		0	45	-0-	45	382	382	7	2	1	4	N	34	310
								37	9					
01		0	61	-0-	61	443	443	6	2	2	4	N	48	180
								53	9					
02		856 N	413	-0-	-443	-0-	-0-	367	2	1	4	N	41	41
								45	9					

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
09		9810 X	7830	-0-	-1980	-0-	-0-	4	1	7057	2	Y	699	3
								769	9					
10		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	6431	2	Y	651	3
								716	9					
11		4680 X	4314	-0-	-366	-0-	-0-	1	1	4014	2	Y	272	1
								299	9					
12		8091 X	7894	-0-	-197	-0-	-0-	3	1	7370	2	Y	474	3
								521	9					
01		0	7625	-0-	7625	7625	7625	4	1	6899	2	Y	656	45
								722	9				436	0
02		14215 X	6590	-0-	-7625	-0-	-0-	4	1	5995	2	Y	537	12
								591	9				177	1

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
09		3000 N	2983	-0-	-17	100	100	493	1	2322	2	Y	153	264
								168	9				1	0
10		2721 N	2621	-0-	-100	-0-	-0-	478	1	1965	2	Y	162	189
								178	9				237	0
11		0	2483	-0-	2483	2483	2483	477	1	1824	2	Y	165	155
								182	9				199	0
12		0	2939	-0-	2939	5422	5422	709	1	2103	2	Y	115	268
								127	9				2	0
01		0	2350	-0-	2350	7772	7772	550	1	1670	2	Y	118	386
								130	9					
02		11839 X	4067	-0-	-7772	-0-	-0-	573	1	3317	2	Y	161	164
								177	9				79	0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
M O	ALLOW 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
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	72	1	1	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
10	0	58	-0-	58	58	49	1	1	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
11	0	62	-0-	62	120	49	1	1	2	Y	11	12	0	-0-
						12	9							
12	0	68	-0-	68	188	54	1	1	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
01	0	98	-0-	98	286	84	1	1	2	Y	12	8	0	3 1
						13	9							
02	286 N	-0-	-0-	-286	-0-					Y	-0-			1
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871														
09	6210 X	4860	-0-	-1350	-0-	320	1	3796	2	Y	676	675	0	2
						744	9							
10	6293 X	4967	-0-	-1326	-0-	341	1	3846	2	Y	709	709	0	2
						780	9							
11	6090 X	5834	-0-	-256	-0-	398	1	4874	2	Y	511	512	0	1 8
						562	9							
12	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	364	1	4536	2	Y	483	482	0	1 8
						531	9							
01	0	5711	-0-	5711	5711	424	1	4753	2	Y	485	323	0	131 1
						534	9					1	8	30
02	10854 X	5143	-0-	-5711	-0-	427	1	4060	2	Y	596	127	0	490 1
						656	9					1	8	8
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923														
09	6420 X	2883	-0-	-3537	-0-	3	1	2129	2	Y	683	680	0	8
						751	9							
10	5952 X	992	-0-	-4960	-0-	3	1	338	2	Y	592	593	0	7
						651	9							
11	0	238	-0-	238	238	1	1	25	2	Y	193	195	0	5
						212	9							
12	0	1402	-0-	1402	1640	4	1	556	2	Y	765	761	0	1 8
						842	9							
01	0	975	-0-	975	2615	5	1	56	2	Y	831	553	0	225 1
						914	9					1	8	60
02	2691 X	76	-0-	-2615	-0-	6	2	70	9	Y	64	24	0	94 1
														6
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527														
09	5340 X	3785	-0-	-1555	-0-	308	1	3089	2	Y	353	352	0	3
						388	9							
10	5518 X	4123	-0-	-1395	-0-	339	1	3296	2	Y	444	444	0	3
						488	9							
11	0	5183	-0-	5183	5183	390	1	4342	2	Y	410	410	0	1 8
						451	9							
12	0	4658	-0-	4658	9841	351	1	3831	2	Y	433	432	0	3
						476	9							
01	0	3954	-0-	3954	13795	329	1	3217	2	Y	371	247	0	100 1
						408	9					1	8	26
02	17847 X	4052	-0-	-13795	-0-	394	1	3254	2	Y	367	79	0	306 1
						404	9							8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
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		
09	12060 X	11983	-0-	-77	-0-	80	1	11184	2	Y	654	648	1	58
10	0	12539	-0-	12539	12539	719	9	11677	2	Y	705	713	1	49
11	0	9500	-0-	9500	22039	86	1	8853	2	Y	517	521	1	45
12	0	13922	-0-	13922	35961	76	9	13159	2	Y	632	440	1	237
01	0	13444	-0-	13444	49405	78	1	12799	2	Y	585	445	1	376
02	63340 X	13935	-0-	-49405	-0-	569	9	13191	2	Y	675	771	1	280
						68	1							
						695	9							
						1	1							
						644	9							
						1	1							
						743	9							

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
09	10710 X	9169	-0-	-1541	-0-	59	1	8393	2	Y	652	634	1	63
10	0	8483	-0-	8483	8483	717	9	7736	2	Y	628	640	1	51
11	0	7948	-0-	7948	16431	56	1	7211	2	Y	614	604	1	60
12	0	4284	-0-	4284	20715	691	9	3956	2	Y	280	217	1	123
01	0	2438	-0-	2438	23153	62	1	160	9	Y	145	143	1	125
02	23167 X	14	-0-	-23153	-0-	675	9				-0-	125	1	-0-
						20	1							
						308	9							
						2278	2							
						14	2							

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865														
09	5940 X	5670	-0-	-270	-0-	195	1	5064	2	Y	372	400	1	39
10	0	2229	-0-	2229	2229	2	4	2035	2	Y	103	82	1	60
11	0	54	-0-	54	2283	81	1	48	2	Y	1	1	8	60
12	0	7893	-0-	7893	10176	113	9	7077	2	Y	534	573	1	20
01	0	9218	-0-	9218	19394	5	1	587	9					
02	29545 X	10151	-0-	-19394	-0-	73	1	8408	2	Y	517	528	1	7
						156	4	569	9					
						32	1	9210	2	Y	715	712	1	9
						209	4	787	9					
						31	1							
						123	4							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407														
09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	2	1	4672	2	Y	459	456	0	11
10	2697 X	2045	-0-	-652	-0-	505	9	1611	2	Y	393	394	0	10
11	0	2978	-0-	2978	2978	2	1	2804	2	Y	157	158	0	9
12	0	6138	-0-	6138	9116	432	9	5987	2	Y	136	136	0	9
01	0	7534	-0-	7534	16650	1	1	7113	2	Y	381	253	0	33
02	21426 X	4776	-0-	-16650	-0-	173	9	4266	2	Y	461	98	0	16
						150	9							
						2	1							
						419	9							
						3	1							
						507	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241														
M O	ALLOW 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
09	5490 X	4572	-0-	-918	-0-	383	1	3855	2	Y	304	304	0	6
10	5704 X	2784	-0-	-2920	-0-	334	9	2273	2	Y	155	156	0	5
11	0	1101	-0-	1101	1101	171	9	815	2	Y	31	32	0	4
12	0	2915	-0-	2915	4016	252	1	2349	2	Y	187	186	0	5
01	0	4846	-0-	4846	8862	34	9	4185	2	Y	207	137	0	56 1 19
02	12685 X	3823	-0-	-8862	-0-	360	1	3297	2	Y	130	29	0	112 1 8
						206	9							
						433	1							
						228	9							
						383	1							
						143	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439														
09	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	342	1	3973	2	Y	1061	1061	0	3
10	5456 X	5446	-0-	-10	-0-	1167	9	3971	2	Y	1020	1021	0	2
11	5820 X	4440	-0-	-1380	-0-	353	1	3076	2	Y	963	963	0	1 8 1
12	6014 X	5399	-0-	-615	-0-	1122	9	3933	2	Y	1033	1031	0	1 8 2
01	0	4261	-0-	4261	4261	305	1	3015	2	Y	872	581	0	236 1 56
02	9173 X	4912	-0-	-4261	-0-	1059	9	3740	2	Y	777	169	0	652 1 11
						330	1							
						1136	9							
						287	1							
						959	9							
						317	1							
						855	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398														
09	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	200	1	949	2	Y	283	284	0	3
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	311	9	1845	2	Y	443	442	0	4
11	0	2147	-0-	2147	2147	275	1	1473	2	Y	351	351	0	1 8 3
12	0	2851	-0-	2851	4998	487	9	2092	2	Y	402	401	0	4
01	0	1933	-0-	1933	6931	288	1	1341	2	Y	291	194	0	79 1 22
02	2800 N	1321	-0-	-1479	5452	386	9	917	2	Y	209	46	0	178 1 7
						317	1							
						442	9							
						272	1							
						320	9							
						174	1							
						230	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694														
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1	1	1414	2	Y	191	192	0	4
10	1798 X	1024	-0-	-774	-0-	210	9	819	2	Y	185	186	0	3
11	0	151	-0-	151	151	1	1	135	9	Y	123	123	0	3
12	0	55	-0-	55	206	204	9	52	9	Y	47	48	0	2
01	0	141	-0-	141	347	16	2	8	2	Y	120	79	0	32 1 11
02	1512 X	848	-0-	-664	-0-	3	2							
						132	9							
						1	1							
						221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3540 X	1008	-0-	-2532	-0-	182	1 1	825	2	Y	165	164	0		4
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	311	2 1	4029	2	Y	283	283	0		4
11	0	1935	-0-	1935	1935	160	1 1	1774	2	Y	145	146	0		3
12	0	2951	-0-	2951	4886	173	1 1	2777	2	Y	157	157	0		3
01	0	2361	-0-	2361	7247	144	1 1	2216	2	Y	131	87	0	35 1	12
02	7569 X	322	-0-	-7247	-0-	296	2 1	24	2	Y	269	56	0	217 1	8

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054															
09	2970 X	2938	-0-	-32	-0-	286	1 1	2441	2	Y	260	167	1		225
10	0	2875	-0-	2875	2875	221	1 1	2369	2	Y	259	328	1		156
11	0	2609	-0-	2609	5484	207	1 1	2128	2	Y	249	346	1		59
12	0	2331	-0-	2331	7815	274	1 1	1887	2	Y	224	172	1		111
01	0	746	-0-	746	8561	161	1 1	422	2	Y	148	181	1		78
02	9881 X	1320	-0-	-8561	-0-	201	1 1	950	2	Y	183	170	1		91

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428															
09	930 N	892	-0-	-38	-0-	325	2 1	2	4	N	295	169	1		269
10	0	924	-0-	924	924	578	2 1	7	4	N	308	350	1		227
11	0	881	-0-	881	1805	339	2 1	7	4	N	308	358	1	1 8	176
12	0	909	-0-	909	2714	550	2 1	7	4	N	320	368	1	1 8	127
01	0	1024	-0-	1024	3738	352	2 1	8	4	N	376	183	1	1 8	319
02	2800 N	909	-0-	-1891	1847	414	2 1	3	4	N	306	348	1	1 8	276

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420															
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	167	1 1	2119	2	Y	152	152	0		6
10	0	1736	-0-	1736	1736	411	1 1	1167	2	Y	374	373	0		7
11	0	2459	-0-	2459	4195	337	1 1	1963	2	Y	306	306	0		7
12	0	5487	-0-	5487	9682	260	1 1	5170	2	Y	52	53	0		6
01	0	3280	-0-	3280	12962	57	1 1	2569	2	Y	452	299	0	121 1	37
02	13354 X	392	-0-	-12962	-0-	110	1 1	153	2	Y	100	26	0	101 1	10

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3180 X	476	-0-	-2704	-0-	2	1	37	2	Y	397	397 0	1
						437	9						
10	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	236	1	1885	2	Y	670	669 0	2
						737	9						
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	264	1	2550	2	Y	315	317 0	-0-
						347	9						
12	527 X	174	-0-	-353	-0-	77	1	6	2	Y	83	83 0	-0-
						91	9						
01	0	243	-0-	243	243	148	1	6	2	Y	81	54 0 22 1	5
						89	9						
02	1419 X	1176	-0-	-243	-0-	257	1	899	2	Y	18	5 0 18 1	-0-
						20	9						

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

09	7830 X	871	-0-	-6959	-0-	3	1	274	2	Y	540	538 0	3
						594	9						
10	8091 X	1890	-0-	-6201	-0-	3	1	1275	2	Y	556	556 0	3
						612	9						
11	0	281	-0-	281	281	1	1	29	2	Y	228	230 0	1
						251	9						
12	0	259	-0-	259	540	1	1	15	2	Y	221	221 0	1
						243	9						
01	0	548	-0-	548	1088	3	1	32	2	Y	466	309 0 126 1	31
						513	9					1 8	
02	2729 X	1641	-0-	-1088	-0-	3	1	1188	2	Y	409	89 0 343 1	8
						450	9						

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

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-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

09	6390 X	5757	-0-	-633	-0-	297	1	5046	2	Y	376	376 0	2
						414	9						
10	0	5230	-0-	5230	5230	263	1	4595	2	Y	338	339 0	1
						372	9						
11	0	4554	-0-	4554	9784	256	1	3839	2	Y	417	416 0 1 8	1
						459	9						
12	0	4040	-0-	4040	13824	231	1	3168	2	Y	583	582 0 1 8	1
						641	9						
01	0	4132	-0-	4132	17956	218	1	3703	2	Y	192	129 0 52 1	12
						211	9						
02	21173 X	3217	-0-	-17956	-0-	301	1	2727	2	Y	172	37 0 145 1	2
						189	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2760 X	1655	-0-	-1105	-0-	194	1	1238	2	Y	203	202 0	1
							223	9						
10		0	1026	-0-	1026	1026	191	1	587	2	Y	225	225 0	1
							248	9						
11		0	3222	-0-	3222	4248	239	1	2680	2	Y	275	275 0	1
							303	9						
12		0	4556	-0-	4556	8804	260	1	3768	2	Y	480	478 0	3
							528	9						
01		0	5634	-0-	5634	14438	279	1	5115	2	Y	218	146 0	59 1 16
							240	9						
02		14659 X	221	-0-	-14438	-0-	116	1	8	2	Y	88	21 0	81 1 2
							97	9						

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469														
09		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	233	1	2761	2	Y	472	472 0	-0-
							519	9						
10		0	4347	-0-	4347	4347	278	1	3479	2	Y	536	536 0	-0-
							590	9						
11		0	4027	-0-	4027	8374	260	1	3213	2	Y	504	503 0	1 8 -0-
							554	9						
12		0	2397	-0-	2397	10771	198	1	1854	2	Y	314	314 0	-0-
							345	9						
01		0	899	-0-	899	11670	128	1	484	2	Y	261	174 0	71 1 16
							287	9						
02		12932 X	1262	-0-	-11670	-0-	163	1	826	2	Y	248	54 0	207 1 3
							273	9						

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
09		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-		-0-
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-

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
09		6000 X	5387	-0-	-613	-0-	295	1	4613	2	Y	435	435 0	2
							479	9						
10		6200 X	5067	-0-	-1133	-0-	296	1	4268	2	Y	457	457 0	2
							503	9						
11		0	5042	-0-	5042	5042	289	1	4300	2	Y	412	412 0	1 8 1
							453	9						
12		0	4516	-0-	4516	9558	284	1	3808	2	Y	385	384 0	2
							424	9						
01		0	6236	-0-	6236	15794	356	1	5321	2	Y	508	337 0	137 1 35
							559	9					1 8	
02		21176 X	5382	-0-	-15794	-0-	291	1	4640	2	Y	410	90 0	347 1 8
							451	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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4680 X	4258	-0-	-422	-0-	274	1	3461	2	Y	475	474	0			1
						523	9									
10	0	4118	-0-	4118	4118	282	1	3287	2	Y	499	499	0			1
						549	9									
11	0	3985	-0-	3985	8103	338	1	3287	2	Y	327	327	0	1 8		-0-
						360	9									
12	0	3896	-0-	3896	11999	391	1	3098	2	Y	370	369	0			1
						407	9									
01	0	3860	-0-	3860	15859	358	1	3085	2	Y	379	252	0	102 1		25
						417	9					1	8			
02	19196 X	3337	-0-	-15859	-0-	277	1	2799	2	Y	237	53	0	205 1		4
						261	9									
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672																
09	9510 X	4231	-0-	-5279	-0-	358	1	3378	2	Y	450	451	0			4
						495	9									
10	0	4223	-0-	4223	4223	379	1	3319	2	Y	477	477	0			4
						525	9									
11	0	4361	-0-	4361	8584	352	1	3049	2	Y	873	870	0	1 8		6
						960	9									
12	0	4855	-0-	4855	13439	379	1	3546	2	Y	845	844	0	1 8		6
						930	9									
01	0	3336	-0-	3336	16775	309	1	2522	2	Y	459	307	0	125 1		32
						505	9					1	8			
02	20460 X	3685	-0-	-16775	-0-	251	1	2722	2	Y	647	137	0	529 1		12
						712	9					1	8			
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522																
09	3150 X	1045	-0-	-2105	-0-	2	1	540	2	Y	457	455	0			5
						503	9									
10	3255 X	1441	-0-	-1814	-0-	3	1	876	2	Y	511	511	0			5
						562	9									
11	0	1260	-0-	1260	1260	1	1	1087	2	Y	156	158	0			3
						172	9									
12	0	238	-0-	238	1498	1	1	14	2	Y	203	203	0			3
						223	9									
01	0	313	-0-	313	1811	1	1	18	2	Y	267	177	0	72 1		21
						294	9									
02	2132 X	321	-0-	-1811	-0-	2	1	24	2	Y	268	58	0	223 1		8
						295	9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551																
09	6030 X	3465	-0-	-2565	-0-	135	1	3178	2	Y	138	138	1			10
						152	9									
10	0	2897	-0-	2897	2897	124	1	2645	2	Y	116	115	1			11
						128	9									
11	0	5079	-0-	5079	7976	192	1	4580	2	Y	279	264	1	1 8		25
						307	9									
12	0	4282	-0-	4282	12258	189	1	3829	2	Y	240	224	1			41
						264	9									
01	0	4203	-0-	4203	16461	250	1	3734	2	Y	199	222	1			18
						219	9									
02	16643 X	182	-0-	-16461	-0-	182	1			Y	-0-	14	1			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
09	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	391	1	12191	2	Y	481	674	105
						55	4	529	9				
10	0	9825	-0-	9825	9825	331	1	9053	2	Y	370	401	74
						34	4	407	9				
11	0	7172	-0-	7172	16997	386	1	6428	2	Y	284	176	170
						46	4	312	9			12 8	
12	0	10	-0-	10	17007	1	1	3	2	Y	5	5	170
						6	9						
01	0	-0-	-0-	-0-	17007					Y	1	69	101
02	22314 X	5307	-0-	-17007	-0-	103	1	4966	2	Y	216	184	132
						238	9					1 8	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635													
09	7890 X	6566	-0-	-1324	-0-	255	1	6022	2	Y	263	262	15
						289	9						
10	0	6569	-0-	6569	6569	279	1	5973	2	Y	288	283	20
						317	9						
11	0	5228	-0-	5228	11797	198	1	4736	2	Y	267	261	25
						294	9					1 8	
12	0	4752	-0-	4752	16549	214	1	4323	2	Y	195	185	35
						215	9						
01	0	2549	-0-	2549	19098	153	1	2288	2	Y	98	121	12
						108	9						
02	19280 X	182	-0-	-19098	-0-	182	1			Y	-0-	10	2

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103													
09	3180 X	2040	-0-	-1140	-0-	220	1	1490	2	N	295	375	50
						5	4	325	9				
10	0	2051	-0-	2051	2051	225	1	1630	2	N	175	193	32
						3	4	193	9				
11	0	2142	-0-	2142	4193	217	1	1635	2	N	261	248	45
						3	4	287	9				
12	0	3511	-0-	3511	7704	276	1	2782	2	N	406	383	66
						6	4	447	9			2 8	
01	0	3447	-0-	3447	11151	275	1	2955	2	N	192	204	54
						6	4	211	9				
02	14110 X	2959	-0-	-11151	-0-	230	1	2535	2	N	172	186	40
						5	4	189	9				

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076													
09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2557	2	315	9	Y	286	286	8
10	0	2926	-0-	2926	2926	2609	2	317	9	Y	288	288	8
11	0	2748	-0-	2748	5674	2471	2	277	9	Y	252	213	8
12	0	1690	-0-	1690	7364	1488	2	202	9	Y	184	182	8
01	0	3184	-0-	3184	10548	2823	2	361	9	Y	328	328	8
02	13712 X	3164	-0-	-10548	-0-	2848	2	316	9	Y	287	286	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	248 1	2082 2	Y	318	304 1	1 8		74
							4 4	350 9						
10		0	2054	-0-	2054	2054	223 1	1614 2	Y	194	186 1			82
							4 4	213 9						
11		0	2175	-0-	2175	4229	293 1	1746 2	Y	123	160 1			45
							1 4	135 9						
12		0	2551	-0-	2551	6780	323 1	1976 2	Y	225	211 1	1 8		58
							4 4	248 9						
01		0	2264	-0-	2264	9044	274 1	1734 2	Y	228	192 1	1 8		93
							5 4	251 9						
02		11056 X	2012	-0-	-9044	-0-	368 1	1313 2	Y	295	255 1	1 8		132
							6 4	325 9						

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	304 2	6 4	N	202	204 1	2 8		59
							222 9							
10		0	1027	-0-	1027	1027	586 2	3 4	N	398	323 1			134
							438 9							
11		0	1188	-0-	1188	2215	840 2	9 4	N	308	238 1			204
							339 9							
12		0	1743	-0-	1743	3958	1148 2	15 4	N	527	417 1			314
							580 9							
01		0	2302	-0-	2302	6260	1737 2	15 4	N	500	248 1	1 8		565
							550 9							
02		2800 N	1346	-0-	-1454	4806	839 2	12 4	N	450	505 1			510
							495 9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
09		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	487 1	8375 2	Y	985	984 0			7
							1084 9							
10		0	8508	-0-	8508	8508	471 1	7373 2	Y	604	606 0			5
							664 9							
11		0	9238	-0-	9238	17746	549 1	8018 2	Y	610	610 0	1 8		4
							671 9							
12		0	10310	-0-	10310	28056	511 1	9100 2	Y	635	634 0	1 8		4
							699 9							
01		0	11424	-0-	11424	39480	581 1	10110 2	Y	666	443 0	180 1		46
							733 9				1 8			
02		47895 X	8415	-0-	-39480	-0-	450 1	7440 2	Y	477	105 0	407 1		11
							525 9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
09		3840 X	2316	-0-	-1524	-0-	223 1	1763 2	Y	300	300 0			3
							330 9							
10		0	2069	-0-	2069	2069	201 1	1477 2	Y	355	355 0			3
							391 9							
11		0	296	-0-	296	2365	135 1	17 2	Y	131	132 0			2
							144 9							
12		0	1450	-0-	1450	3815	190 1	944 2	Y	287	286 0			3
							316 9							
01		0	424	-0-	424	4239	125 1	17 2	Y	256	170 0	69 1		20
							282 9							
02		4552 X	313	-0-	-4239	-0-	110 1	15 2	Y	171	38 0	147 1		6
							188 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	* EOM BALANCE
09	5790 X	4333	-0-	-1457	-0-	343	1	3575	2	Y	377	377 0
10	0	3777	-0-	3777	3777	415	9	3068	2	Y	339	339 0
11	0	1368	-0-	1368	5145	373	9	964	2	Y	145	145 0
12	0	2973	-0-	2973	8118	244	1	2334	2	Y	245	244 0
01	0	4159	-0-	4159	12277	160	9	3310	2	Y	374	248 0 101 1
02	15922 X	3645	-0-	-12277	-0-	438	1	2932	2	Y	314	68 0 264 1
						411	9					7
						368	1					
						345	9					

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418												
09	8010 X	7443	-0-	-567	-0-	450	1	6470	2	Y	475	475 0
10	0	8166	-0-	8166	8166	523	9	7204	2	Y	483	483 0
11	0	8374	-0-	8374	16540	431	1	7425	2	Y	522	521 0 1 8
12	0	9875	-0-	9875	26415	531	9	8682	2	Y	615	613 0 1 8
01	0	8101	-0-	8101	34516	375	1	7174	2	Y	463	308 0 125 1
02	41796 X	7280	-0-	-34516	-0-	574	9	6437	2	Y	433	94 0 362 1
						516	1					9
						677	9					
						418	1					
						509	9					
						367	1					
						476	9					

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693												
09	2490 X	1639	-0-	-851	-0-	264	1	1225	2	Y	136	136 0
10	0	1948	-0-	1948	1948	150	9	1449	2	Y	157	157 0
11	0	1619	-0-	1619	3567	326	1	1216	2	Y	111	111 0
12	0	3006	-0-	3006	6573	173	9	2620	2	Y	83	83 0
01	0	2704	-0-	2704	9277	281	1	2301	2	Y	113	75 0 30 1
02	2800 N	1069	-0-	-1731	7546	122	9	725	2	Y	87	19 0 74 1
						295	1					4
						91	9					
						279	1					
						124	9					
						248	1					
						96	9					

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098												
09	3270 X	2106	-0-	-1164	-0-	1801	2	305	9	Y	277	277 0 1 1
10	0	3895	-0-	3895	3895	3456	2	439	9	Y	399	398 0 1 1
11	0	4503	-0-	4503	8398	4044	2	459	9	Y	417	376 0 39 1
12	0	4921	-0-	4921	13319	4417	2	504	9	Y	458	453 0 5 1
01	0	5405	-0-	5405	18724	4968	2	437	9	Y	397	398 0
02	25370 X	6646	-0-	-18724	-0-	6308	2	338	9	Y	307	306 0

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

09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	237 1	1604 2	465 9		N	423	455 1	1 8	64	
10	0	2412	-0-	2412	2412	11 4	465 9	247 1	1796 2	N	329	332 1		61	
11	0	2546	-0-	2546	4958	7 4	362 9	244 1	1835 2	N	418	400 1	1 8	78	
12	0	2058	-0-	2058	7016	7 4	460 9	149 1	1498 2	N	363	373 1	2 8	66	
01	0	2281	-0-	2281	9297	12 4	399 9	156 1	1674 2	N	398	363 1	1 8	100	
02	2800 N	2088	-0-	-712	8585	13 4	438 9	142 1	1568 2	N	334	353 1	1 8	80	
						11 4	367 9								

LA ROSITA DIM			WELL #:		C 1H	RRCID ->	279802	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6929 - 13220		
09	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5139 2	14 4	408 9		Y	371	389 1	2 8	48	
10	0	5234	-0-	5234	5234	4845 2	12 4	377 9		Y	343	258 1	7 8	126	
11	0	5176	-0-	5176	10410	4739 2	9 4	428 9		Y	389	458 1	1 8	56	
12	0	5474	-0-	5474	15884	5039 2	15 4	420 9		Y	382	356 1	2 8	80	
01	0	5570	-0-	5570	21454	5135 2	14 4	421 9		Y	383	356 1	1 8	106	
02	26253 X	4799	-0-	-21454	-0-	4428 2	12 4	359 9		Y	326	274 1	3 8	155	

FAITH-SAN PEDRO			WELL #:		F 4H	RRCID ->	279859	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	6770 - 19921		
09	11130 X	8846	-0-	-2284	-0-	305 1	7693 2	848 9		Y	771	770 0		3	
10	0	8869	-0-	8869	8869	280 1	7711 2	878 9		Y	798	798 0		3	
11	0	8697	-0-	8697	17566	305 1	7469 2	923 9		Y	839	840 0	1 8	1	
12	0	9421	-0-	9421	26987	359 1	8179 2	883 9		Y	803	802 0	1 8	1	
01	0	9068	-0-	9068	36055	328 1	7920 2	820 9		Y	745	496 0	202 1	47	
02	43875 X	7820	-0-	-36055	-0-	262 1	6868 2	690 9		Y	627	137 0	528 1	8	

BERDOLL UNIT D DIM			WELL #:		2H	RRCID ->	280190	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7576 - 12267		
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	64 1	432 2	7 4	317 9	N	288	287 1		45	
10	0	872	-0-	872	872	66 1	479 2	4 4	323 9	N	294	283 1		56	
11	0	801	-0-	801	1673	60 1	453 2	5 4	283 9	N	257	259 1		54	
12	0	653	-0-	653	2326	38 1	389 2	9 4	217 9	N	197	210 1	1 8	40	
01	0	913	-0-	913	3239	40 1	426 2	10 4	437 9	N	397	339 1		98	
02	2800 N	741	-0-	-2059	1180	30 1	335 2	9 4	367 9	N	334	347 1		85	

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		6270 X	5826	-0-	-444	-0-	1179	1	4208	2	Y	399	398 0	1 1 4
							439	9						
10		0	6312	-0-	6312	6312	1219	1	4537	2	Y	505	504 0	1 1 4
							556	9						
11		0	1700	-0-	1700	8012	1179	1	47	2	Y	431	390 0	40 1 5
							474	9						
12		0	1656	-0-	1656	9668	1219	1	46	2	Y	355	352 0	4 1 4
							391	9						
01		0	1713	-0-	1713	11381	1206	1	56	2	Y	410	410 0	4
							451	9						
02		12865 X	1484	-0-	-11381	-0-	1101	1	44	2	Y	308	307 0	5
							339	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700														
09		4560 X	1600	-0-	-2960	-0-	292	1	1037	2	Y	216	263 1	40
							33	4						
10		0	2648	-0-	2648	2648	346	1	1850	2	Y	376	320 1	96
							38	4						
11		0	3456	-0-	3456	6104	385	1	2629	2	Y	400	370 1	1 8 125
							2	4						
12		0	6014	-0-	6014	12118	541	1	4982	2	Y	387	279 1	233
							65	4						
01		0	10261	-0-	10261	22379	813	1	8856	2	Y	467	149 1	1 8 550
							78	4						
02		32129 X	9750	-0-	-22379	-0-	521	1	8362	2	Y	638	579 1	609
							165	4						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297														
09		13800 X	12724	-0-	-1076	-0-	695	1	11627	2	Y	272	334 1	30
							103	4						
10		0	10528	-0-	10528	10528	666	1	9214	2	Y	521	440 1	111
							75	4						
11		0	7112	-0-	7112	17640	533	1	6132	2	Y	401	396 1	1 8 115
							6	4						
12		0	342	-0-	342	17982	308	1	4	4	Y	27	81 1	61
							30	9						
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
							77	4						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034														
09		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	251	1	1068	2	Y	987	982 1	88
							123	4						
10		0	1644	-0-	1644	1644	268	1	697	2	Y	523	494 1	117
							104	4						
11		0	2233	-0-	2233	3877	320	1	1318	2	Y	538	511 1	2 8 142
							3	4						
12		0	3323	-0-	3323	7200	431	1	2196	2	Y	529	382 1	1 8 288
							114	4						
01		0	2939	-0-	2939	10139	356	1	2015	2	Y	432	159 1	2 8 559
							93	4						
02		12036 X	1897	-0-	-10139	-0-	248	1	877	2	Y	564	561 1	562
							152	4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
09		5670 X	4878	-0-	-792	-0-	440	1	3841	2	Y	543	544	0		4
							597	9								
10		0	5309	-0-	5309	5309	460	1	4212	2	Y	579	579	0		4
							637	9								
11		0	5453	-0-	5453	10762	444	1	4254	2	Y	686	686	0	1 8	3
							755	9								
12		0	6470	-0-	6470	17232	492	1	5138	2	Y	764	763	0	1 8	3
							840	9								
01		0	5633	-0-	5633	22865	451	1	4476	2	Y	642	428	0	174 1	42
							706	9					1	8		
02		24618 X	1753	-0-	-22865	-0-	353	1	1080	2	Y	291	68	0	261 1	4
							320	9								

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480																
09		5040 X	1354	-0-	-3686	-0-	372	1	693	2	Y	263	263	0		-0-
							289	9								
10		0	3183	-0-	3183	3183	454	1	2324	2	Y	368	368	0		-0-
							405	9								
11		0	4710	-0-	4710	7893	549	1	3706	2	Y	414	413	0	1 8	-0-
							455	9								
12		0	3494	-0-	3494	11387	544	1	2514	2	Y	396	395	0		1
							436	9								
01		0	2560	-0-	2560	13947	473	1	1723	2	Y	331	221	0	90 1	21
							364	9								
02		15537 X	1590	-0-	-13947	-0-	393	1	899	2	Y	271	59	0	229 1	4
							298	9								

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246																
09		3540 X	3020	-0-	-520	-0-	3	1	2327	2	Y	627	626	0		4
							690	9								
10		0	2939	-0-	2939	2939	3	1	2331	2	Y	550	551	0		3
							605	9								
11		0	3109	-0-	3109	6048	3	1	2469	2	Y	579	578	0	1 8	3
							637	9								
12		0	1880	-0-	1880	7928	3	1	1299	2	Y	525	524	0	1 8	3
							578	9								
01		0	1734	-0-	1734	9662	2	1	1280	2	Y	411	274	0	111 1	28
							452	9					1	8		
02		11427 X	1765	-0-	-9662	-0-	3	1	1352	2	Y	373	81	0	313 1	7
							410	9								

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016																
09		12180 X	9515	-0-	-2665	-0-	253	1	8293	2	Y	881	880	0		1
							969	9								
10		9765 X	8394	-0-	-1371	-0-	233	1	7327	2	Y	758	759	0		-0-
							834	9								
11		9450 X	8508	-0-	-942	-0-	232	1	7739	2	Y	488	487	0	1 8	-0-
							537	9								
12		11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	298	1	10151	2	Y	787	784	0	1 8	2
							866	9								
01		0	6106	-0-	6106	6106	186	1	5498	2	Y	384	257	0	104 1	24
							422	9					1	8		
02		14042 X	7936	-0-	-6106	-0-	222	1	6783	2	Y	846	176	0	680 1	13
							931	9					1	8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	17400 X	15577	-0-	-1823	-0-	113	1	14951	2	Y	466	468	1	78
						513	9							
10	0	16735	-0-	16735	16735	132	1	16019	2	Y	531	522	1 8	86
						584	9							
11	0	7303	-0-	7303	24038	41	1	7060	2	Y	184	201	1	69
						202	9							
12	0	13497	-0-	13497	37535	49	1	13008	2	Y	400	324	1	145
						440	9							
01	0	17996	-0-	17996	55531	5	1	17456	2	Y	486	257	1 8	373
						535	9							
02	73607 X	18076	-0-	-55531	-0-	61	1	17402	2	Y	557	509	1	421
						613	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085														
09	4080 X	2891	-0-	-1189	-0-	2	1	2427	2	Y	420	421	0	3
						462	9							
10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5	1	4540	2	Y	922	920	0	5
						1014	9							
11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	5	1	3850	2	Y	940	939	0 1 8	5
						1034	9							
12	3441 X	964	-0-	-2477	-0-	1	1	667	2	Y	269	272	0	2
						296	9							
01	0	2925	-0-	2925	2925	3	1	2307	2	Y	559	371	0 151 1	38
						615	9					1	8	
02	6784 X	3859	-0-	-2925	-0-	5	1	3106	2	Y	680	145	0 560 1	12
						748	9					1	8	

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175														
09	8610 X	5393	-0-	-3217	-0-	2	1	4872	2	Y	472	473	0	-0-
						519	9							
10	8897 X	6434	-0-	-2463	-0-	6	1	5310	2	Y	1016	1013	0	3
						1118	9							
11	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	6	1	7052	2	Y	1195	1193	0 2 8	3
						1315	9							
12	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	7	1	7694	2	Y	1422	1418	0 1 8	6
						1564	9							
01	0	8300	-0-	8300	8300	7	1	7047	2	Y	1133	755	0 307 1	74
						1246	9					3	8	
02	13719 X	5419	-0-	-8300	-0-	4	1	4708	2	Y	643	145	0 562 1	9
						707	9					1	8	

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949														
09	6270 X	3342	-0-	-2928	-0-	125	1	2476	2	Y	674	673	0	5
						741	9							
10	0	817	-0-	817	817	96	1	46	2	Y	614	615	0	4
						675	9							
11	0	4750	-0-	4750	5567	134	1	3908	2	Y	644	643	0 1 8	4
						708	9							
12	0	6085	-0-	6085	11652	160	1	5201	2	Y	658	657	0 1 8	4
						724	9							
01	0	6129	-0-	6129	17781	170	1	5388	2	Y	519	346	0 141 1	35
						571	9					1	8	
02	21192 X	3411	-0-	-17781	-0-	131	1	2907	2	Y	339	75	0 291 1	8
						373	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	* EOM BALANCE
09	5280 X	4814	-0-	-466	-0-	525	1	3515	2	Y	704	2
						774	9				704	0
10	5487 X	4219	-0-	-1268	-0-	524	1	2904	2	Y	719	1
						791	9				720	0
11	6000 X	3352	-0-	-2648	-0-	507	1	2129	2	Y	651	1 8
						716	9				651	0
12	6200 X	5680	-0-	-520	-0-	601	1	4322	2	Y	688	1 8
						757	9				687	0
01	0	4704	-0-	4704	4704	521	1	3686	2	Y	452	302 0
						497	9				1 8	123 1
02	9383 X	4679	-0-	-4704	-0-	585	1	3316	2	Y	707	149 0
						778	9				1 8	575 1
												8
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335												
09	10140 X	4248	-0-	-5892	-0-	399	1	3256	2	Y	539	-0-
						593	9				539	0
10	10478 X	4508	-0-	-5970	-0-	455	1	3207	2	Y	769	1
						846	9				768	0
11	7170 X	5679	-0-	-1491	-0-	529	1	4179	2	Y	883	1 8
						971	9				881	0
12	7409 X	4248	-0-	-3161	-0-	492	1	2947	2	Y	735	1 8
						809	9				735	0
01	0	5756	-0-	5756	5756	565	1	4303	2	Y	807	537 0
						888	9				1 8	218 1
02	11371 X	5615	-0-	-5756	-0-	470	1	4309	2	Y	760	164 0
						836	9				1 8	635 1
												12
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816												
09	3870 X	1142	-0-	-2728	-0-	232	1	596	2	Y	285	1
						314	9				285	0
10	943 X	943	-0-	-0-	-0-	249	1	213	2	Y	437	1
						481	9				437	0
11	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	268	1	639	2	Y	393	1 8
						432	9				392	0
12	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	331	1	2289	2	Y	523	1 8
						575	9				521	0
01	0	1355	-0-	1355	1355	246	1	816	2	Y	266	178 0
						293	9				72	1
02	2800 N	4465	-0-	1665	3020	367	1	3513	2	Y	532	111 0
						585	9				429	1
												10
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783												
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	143	1	18781	2	Y	832	799	1	113
10	0	20469	-0-	20469	20469	915	9	19346	2	Y	875	862	1	1 8 125
11	0	9493	-0-	9493	29962	963	9	9065	2	Y	340	360	1	1 8 104
12	0	4	-0-	4	29966	374	9			Y	-0-	75	1	29
01	0	51	-0-	51	30017	4	2			Y	-0-	13	1	16
02	30017 X	-0-	-0-	-30017	-0-	51	2			Y	-0-	16	1	-0-
PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
09	22800 X	21075	-0-	-1725	-0-	154	1	20199	2	Y	656	625	1	82
10	0	19591	-0-	19591	19591	722	9	18800	2	Y	577	581	1	1 8 77
11	0	9053	-0-	9053	28644	635	9	8769	2	Y	211	229	1	1 8 58
12	0	13023	-0-	13023	41667	52	1	12608	2	Y	333	283	1	108
01	0	16171	-0-	16171	57838	232	9			Y	404	216	1	296
02	73450 X	15612	-0-	-57838	-0-	49	1	15722	2	Y	404	216	1	296
						366	9			Y	448	417	1	327
						5	1			Y	448	417	1	327
						444	9			Y	448	417	1	327
						53	1			Y	448	417	1	327
						493	9			Y	448	417	1	327
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780														
09	19890 X	11803	-0-	-8087	-0-	86	1	11289	2	Y	389	386	1	57
10	0	13202	-0-	13202	13202	428	9	12586	2	Y	465	455	1	67
11	0	11204	-0-	11204	24406	104	1	10618	2	Y	476	419	1	1 8 123
12	0	13048	-0-	13048	37454	512	9			Y	417	381	1	1 8 158
01	0	19908	-0-	19908	57362	62	1	12541	2	Y	417	381	1	1 8 158
02	73899 X	16537	-0-	-57362	-0-	524	9			Y	417	381	1	1 8 158
						48	1	19301	2	Y	546	292	1	1 8 411
						459	9			Y	546	292	1	1 8 411
						6	1	15914	2	Y	516	514	1	413
						601	9			Y	516	514	1	413
						55	1			Y	516	514	1	413
						568	9			Y	516	514	1	413
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506														
09	4500 X	2768	-0-	-1732	-0-	3	1	2203	2	Y	511	512	0	2
10	0	2152	-0-	2152	2152	562	9	1694	2	Y	414	415	0	1
11	0	2063	-0-	2063	4215	3	1	1582	2	Y	435	435	0	1 8 -0-
12	0	629	-0-	629	4844	455	9			Y	435	435	0	1 8 -0-
01	0	4362	-0-	4362	9206	2	1	36	2	Y	536	535	0	1 8 -0-
02	12502 X	3296	-0-	-9206	-0-	479	9			Y	536	535	0	1 8 -0-
						3	1	3530	2	Y	752	500	0	203 1 48
						590	9			Y	752	500	0	203 1 48
						5	1	2729	2	Y	512	114	0	439 1 7
						827	9			Y	512	114	0	439 1 7
						4	1			Y	512	114	0	439 1 7
						563	9			Y	512	114	0	439 1 7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	4560 X	2100	-0-	-2460	-0-	1	1	1834	2	Y	241	242	0		-0-
						265	9								
10	4712 X	322	-0-	-4390	-0-	2	1	20	2	Y	273	273	0		-0-
						300	9								
11	0	1575	-0-	1575	1575	1	1	1221	2	Y	321	321	0		-0-
						353	9								
12	0	3045	-0-	3045	4620	4	1	2301	2	Y	673	670	0	1 8	2
						740	9								
01	0	2031	-0-	2031	6651	3	1	1540	2	Y	444	297	0	121 1	27
						488	9					1	8		
02	8292 X	1641	-0-	-6651	-0-	3	1	1133	2	Y	459	99	0	381 1	6
						505	9								

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006															
09	7140 X	3027	-0-	-4113	-0-	117	1	2155	2	Y	686	685	0		5
						755	9								
10	7378 X	3102	-0-	-4276	-0-	131	1	2288	2	Y	621	621	0		5
						683	9								
11	4440 X	2805	-0-	-1635	-0-	128	1	2205	2	Y	429	430	0	1 8	3
						472	9								
12	3906 X	747	-0-	-3159	-0-	94	1	206	2	Y	406	405	0		4
						447	9								
01	0	4063	-0-	4063	4063	160	1	3373	2	Y	482	321	0	130 1	34
						530	9					1	8		
02	5168 X	1105	-0-	-4063	-0-	83	1	551	2	Y	428	93	0	359 1	10
						471	9								

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889															
09	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	465	1	11662	2	Y	1153	1153	0		6
						1268	9								
10	14508 X	9775	-0-	-4733	-0-	413	1	8166	2	Y	1087	1088	0		5
						1196	9								
11	14040 X	10216	-0-	-3824	-0-	457	1	8810	2	Y	863	863	0	1 8	4
						949	9								
12	14508 X	11699	-0-	-2809	-0-	456	1	9657	2	Y	1442	1436	0	1 8	9
						1586	9								
01	0	8636	-0-	8636	8636	378	1	7039	2	Y	1108	739	0	300 1	75
						1219	9					3	8		
02	17952 X	9316	-0-	-8636	-0-	420	1	7264	2	Y	1484	315	0	1216 1	26
						1632	9					2	8		

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091															
09	12390 X	176	-0-	-12214	-0-	36	1	11	2	Y	117	116	0		1
						129	9								
10	0	6405	-0-	6405	6405	381	1	5104	2	Y	836	831	0		6
						920	9								
11	0	3988	-0-	3988	10393	213	1	3397	2	Y	344	348	0	1 8	1
						378	9								
12	0	1326	-0-	1326	11719	113	1	861	2	Y	320	320	0		1
						352	9								
01	0	2415	-0-	2415	14134	246	1	1560	2	Y	554	368	0	149 1	37
						609	9					1	8		
02	16929 X	2795	-0-	-14134	-0-	200	1	1900	2	Y	632	135	0	522 1	11
						695	9					1	8		

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 CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1080 X	672	-0-	-408	-0-	225	1	402	2	Y	41	42	0	-0-		
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-		
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016													TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7012	- 14046
09	7500 X	5029	-0-	-2471	-0-	122	1	3993	2	N	831	830	0	4		
10	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	914	9	6837	2	N	1122	1121	0	5		
11	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	1234	9	7732	2	N	903	904	0	1 8 3		
12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	210	1	6781	2	N	929	927	0	1 8 4		
01	0	6834	-0-	6834	6834	993	9	5911	2	N	655	437	0	178 1 43		
02	13457 X	6623	-0-	-6834	-0-	208	1	5429	2	N	915	194	0	749 1 14		
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016													TOTAL DEPTH	6653	PERF. 7034	- 13378
09	1650 X	207	-0-	-1443	-0-	1	1	16	2	Y	173	173	0	-0-		
10	1054 X	21	-0-	-1033	-0-	190	9	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	292	9	1679	2	Y	668	665	0	1 8 3		
01	0	15	-0-	15	3727	735	9	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		
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017													TOTAL DEPTH	8256	PERF. 8200	- 21152
09	24900 X	24148	-0-	-752	-0-	233	1	22741	2	Y	930	923	1	29		
10	0	22170	-0-	22170	22170	151	4	1023	9		889	882	1	36		
11	0	22894	-0-	22894	45064	229	1	20862	2	Y	870	820	1	1 8 85		
12	0	19503	-0-	19503	64567	101	4	978	9		708	740	1	1 8 52		
01	0	22033	-0-	22033	86600	275	1	21413	2	Y	872	827	1	1 8 96		
02	105477 X	18877	-0-	-86600	-0-	249	4	957	9		763	803	1	1 8 55		

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
09	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	141 1	13795 2	101 4	450 9	Y	409	409 1		15
10	0	13232	-0-	13232	13232	136 1	12382 2	96 4	618 9	Y	562	552 1		25
11	0	7734	-0-	7734	20966	93 1	7254 2	80 4	307 9	Y	279	274 1		30
12	0	11466	-0-	11466	32432	160 1	10767 2	59 4	480 9	Y	436	432 1	1 8	33
01	0	11567	-0-	11567	43999	164 1	10774 2	103 4	526 9	Y	478	455 1	1 8	55
02	54018 X	10019	-0-	-43999	-0-	137 1	9352 2	104 4	426 9	Y	387	411 1		31
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
09	15120 X	13689	-0-	-1431	-0-	131 1	12855 2	62 4	641 9	Y	583	580 1		19
10	0	12817	-0-	12817	12817	132 1	12050 2	86 4	549 9	Y	499	497 1		21
11	0	11621	-0-	11621	24438	139 1	10847 2	130 4	505 9	Y	459	434 1	1 8	45
12	0	13579	-0-	13579	38017	189 1	12689 2	75 4	626 9	Y	569	572 1	1 8	41
01	0	7315	-0-	7315	45332	104 1	6805 2	65 4	341 9	Y	310	315 1		36
02	56167 X	10835	-0-	-45332	-0-	146 1	10029 2	130 4	530 9	Y	482	483 1		35
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
09	20880 X	17621	-0-	-3259	-0-	166 1	16256 2	154 4	1045 9	Y	950	942 1		36
10	0	19398	-0-	19398	19398	199 1	18078 2	105 4	1016 9	Y	924	917 1		43
11	0	17462	-0-	17462	36860	209 1	16270 2	37 4	946 9	Y	860	812 1	1 8	90
12	0	14885	-0-	14885	51745	205 1	13816 2	101 4	763 9	Y	694	726 1	1 8	57
01	0	17566	-0-	17566	69311	248 1	16195 2	184 4	939 9	Y	854	809 1	1 8	101
02	84893 X	15582	-0-	-69311	-0-	208 1	14325 2	205 4	844 9	Y	767	804 1	1 8	63
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
09	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	350 1	6155 2	759 9		N	690	689 0		2
10	0	6091	-0-	6091	6091	346 1	4986 2	759 9		N	690	690 0		2
11	0	4562	-0-	4562	10653	356 1	3544 2	662 9		N	602	603 0	1 8	-0-
12	0	6717	-0-	6717	17370	408 1	5614 2	695 9		N	632	630 0	1 8	1
01	0	4436	-0-	4436	21806	343 1	3525 2	568 9		N	516	344 0	140 1	32
02	26150 X	4344	-0-	-21806	-0-	309 1	3605 2	430 9		N	391	86 0	332 1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		91476 X	91476	-0-	-0-	-0-	358	1	85881	2	Y	4761	4761	1		133
10		0	92542	-0-	92542	92542	5237	9								
11		0	85537	-0-	85537	178079	363	1	87089	2	Y	4627	4527	1	12 8	221
12		0	76441	-0-	76441	254520	5090	9								
01		0	70684	-0-	70684	325204	305	1	80324	2	Y	4462	4402	1	15 8	266
02		379975 X	54771	-0-	-325204	-0-	4908	9								
							283	1	71783	2	Y	3977	3919	1	9 8	315
							4375	9								
							237	1	65676	2	Y	4337	4077	1	7 8	568
							4771	9								
							146	1	51489	2	Y	2851	3221	1	3 8	195
							3136	9								
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382																
09		131490 X	87215	-0-	-44275	-0-	349	1	83876	2	Y	2718	2736	1		171
10		135873 X	91447	-0-	-44426	-0-	2990	9								
11		0	85177	-0-	85177	85177	366	1	87984	2	Y	2815	2749	1	7 8	230
12		0	80686	-0-	80686	165863	3097	9								
01		0	70746	-0-	70746	236609	311	1	81824	2	Y	2765	2724	1	9 8	262
02		291164 X	54555	-0-	-236609	-0-	3042	9								
							307	1	77683	2	Y	2451	2416	1	5 8	292
							2696	9								
							245	1	68143	2	Y	2144	2050	1	3 8	383
							2358	9								
							147	1	52354	2	Y	1867	2029	1	2 8	219
							2054	9								
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336																
09		132750 X	68815	-0-	-63935	-0-	269	1	64775	2	Y	3428	3436	1		103
10		137175 X	68967	-0-	-68208	-0-	3771	9								
11		0	62149	-0-	62149	62149	271	1	65065	2	Y	3301	3229	1	8 8	167
12		0	52994	-0-	52994	115143	3631	9								
01		0	64673	-0-	64673	179816	222	1	58266	2	Y	3328	3277	1	11 8	207
02		233184 X	53368	-0-	-179816	-0-	3661	9								
							197	1	49949	2	Y	2589	2575	1	5 8	216
							2848	9								
							220	1	60868	2	Y	3259	3037	1	4 8	434
							3585	9								
							144	1	50930	2	Y	2085	2364	1	2 8	153
							2294	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054																
09		10260 X	8877	-0-	-1383	-0-	8136	2	741	9	Y	674	672	1		23
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-	144	1			Y	1	28	1	1 8	18
							2294	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881																
09		31080 X	29113	-0-	-1967	-0-	26883	2	2230	9	Y	2027	2019	1		70
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		0	11306	-0-	11306	87574	10697	2	609	9	Y	554	687	1		30
02		87574 X	-0-	-0-	-87574	-0-					Y	-0-	15	1		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
09		33150 X	30039	-0-	-3111	-0-	28118	2	1921	9	Y	1746	1738	1	65
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-

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015															
09		14730 X	12767	-0-	-1963	-0-	6	1	11539	2	N	1111	1111	0	8
							1222	9							
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	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201															
09		24968 X	24968	-0-	-0-	-0-	22902	2	2066	9	Y	1878	1862	1	74
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-				Y	-0-	14	1	-0-
01		0	13949	-0-	13949	34088	13040	2	909	9	Y	826	783	1	42
02	34088 X		-0-	-0-	-34088	-0-	-0-				Y	18	59	1	-0-
													1	8	

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555															
09		126690 X	80653	-0-	-46037	-0-	322	1	77341	2	Y	2718	2722	1	70
							2990	9							
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	

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415															
09		12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	586	1	11126	2	N	681	681	0	3
							749	9							
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	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7410 X	2750	-0-	-4660	-0-	2 1	2355 2	N	357	359 0		-0-
							393 9						
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						
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837													
09		121710 X	86524	-0-	-35186	-0-	341 1	81982 2	Y	3819	3825 1		97
							4201 9						
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						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360													
09		30420 X	29286	-0-	-1134	-0-	27470 2	1816 9	Y	1651	1646 1		64
							26925 2	1920 9	Y	1745	1723 1		86
10		0	28845	-0-	28845	28845	2 2	2244 9	Y	2040	2026 1		103
							20928 2	1540 9	Y	1400	1392 1	3 8	108
11		0	25478	-0-	25478	54323	23874 2	1604 9	Y	1458	1431 1	3 8	110
							26030 2	1439 9	Y	1308	1225 1	1 8	192
12		0	27469	-0-	27469	81792	2 2	732 9	Y	665	812 1	1 8	44
							12841 2		Y	-0-	29 1		15
01		0	13573	-0-	13573	95365	2 2		Y				
02		95365 X	-0-	-0-	-95365	-0-			Y				
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407													
09		39090 X	32347	-0-	-6743	-0-	29830 2	2517 9	Y	2288	2277 1		89
							28958 2	2244 9	Y	2040	2026 1		103
10		0	31202	-0-	31202	31202	2 2	1540 9	Y	1400	1392 1	3 8	108
							20928 2	1540 9	Y	1400	1392 1	3 8	108
11		0	22468	-0-	22468	53670	2 2	890 9	Y	809	791 1	1 8	125
							14049 2		Y				
12		0	14939	-0-	14939	68609	2 2	1752 9	Y	1593	1627 1	1 8	90
							24665 2		Y	17	105 1	2 8	-0-
01		0	26417	-0-	26417	95026	2 2		Y				
02		95026 X	-0-	-0-	-95026	-0-			Y				
PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411													
09		35370 X	31923	-0-	-3447	-0-	19 1	29012 2	Y	2496	2504 0		34
							146 4	2746 9					
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		

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		51801 X	51801	-0-	-0-	-0-	1163	1	47392	2	Y	2802	2800	0	27
							164	4	3082	9					
10		49253 X	49253	-0-	-0-	-0-	1167	1	43931	2	Y	3651	3662	0	13
							139	4	4016	9			3	8	
11		45780 X	39892	-0-	-5888	-0-	999	1	35008	2	Y	3259	3254	0	10
							300	4	3585	9			8	8	
12		52018 X	40647	-0-	-11371	-0-	1094	1	35583	2	Y	3202	3178	0	8
							448	4	3522	9			10	1	
01		0	44373	-0-	44373	44373	1201	1	36508	2	Y	3391	3378	0	6
							2934	4	3730	9			15	8	
02		89207 X	44834	-0-	-44373	-0-	1233	1	39223	2	Y	3187	3116	0	17
							872	4	3506	9			4	8	
PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880															
09		33808 X	33808	-0-	-0-	-0-	751	1	30624	2	Y	2100	2093	0	24
							123	4	2310	9					
10		31703 X	31703	-0-	-0-	-0-	754	1	28400	2	Y	2239	2251	0	10
							86	4	2463	9			2	8	
11		24450 X	23408	-0-	-1042	-0-	591	1	20674	2	Y	1788	1787	0	6
							176	4	1967	9			5	8	
12		29946 X	22115	-0-	-7831	-0-	592	1	19273	2	Y	1824	1810	0	6
							244	4	2006	9			9	8	
01		0	23150	-0-	23150	23150	625	1	18980	2	Y	1837	1830	0	5
							1524	4	2021	9			8	8	
02		45103 X	21953	-0-	-23150	-0-	591	1	18810	2	Y	1939	1896	0	11
							419	4	2133	9			34	1	
													3	8	
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504															
09		21600 X	3948	-0-	-17652	-0-	2	1	3732	2	Y	185	182	0	3
							10	4	204	9					
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	17
							10	4	4121	9			10	8	
12		48937 X	48937	-0-	-0-	-0-	46	1	43544	2	Y	4844	4803	0	21
							19	4	5328	9			14	1	
01		0	37555	-0-	37555	37555	29	1	34244	2	Y	2917	2914	0	11
							73	4	3209	9			23	8	
02		76799 X	39244	-0-	-37555	-0-	31	1	35622	2	Y	3245	3171	0	23
							21	4	3570	9			57	1	
													5	8	
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099															
09		26681 X	26681	-0-	-0-	-0-	11	1	24911	2	Y	1518	1519	0	18
							89	4	1670	9					
10		26040 X	20942	-0-	-5098	-0-	14	1	18810	2	Y	1862	1870	0	9
							70	4	2048	9			1	8	
11		25200 X	6152	-0-	-19048	-0-	3	1	5710	2	Y	398	404	0	2
							1	4	438	9			1	8	
12		29842 X	29842	-0-	-0-	-0-	29	1	26418	2	Y	3075	3041	0	11
							12	4	3383	9			9	1	
01		0	25378	-0-	25378	25378	25	1	22613	2	Y	2436	2429	0	7
							60	4	2680	9			11	8	
02		39991 X	14613	-0-	-25378	-0-	14	1	12962	2	Y	1479	1448	0	10
							10	4	1627	9			26	1	
													2	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019													TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8196	-	20533
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09		46701 X	46701	-0-	-0-	-0-	1059	1	43141	2	Y	2159	2160	0			29	
							126	4	2375	9								
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								
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			
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019													TOTAL DEPTH	8023	PERF.	7919	-	22077
09		51210 X	7367	-0-	-43843	-0-	3	1	6792	2	Y	493	487	0			6	
							30	4	542	9								
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			
PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019													TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8425	-	19275
09		51630 X	49659	-0-	-1971	-0-	1120	1	45620	2	Y	2520	2521	0			34	
							147	4	2772	9								
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			
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019													TOTAL DEPTH	8084	PERF.	7975	-	22405
09		35160 X	-0-	-0-	-35160	-0-					Y	-0-	11	0			-0-	
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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682														
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	21660 X	19976	-0-	-1684	-0-	8	1	18201	2	N	1606	1604 0	4	
						1767	9							
10	22382 X	20225	-0-	-2157	-0-	12	1	17828	2	N	2168	2166 0	6	
						2385	9							
11	21660 X	18072	-0-	-3588	-0-	8	1	16313	2	N	1592	1594 0	2 8	2
						1751	9							
12	21049 X	17038	-0-	-4011	-0-	7	1	15557	2	N	1340	1339 0	1 8	2
						1474	9							
01	0	16326	-0-	16326	16326	8	1	14819	2	N	1363	908 0	369 1	85
						1499	9					3 8		
02	30708 X	14382	-0-	-16326	-0-	8	1	13062	2	N	1193	260 0	1003 1	13
						1312	9					2 8		
FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431														
09	24930 X	20535	-0-	-4395	-0-	8	1	18822	2	N	1550	1549 0		2
						1705	9							
10	25389 X	20355	-0-	-5034	-0-	9	1	18682	2	N	1513	1514 0		1
						1664	9							
11	22320 X	19904	-0-	-2416	-0-	7	1	18279	2	N	1471	1470 0	2 8	-0-
						1618	9							
12	21607 X	19054	-0-	-2553	-0-	6	1	17685	2	N	1239	1238 0	1 8	-0-
						1363	9							
01	0	20399	-0-	20399	20399	8	1	18938	2	N	1321	879 0	357 1	82
						1453	9					3 8		
02	37779 X	17380	-0-	-20399	-0-	8	1	16131	2	N	1128	246 0	949 1	14
						1241	9					1 8		
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561														
09	27300 X	24305	-0-	-2995	-0-	11	1	21881	2	N	2194	2193 0	1 8	4
						2413	9							
10	27094 X	24447	-0-	-2647	-0-	13	1	21919	2	N	2286	2286 0		4
						2515	9							
11	25950 X	23745	-0-	-2205	-0-	12	1	21078	2	N	2414	2411 0	5 8	2
						2655	9							
12	25947 X	24749	-0-	-1198	-0-	13	1	21931	2	N	2550	2546 0	4 8	2
						2805	9							
01	0	24323	-0-	24323	24323	16	1	21414	2	N	2630	1751 0	711 1	164
						2893	9					6 8		
02	45786 X	21463	-0-	-24323	-0-	15	1	19047	2	N	2183	477 0	1841 1	26
						2401	9					3 8		
FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009														
09	22560 X	19436	-0-	-3124	-0-	17447	2	1989	9	N	1808	1806 0		9
						17703	2	1899	9	N	1726	1728 0		7
10	21855 X	19602	-0-	-2253	-0-	16524	2	1815	9	N	1650	1649 0	2 8	6
11	20940 X	18339	-0-	-2601	-0-	16691	2	1702	9	N	1547	1545 0	3 8	5
12	21142 X	18393	-0-	-2749	-0-	17629	2	1522	9	N	1384	922 0	375 1	89
						19151	2	1522	9	N	1384	922 0	375 1	89
01	0	19151	-0-	19151	19151	17629	2	1522	9	N	1384	922 0	375 1	89
						17629	2	1522	9	N	1384	922 0	375 1	89
02	35178 X	16027	-0-	-19151	-0-	14775	2	1252	9	N	1138	249 0	961 1	15
						14775	2	1252	9	N	1138	249 0	961 1	15
						14775	2	1252	9	N	1138	249 0	961 1	15
						14775	2	1252	9	N	1138	249 0	961 1	15

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		25980 X	22773	-0-	-3207	-0-	20479	2	2294	9	N	2085	2083	0	1 8	5
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		

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745																
09		36390 X	33048	-0-	-3342	-0-	2691	1	27073	2	N	2985	2984	0	1 8	-0-
							3284	9								
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		

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916																
09		29190 X	26365	-0-	-2825	-0-	2160	1	21728	2	N	2252	2251	0	1 8	1
							2477	9								
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		

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388																
09		23190 X	20478	-0-	-2712	-0-	10	1	18399	2	N	1881	1880	0	1 8	1
							2069	9								
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		

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

09		66900 X	58696	-0-	-8204	-0-	22	1	55392	2	N	2984	3062	1		106
							3282	9								
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								

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349																
09		66000 X	60400	-0-	-5600	-0-	34	1	55267	2	Y	4403	4385	0		48
							256	4	4843	9						
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		

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672																
09		114660 X	89470	-0-	-25190	-0-	57	1	80691	2	Y	7530	7508	0		84
							439	4	8283	9						
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		

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699																
09		74833 X	74833	-0-	-0-	-0-	53	1	66777	2	N	6910	6899	0		79
							402	4	7601	9						
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		

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	243780 X	8175	-0-	-235605	-0-	105	1	7544	2	Y	478	769	1		119
10	0	46133	-0-	46133	46133	526	9	207	1	Y	2526	2237	1		408
11	0	91080	-0-	91080	137213	2779	9	87055	2	Y	3659	4001	1	9 8	57
12	0	102422	-0-	102422	239635	2779	9	96639	2	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
PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232															
*03	88273 X	88273	-0-	-0-	-0-	53	1	76293	2	Y	10843	10861	1		54
04	80339 X	80339	-0-	-0-	-0-	11927	9	69715	2	Y	9658	9602	1	27 8	83
05	78902 X	78902	-0-	-0-	-0-	69229	2	9673	9	Y	8794	8789	1	27 8	61
*06	65787 X	65787	-0-	-0-	-0-	43	1	58110	2	Y	6940	6907	1	22 8	72
07	95852 X	62539	-0-	-33313	-0-	7634	9	55183	2	Y	6687	5041	0	1653 1	44
08	86366 X	31885	-0-	-54481	-0-	23	1	28232	2	Y	3300	3280	0	14 8	50
09	80340 X	30163	-0-	-50177	-0-	3630	9	18	1	Y	2233	2262	0		21
10	78895 X	16235	-0-	-62660	-0-	129	4	10	1	Y	1392	1410	0	1 8	2
11	64410 X	30437	-0-	-33973	-0-	53	4	26	1	Y	2983	2969	0	8 8	8
12	62527 X	47564	-0-	-14963	-0-	7	4	45	1	Y	4729	4687	0	14 1	13
01	31155 X	13852	-0-	-17303	-0-	19	4	15	1	Y	1501	1507	0	6 8	1
02	27552 X	-0-	-0-	-27552	-0-	38	4	38	4	Y	-0-	1	0		-0-
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458															
*03	113610 X	113610	-0-	-0-	-0-	65	1	98920	2	Y	13295	13301	1		68
04	114291 X	114291	-0-	-0-	-0-	14625	9	100507	2	Y	12531	12453	1	34 8	112
05	111085 X	111085	-0-	-0-	-0-	98995	2	12090	9	Y	10991	10988	1	34 8	81
*06	99693 X	99693	-0-	-0-	-0-	57	1	89564	2	Y	9156	9108	1	29 8	100
07	89792 X	89792	-0-	-0-	-0-	10072	9	80893	2	Y	8090	6104	0	2002 1	59
08	41205 X	41205	-0-	-0-	-0-	26	1	37103	2	Y	3705	3686	0	16 8	62
09	75446 X	75446	-0-	-0-	-0-	4076	9	52	1	Y	6810	6794	0		78
10	81508 X	81508	-0-	-0-	-0-	397	4	50	1	Y	6823	6863	0	5 8	33
11	69325 X	69325	-0-	-0-	-0-	259	4	44	1	Y	5183	5181	0	13 8	22
12	67813 X	67813	-0-	-0-	-0-	14	4	52	1	Y	5400	5359	0	16 1	20
01	79329 X	66779	-0-	-12550	-0-	21	4	57	1	Y	5593	5573	0	24 8	16
02	71652 X	58791	-0-	-12861	-0-	139	4	42	1	Y	4499	4402	0	79 1	28
						30	4	4949	9			6	8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
PGE DOS		WELL #: Z 1H		RRCID ->	291927	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	7911	-	19201
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		
*03		76585 X	76585	-0-	-0-	-0-	35 1	68766 2	Y	7076	7090 1		36
							7784 9						
04		74530 X	74530	-0-	-0-	-0-	67284 2	7246 9	Y	6587	6546 1	18 8	59
05		75535 X	75535	-0-	-0-	-0-	68949 2	6586 9	Y	5987	5983 1	18 8	45
*06		65777 X	65777	-0-	-0-	-0-	32 1	60112 2	Y	5121	5094 1	16 8	56
							5633 9						
07		62588 X	62588	-0-	-0-	-0-	57471 2	5117 9	Y	4652	3510 0	1151 1	32
											15 8		
08		51708 X	28634	-0-	-23074	-0-	15 1	26331 2	Y	2080	2071 0	9 8	32
							2288 9						
09		59332 X	59332	-0-	-0-	-0-	32 1	54447 2	Y	4190	4177 0		45
							244 4	4609 9					
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		

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

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 1H		RRCID ->	293816	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8508	-	16360
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

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		

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		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
PGE DOS		WELL #:		K 1H	RRCID ->	294177	COMPL. DATE	11/23/2022	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8118 - 23709		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*11	0 W	9783	-0-	9783	9783	5 1	9193 2	N	531	527 0	1 8	3		
						1 4	584 9							
12	0 W	121089	-0-	121089	130872	74 1	112397 2	N	7806	7718 0	23 1	29		
						31 4	8587 9			39 8				
01	0 W	141925	-0-	141925	272797	85 1	132499 2	N	8305	8274 0	37 8	23		
						205 4	9136 9							
02	0 W	217145	-0-	217145	489942	118 1	203151 2	N	12539	12247 0	221 1	76		
						83 4	13793 9			18 8				
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				
PGE DOS		WELL #:		N 1H	RRCID ->	294193	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8076 - 18685		
*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				
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				
EL TORO RESOURCES LLC		250718		WELL #:		6601 H	RRCID ->	264108	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	5597 - 10591
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47				255	
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	
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		2401H	RRCID ->	265726	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	6414 - 10465		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39	
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
CODIGO		WELL #:		2H	RRCID ->	292897	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	9508	-	19924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		317940 X	219816	-0-	-98124	-0-	4232 1	202311 2	Y	11891	11839 1	15 8	99	
							193 4	13080 9						
10		0	195072	-0-	195072	195072	4012 1	180524 2	Y	9578	9569 1	12 8	96	
							10536 9							
11		0	77824	-0-	77824	272896	1691 1	71525 2	Y	4189	4178 1	4 8	103	
							4608 9							
12		0	171504	-0-	171504	444400	3143 1	157210 2	Y	10137	10170 1	8 8	62	
							11151 9							
01		0	13859	-0-	13859	458259	532 1	12759 2	Y	516	570 1	1 8	7	
							568 9							
02		458259 X	-0-	-0-	-458259	-0-			Y	-0-	7 1		-0-	

CODIGO		WELL #:		4H	RRCID ->	294239	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9991	-	21922
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		SPOHN RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	269081	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10343 - 17188
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	831	-0-	831	831	49 1	782 2	Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	831			Y	NO RPT				-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	276028	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10655 - 17393			
09		20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	764 1	19438 2	Y	-0-				-0-
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		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			
09		19980 X	-0-	-0-	-19980	-0-			Y	-0-				-0-
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		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			
09		12600 X	11793	-0-	-807	-0-	447 1	11346 2	Y	-0-				-0-
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		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	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
09	23282 X	11467	-0-	-11815	-0-	435	1	11032	2	Y	-0-	-0-
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	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
09	23250 X	15687	-0-	-7563	-0-	594	1	15093	2	Y	-0-	-0-
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	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
09	39639 X	18689	-0-	-20950	-0-	706	1	17983	2	Y	-0-	-0-
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	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
09	9401 X	4563	-0-	-4838	-0-	177	1	4386	2	Y	-0-	-0-
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	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	278541	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9869	PERF.10099	- 19583
09	14370 X	2514	-0-	-11856	-0-	98	1	2416	2	Y	-0-	-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7315					Y	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	281431	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10587	- 19940
09	40076 X	17648	-0-	-22428	-0-	665	1	16983	2	N	-0-	-0-
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	16464 X	NO RPT	-0-	-16464	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	281432	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10240	- 21075
09	61788 X	30628	-0-	-31160	-0-	1156	1	29472	2	N	-0-	-0-
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	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	ALLOW 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
09		24540 X	21411	-0-	-3129	-0-	826	1	20585	2	N	-0-			-0-
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-					N	-0-			-0-
02		21140 X	NO RPT	-0-	-21140	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278															
09		23640 X	21440	-0-	-2200	-0-	829	1	20611	2	N	-0-			-0-
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		20972 X	NO RPT	-0-	-20972	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068															
09		23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	916	1	22861	2	N	-0-			-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199															
09		11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	445	1	10998	2	N	-0-			-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276															
09		9750 X	353	-0-	-9397	-0-	26	1	327	2	N	-0-			-0-
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		532 X	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615															
09		12960 X	11684	-0-	-1276	-0-	443	1	11241	2	Y	-0-			5
10		0	11423	-0-	11423	11423	423	1	11000	2	Y	-0-	5	1	-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	NO RPT	-0-	-0-	40521					Y	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216															
09		20310 X	17762	-0-	-2548	-0-	646	1	17116	2	Y	-0-			2
10		21824 X	19265	-0-	-2559	-0-	706	1	18559	2	Y	-0-	2	1	-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		16576 X	NO RPT	-0-	-16576	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693												
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	M	

09		8820 X	5693	-0-	-3127	-0-	216	1	5477	2	Y	2
10		0	7007	-0-	7007	7007	260	1	6747	2	Y	-0-
11		0	7520	-0-	7520	14527	276	1	7244	2	Y	-0-
12		0	6420	-0-	6420	20947	204	1	6216	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	3942	-0-	3942	24889	148	1	3794	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24889					Y	-0-

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407												
09		21102 X	9622	-0-	-11480	-0-	680	1	8942	2	N	-0-
10		12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	705	1	11647	2	N	-0-
11		12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	690	1	11616	2	N	-0-
12		12121 X	11615	-0-	-506	-0-	682	1	10933	2	N	-0-
01		12338 X	11639	-0-	-699	-0-	636	1	11003	2	N	-0-
02		11424 X	NO RPT	-0-	-11424	-0-					N	-0-

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993												
09		14850 X	11623	-0-	-3227	-0-	309	1	11314	2	N	-0-
10		0	13666	-0-	13666	13666	384	1	13282	2	N	-0-
11		0	11224	-0-	11224	24890	329	1	10895	2	N	-0-
12		0	4173	-0-	4173	29063	221	1	3952	2	N	-0-
01		44297 X	15234	-0-	-29063	-0-	260	1	14974	2	N	-0-
02		12348 X	NO RPT	-0-	-12348	-0-					N	-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399												
09		23340 X	21475	-0-	-1865	-0-	577	1	20898	2	N	-0-
10		0	21900	-0-	21900	21900	616	1	21284	2	N	-0-
11		0	21168	-0-	21168	43068	613	1	20555	2	N	-0-
12		0	6025	-0-	6025	49093	220	1	5805	2	N	-0-
01		70542 X	21449	-0-	-49093	-0-	400	1	21049	2	N	-0-
02		20048 X	NO RPT	-0-	-20048	-0-					N	-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399												
09		12116 X	5845	-0-	-6271	-0-	157	1	5688	2	N	-0-
10		6665 X	6133	-0-	-532	-0-	172	1	5961	2	N	-0-
11		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	194	1	6515	2	N	-0-
12		6665 X	2180	-0-	-4485	-0-	77	1	2103	2	N	-0-
01		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	133	1	7349	2	N	-0-
02		6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					N	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370												
09		70406 X	34123	-0-	-36283	-0-	1332	1	32791	2	N	-0-
10		37882 X	35681	-0-	-2201	-0-	1326	1	34355	2	N	-0-
11		35790 X	35114	-0-	-676	-0-	1337	1	33777	2	N	-0-
12		36518 X	2269	-0-	-34249	-0-	72	1	2197	2	N	-0-
01		36270 X	1479	-0-	-34791	-0-	6	1	1473	2	N	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651												
09		89844 X	42908	-0-	-46936	-0-	1668	1	41240	2	N	-0-
10		50592 X	44488	-0-	-6104	-0-	1651	1	42837	2	N	-0-
11		47460 X	43550	-0-	-3910	-0-	1653	1	41897	2	N	-0-
12		48174 X	3271	-0-	-44903	-0-	97	1	3174	2	N	-0-
01		46934 X	222	-0-	-46712	-0-	1	1	221	2	N	-0-
02		40656 X	NO RPT	-0-	-40656	-0-					N	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		67596 X	32122	-0-	-35474	-0-	1248 1	30874 2	N	-0-		-0-
10		38130 X	33413	-0-	-4717	-0-	1240 1	32173 2	N	-0-		-0-
11		35700 X	32983	-0-	-2717	-0-	1252 1	31731 2	N	-0-		-0-
12		36270 X	1934	-0-	-34336	-0-	68 1	1866 2	N	-0-		-0-
01		35464 X	149	-0-	-35315	-0-	1 1	148 2	N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.10654	- 21821
09		62400 X	54839	-0-	-7561	-0-	2070 1	52769 2	N	-0-		-0-
10		0	56708	-0-	56708	-0-	2204 1	54504 2	N	-0-		-0-
11		0	51684	-0-	51684	108392	2060 1	49624 2	N	-0-		-0-
12		0	15536	-0-	15536	123928	1011 1	14525 2	N	-0-		-0-
01		126765 X	2837	-0-	-123928	-0-	672 1	2165 2	N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JCR A		WELL #:		3H	RRCID ->	285406	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.11094	- 20945
09		40500 X	30768	-0-	-9732	-0-	2176 1	28592 2	N	-0-		1
10		41447 X	38332	-0-	-3115	-0-	2192 1	36140 2	N	-0-		1
11		40110 X	38409	-0-	-1701	-0-	2154 1	36255 2	N	-0-		1
12		0	34823	-0-	34823	34823	2012 1	32811 2	N	-0-		-0-
01		71430 X	36607	-0-	-34823	-0-	2002 1	34605 2	N	-0-		-0-
02		35840 X	NO RPT	-0-	-35840	-0-			N	NO RPT		-0-

JCR B		WELL #:		4H	RRCID ->	285453	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10757	- 20982
09		21780 X	16780	-0-	-5000	-0-	1186 1	15594 2	N	-0-		4
10		22661 X	20570	-0-	-2091	-0-	1173 1	19396 2	N	1	4 1	1
							1 9					
11		21930 X	19840	-0-	-2090	-0-	1114 1	18726 2	N	-0-	1 1	-0-
12		0	18220	-0-	18220	18220	1053 1	17167 2	N	-0-		-0-
01		37431 X	19211	-0-	-18220	-0-	1048 1	18163 2	N	-0-		-0-
02		18592 X	NO RPT	-0-	-18592	-0-			N	NO RPT		-0-

TATE-RAMIREZ B		WELL #:		3H	RRCID ->	285455	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	10328	PERF.10980	- 20847
09		57510 X	25559	-0-	-31951	-0-	1100 1	24459 2	N	-0-		15
10		59923 X	57162	-0-	-2761	-0-	2330 1	54832 2	N	-0-	15 1	-0-
11		57990 X	53185	-0-	-4805	-0-	2301 1	50884 2	N	-0-		-0-
12		59923 X	46214	-0-	-13709	-0-	2295 1	43919 2	N	-0-		-0-
01		57164 X	21752	-0-	-35412	-0-	1276 1	20476 2	N	-0-		-0-
02		51632 X	NO RPT	-0-	-51632	-0-			N	NO RPT		-0-

TATE-RAMIREZ C		WELL #:		4H	RRCID ->	285780	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	10452	PERF.11028	- 21390
09		93206 X	41592	-0-	-51614	-0-	2751 1	38841 2	N	-0-		32
10		53041 X	38957	-0-	-14084	-0-	1585 1	37372 2	N	-0-	32 1	-0-
11		51330 X	36944	-0-	-14386	-0-	1599 1	35345 2	N	-0-		-0-
12		51615 X	33252	-0-	-18363	-0-	1605 1	31647 2	N	-0-		-0-
01		51615 X	32881	-0-	-18734	-0-	1744 1	31137 2	N	-0-		-0-
02		38808 X	NO RPT	-0-	-38808	-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 #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		81179 X	39118	-0-	-42061	-0-	1841	1	37277	2	N	-0-		-0-
10		50251 X	40450	-0-	-9801	-0-	1916	1	38534	2	N	-0-		-0-
11		46860 X	38338	-0-	-8522	-0-	1838	1	36500	2	N	-0-		-0-
12		42067 X	2130	-0-	-39937	-0-	89	1	2041	2	N	-0-		-0-
01		42067 X	29041	-0-	-13026	-0-	185	1	28856	2	N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206														
09		63009 X	30262	-0-	-32747	-0-	1426	1	28836	2	N	-0-		-0-
10		35588 X	31096	-0-	-4492	-0-	1474	1	29622	2	N	-0-		-0-
11		33150 X	29556	-0-	-3594	-0-	1419	1	28137	2	N	-0-		-0-
12		33480 X	1656	-0-	-31824	-0-	68	1	1588	2	N	-0-		-0-
01		32736 X	25057	-0-	-7679	-0-	159	1	24898	2	N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560														
09		32250 X	27609	-0-	-4641	-0-	1300	1	26309	2	N	-0-		-0-
10		0	28532	-0-	28532	28532	1352	1	27180	2	N	-0-		-0-
11		0	27030	-0-	27030	55562	1296	1	25734	2	N	-0-		-0-
12		0	3676	-0-	3676	59238	70	1	3606	2	N	-0-		-0-
01		85081 X	25843	-0-	-59238	-0-	161	1	25682	2	N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770														
09		33540 X	28237	-0-	-5303	-0-	1330	1	26907	2	N	-0-		-0-
10		0	26329	-0-	26329	26329	1227	1	25102	2	N	-0-		-0-
11		0	26068	-0-	26068	52397	1250	1	24818	2	N	-0-		-0-
12		0	3369	-0-	3369	55766	67	1	3302	2	N	-0-		-0-
01		74206 X	18440	-0-	-55766	-0-	117	1	18323	2	N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979														
09		84222 X	40456	-0-	-43766	-0-	1904	1	38552	2	N	-0-		-0-
10		49848 X	40994	-0-	-8854	-0-	1940	1	39054	2	N	-0-		-0-
11		44940 X	38275	-0-	-6665	-0-	1834	1	36441	2	N	-0-		-0-
12		45043 X	3040	-0-	-42003	-0-	92	1	2948	2	N	-0-		-0-
01		43772 X	29671	-0-	-14101	-0-	190	1	29481	2	N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494														
09		40980 X	37368	-0-	-3612	-0-	1178	1	36190	2	N	-0-		-0-
10		0	36516	-0-	36516	36516	1216	1	35300	2	N	-0-		-0-
11		0	35255	-0-	35255	71771	1133	1	34122	2	N	-0-		-0-
12		0	53849	-0-	53849	125620	1272	1	52577	2	N	-0-		-0-
01		165633 X	40013	-0-	-125620	-0-	1538	1	38475	2	N	-0-		-0-
02		34888 X	NO RPT	-0-	-34888	-0-					N	NO RPT		-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464														
09		65372 X	31927	-0-	-33445	-0-	1006	1	30921	2	N	-0-		-0-
10		36735 X	29632	-0-	-7103	-0-	985	1	28647	2	N	-0-		-0-
11		34560 X	25357	-0-	-9203	-0-	813	1	24544	2	N	-0-		-0-
12		41199 X	41199	-0-	-0-	-0-	966	1	40233	2	N	-0-		-0-
01		33449 X	30415	-0-	-3034	-0-	1152	1	29263	2	N	-0-		-0-
02		29792 X	NO RPT	-0-	-29792	-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 #:		25H	RRCID ->	288991	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10139	PERF.10935 - 19553		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	198837 X	92214	-0-	-106623	-0-	3488	1	88726	2	N	-0-	-0-	
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	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		
09	90000 X	57091	-0-	-32909	-0-	2164	1	54927	2	N	-0-	-0-	
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	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		
09	178831 X	85866	-0-	-92965	-0-	3253	1	82613	2	N	-0-	-0-	
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	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		
09	145080 X	107596	-0-	-37484	-0-	224	1	107372	2	N	-0-	-0-	
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	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		
09	117210 X	87204	-0-	-30006	-0-	181	1	87023	2	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-81396	-0-					N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	290385	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10322 - 21202		
09	233982 X	111199	-0-	-122783	-0-	2240	1	108959	2	N	-0-	-0-	
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	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		
09	124920 X	103851	-0-	-21069	-0-	2098	1	101753	2	N	-0-	-0-	
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	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09		136645 X	65175	-0-	-71470	-0-	1748	1	63427	2	N	-0-
10		84134 X	65766	-0-	-18368	-0-	1850	1	63916	2	N	-0-
11		77580 X	61223	-0-	-16357	-0-	1778	1	59445	2	N	-0-
12		75609 X	17880	-0-	-57729	-0-	380	1	17500	2	N	-0-
01		71455 X	28459	-0-	-42996	-0-	403	1	28056	2	N	-0-
02		60844 X	NO RPT	-0-	-60844	-0-					N	NO RPT

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965												
09		91740 X	59694	-0-	-32046	-0-	3062	1	56632	2	N	-0-
10		89652 X	73495	-0-	-16157	-0-	3101	1	70394	2	N	-0-
11		84390 X	73037	-0-	-11353	-0-	3048	1	69989	2	N	-0-
12		0	65913	-0-	65913	65913	3076	1	62837	2	N	-0-
01		133086 X	67173	-0-	-65913	-0-	2855	1	64318	2	N	-0-
02		68180 X	NO RPT	-0-	-68180	-0-					N	NO RPT

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965												
09		131160 X	87418	-0-	-43742	-0-	4438	1	82980	2	N	-0-
10		128867 X	107030	-0-	-21837	-0-	4483	1	102547	2	N	-0-
11		121770 X	107285	-0-	-14485	-0-	4431	1	102854	2	N	-0-
12		0	98774	-0-	98774	98774	4674	1	94100	2	N	-0-
01		196606 X	97832	-0-	-98774	-0-	4121	1	93711	2	N	-0-
02		100128 X	NO RPT	-0-	-100128	-0-					N	NO RPT

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137												
09		336980 X	147236	-0-	-189744	-0-	300	1	146936	2	N	-0-
10		267406 X	144670	-0-	-122736	-0-	361	1	144309	2	N	-0-
11		225540 X	136898	-0-	-88642	-0-	436	1	136462	2	N	-0-
12		205809 X	138830	-0-	-66979	-0-	642	1	138188	2	N	-0-
01		189751 X	24730	-0-	-165021	-0-	93	1	24637	2	N	-0-
02		137424 X	NO RPT	-0-	-137424	-0-					N	NO RPT

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 12/26/2021 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207												
09		298710 X	155630	-0-	-143080	-0-	319	1	155311	2	N	-0-
10		0	166772	-0-	166772	166772	418	1	166354	2	N	-0-
11		0	153078	-0-	153078	319850	488	1	152590	2	N	-0-
12		0	156235	-0-	156235	476085	724	1	155511	2	N	-0-
01		504025 X	27940	-0-	-476085	-0-	105	1	27835	2	N	-0-
02		150640 X	NO RPT	-0-	-150640	-0-					N	NO RPT

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856												
09		264840 X	117762	-0-	-147078	-0-	246	1	117516	2	N	-0-
10		209529 X	115854	-0-	-93675	-0-	291	1	115563	2	N	-0-
11		179910 X	111163	-0-	-68747	-0-	353	1	110810	2	N	-0-
12		161851 X	111805	-0-	-50046	-0-	516	1	111289	2	N	-0-
01		140833 X	20221	-0-	-120612	-0-	76	1	20145	2	N	-0-
02		109900 X	NO RPT	-0-	-109900	-0-					N	NO RPT

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319												
09		281280 X	120519	-0-	-160761	-0-	252	1	120267	2	N	-0-
10		0	116677	-0-	116677	116677	296	1	116381	2	N	-0-
11		0	112520	-0-	112520	229197	359	1	112161	2	N	-0-
12		0	121261	-0-	121261	350458	561	1	120700	2	N	-0-
01		370750 X	20292	-0-	-350458	-0-	77	1	20215	2	N	-0-
02		112476 X	NO RPT	-0-	-112476	-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 #:		37H	RRCID ->	292498	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10658	- 18970			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		255960 X	104198	-0-	-151762	-0-	217	1	103981	2	N	-0-			-0-
10		208878 X	99576	-0-	-109302	-0-	249	1	99327	2	N	-0-			-0-
11		163830 X	76893	-0-	-86937	-0-	233	1	76660	2	N	-0-			-0-
12		145824 X	41523	-0-	-104301	-0-	168	1	41355	2	N	-0-			-0-
01		125426 X	118363	-0-	-7063	-0-	674	1	117689	2	N	-0-			-0-
02		97244 X	NO RPT	-0-	-97244	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	292499	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10365	- 18598			
09		298880 X	135668	-0-	-163212	-0-	284	1	135384	2	N	-0-			-0-
10		255533 X	129880	-0-	-125653	-0-	327	1	129553	2	N	-0-			-0-
11		211170 X	105065	-0-	-106105	-0-	324	1	104741	2	N	-0-			-0-
12		188790 X	56209	-0-	-132581	-0-	232	1	55977	2	N	-0-			-0-
01		163215 X	115469	-0-	-47746	-0-	647	1	114822	2	N	-0-			-0-
02		126616 X	NO RPT	-0-	-126616	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	292515	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247			
09		261656 X	118266	-0-	-143390	-0-	248	1	118018	2	N	-0-			-0-
10		214179 X	119843	-0-	-94336	-0-	302	1	119541	2	N	-0-			-0-
11		180300 X	97518	-0-	-82782	-0-	301	1	97217	2	N	-0-			-0-
12		163463 X	61792	-0-	-101671	-0-	257	1	61535	2	N	-0-			-0-
01		143375 X	105342	-0-	-38033	-0-	577	1	104765	2	N	-0-			-0-
02		110376 X	NO RPT	-0-	-110376	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	292523	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139			
09		261000 X	110671	-0-	-150329	-0-	232	1	110439	2	N	-0-			-0-
10		0	105823	-0-	105823	105823	266	1	105557	2	N	-0-			-0-
11		0	80283	-0-	80283	186106	245	1	80038	2	N	-0-			-0-
12		0	55223	-0-	55223	241329	234	1	54989	2	N	-0-			-0-
01		331773 X	90444	-0-	-241329	-0-	493	1	89951	2	N	-0-			-0-
02		103292 X	NO RPT	-0-	-103292	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	293607	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10447	- 17921			
09		0	253148	-0-	253148	374522	542	1	252606	2	N	-0-			-0-
10		0	242978	-0-	242978	617500	603	1	242375	2	N	-0-			-0-
11		0	200006	-0-	200006	817506	632	1	199374	2	N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		263097 X	NO RPT	-0-	-263097	-0-					N	NO RPT			-0-
02		237636 X	NO RPT	-0-	-237636	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	293696	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10481	- 21730			
09		0	322626	-0-	322626	483356	690	1	321936	2	N	-0-			-0-
10		0	306473	-0-	306473	789829	762	1	305711	2	N	-0-			-0-
11		0	264418	-0-	264418	1054247	835	1	263583	2	N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		411773 X	NO RPT	-0-	-411773	-0-					N	NO RPT			-0-
02		371924 X	NO RPT	-0-	-371924	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	293699	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10400	- 21910			
09		0	325560	-0-	325560	466538	697	1	324863	2	N	-0-			-0-
10		0	317810	-0-	317810	784348	791	1	317019	2	N	-0-			-0-
11		0	275605	-0-	275605	1059953	871	1	274734	2	N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		414501 X	NO RPT	-0-	-414501	-0-					N	NO RPT			-0-
02		374388 X	NO RPT	-0-	-374388	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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			
09		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	128	1	10740	3	Y	770	773	0	46
							847	9							
10		0	12518	-0-	12518	12518	83	1	11069	3	Y	1242	1231	0	57
							1366	9							
11		0	11846	-0-	11846	24364	63	1	10602	3	Y	1074	1071	0	60
							1181	9							
12		0	11245	-0-	11245	35609	188	1	9928	3	Y	1026	1036	0	50
							1129	9							
01		0	12066	-0-	12066	47675	96	1	10635	3	Y	1104	1073	0	81
							121	4	1214	9					
02		58888 X	11213	-0-	-47675	-0-	121	1	10022	3	Y	973	987	0	67
							1070	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392			
09		25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	288	1	23417	3	Y	1967	1953	0	116
							2164	9							
10		0	26715	-0-	26715	26715	173	1	23943	3	Y	2363	2370	0	109
							2599	9							
11		0	25628	-0-	25628	52343	139	1	23156	3	Y	2121	2111	0	119
							2333	9							
12		0	25530	-0-	25530	77873	171	1	23227	3	Y	1938	1963	0	94
							2132	9							
01		0	25630	-0-	25630	103503	199	1	22954	3	Y	2026	1971	0	149
							248	4	2229	9					
02		127617 X	24114	-0-	-103503	-0-	258	1	21745	3	Y	1919	1937	0	131
							2111	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042			
09		18480 X	16550	-0-	-1930	-0-	180	1	14833	3	Y	1397	1384	0	82
							1537	9							
10		0	16397	-0-	16397	16397	106	1	14858	3	Y	1303	1324	0	61
							1433	9							
11		0	15645	-0-	15645	32042	81	1	14010	3	Y	1413	1395	0	79
							1554	9							
12		0	14576	-0-	14576	46618	93	1	13144	3	Y	1217	1237	0	59
							1339	9							
01		0	15280	-0-	15280	61898	119	1	13357	3	Y	1504	1453	0	110
							150	4	1654	9					
02		75708 X	13810	-0-	-61898	-0-	149	1	12323	3	Y	1216	1242	0	84
							1338	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831			
09		8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	89	1	7662	3	Y	385	396	0	23
							424	9							
10		0	8243	-0-	8243	8243	49	1	7326	3	Y	789	776	0	36
							868	9							
11		0	6894	-0-	6894	15137	38	1	6383	3	Y	430	441	0	25
							473	9							
12		0	6843	-0-	6843	21980	43	1	6184	3	Y	560	558	0	27
							616	9							
01		0	7168	-0-	7168	29148	52	1	6268	3	Y	712	687	0	52
							65	4	783	9					
02		36694 X	7546	-0-	-29148	-0-	82	1	6661	3	Y	730	732	0	50
							803	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID -> 275909		COMPL. DATE 07/26/2015			TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		15960 X	15654	-0-	-306	-0-	182	1	14594	3	Y	798	811 0	48
							878	9						
10		0	16168	-0-	16168	16168	103	1	14733	3	Y	1211	1204 0	55
							1332	9						
11		0	14986	-0-	14986	31154	80	1	13653	3	Y	1139	1130 0	64
							1253	9						
12		0	14468	-0-	14468	45622	89	1	13281	3	Y	998	1013 0	49
							1098	9						
01		0	13454	-0-	13454	59076	103	1	12344	3	Y	798	787 0	60
							129	4						
02		72313 X	13237	-0-	-59076	-0-	125	1	12156	3	Y	869	870 0	59
							956	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID -> 281697		COMPL. DATE 06/08/2017			TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8798 - 16216	
09		33570 X	32950	-0-	-620	-0-	353	1	29462	3	Y	2850	2828 0	167
							3135	9						
10		0	32234	-0-	32234	32234	204	1	29299	3	Y	2483	2534 0	116
							2731	9						
11		0	30025	-0-	30025	62259	150	1	27440	3	Y	2214	2206 0	124
							2435	9						
12		0	24419	-0-	24419	86678	142	1	22691	3	Y	1442	1494 0	72
							1586	9						
01		0	27481	-0-	27481	114159	206	1	24755	3	Y	2056	1978 0	150
							258	4						
02		137055 X	22896	-0-	-114159	-0-	261	1	20732	3	Y	1730	1761 0	119
							1903	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID -> 281700		COMPL. DATE 06/10/2017			TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8762 - 15631	
09		42630 X	41256	-0-	-1374	-0-	446	1	36578	3	Y	3847	3822 0	226
							4232	9						
10		0	38056	-0-	38056	38056	243	1	33959	3	Y	3504	3566 0	164
							3854	9						
11		0	39903	-0-	39903	77959	205	1	35371	3	Y	3934	3879 0	219
							4327	9						
12		0	35820	-0-	35820	113779	239	1	31802	3	Y	3435	3486 0	168
							3779	9						
01		0	34497	-0-	34497	148276	247	1	30260	3	Y	3346	3266 0	248
							309	4						
02		178597 X	30321	-0-	-148276	-0-	355	1	26470	3	Y	3178	3209 0	217
							3496	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID -> 281835		COMPL. DATE 06/06/2017			TOTAL DEPTH	8615	PERF.	9072 - 14617	
09		34080 X	28237	-0-	-5843	-0-	116	1	26303	3	Y	1653	1637 0	97
							1818	9						
10		0	28854	-0-	28854	28854	186	1	26835	3	Y	1666	1686 0	77
							1833	9						
11		0	27038	-0-	27038	55892	135	1	25043	3	Y	1691	1674 0	94
							1860	9						
12		0	26061	-0-	26061	81953	193	1	23574	3	Y	2085	2079 0	100
							2294	9						
01		0	25156	-0-	25156	107109	175	1	22669	3	Y	1903	1862 0	141
							219	4						
02		129014 X	21905	-0-	-107109	-0-	253	1	19899	3	Y	1594	1625 0	110
							1753	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		38521 X	38521	-0-	-0-	-0-	404	1	33100	3	Y	4561	4503 0	267
							5017	9						
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						

LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924 - 15320		
09		31631 X	31631	-0-	-0-	-0-	354	1	28737	3	Y	2309	2286 0	135
							2540	9						
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						

LOMA BLANCA		WELL #:		10H	RRCID ->	284742	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8552 - 14628		
09		35811 X	35811	-0-	-0-	-0-	380	1	31575	3	Y	3505	3485 0	206
							3856	9						
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						

LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	9053 - 14777		
09		56024 X	56024	-0-	-0-	-0-	227	1	50906	3	Y	4446	4430 0	262
							4891	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		44073 X	44073	-0-	-0-	-0-	489	1	39790	3	Y	3449	3423	0	203
							3794	9							
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							

LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525			
09		53936 X	53936	-0-	-0-	-0-	223	1	49949	3	Y	3422	3409	0	202
							3764	9							
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							

LOMA BLANCA		WELL #:		22H	RRCID ->	285314	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8604 - 14891			
09		51570 X	50009	-0-	-1561	-0-	235	1	46037	3	Y	3397	3383	0	200
							3737	9							
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							

LOMA BLANCA		WELL #:		23H	RRCID ->	285315	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8738 - 15194			
09		52950 X	51115	-0-	-1835	-0-	240	1	47560	3	Y	3014	2999	0	178
							3315	9							
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							

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 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			
09		55740 X	52452	-0-	-3288	-0-	248	1	49676	3	Y	2298	2277	0	135
							2528	9							
10		0	64281	-0-	64281	64281	439	1	61343	3	Y	2272	2301	0	106
							2499	9							
11		0	59523	-0-	59523	123804	337	1	56719	3	Y	2243	2224	0	125
							2467	9							
12		0	60373	-0-	60373	184177	444	1	57265	3	Y	2422	2430	0	117
							2664	9							
01		0	53026	-0-	53026	237203	410	1	49673	3	Y	2209	2162	0	164
							513	4	2430	9					
02		287713 X	50510	-0-	-237203	-0-	645	1	47635	3	Y	2027	2052	0	139
							2230	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		25H	RRCID ->	285317	COMPL. DATE	09/05/2020	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8754 - 14608			
09		61618 X	61618	-0-	-0-	-0-	261	1	59351	3	Y	1824	1812	0	107
							2006	9							
10		0	63161	-0-	63161	63161	434	1	60561	3	Y	1969	1985	0	91
							2166	9							
11		0	53598	-0-	53598	116759	307	1	50992	3	Y	2090	2065	0	116
							2299	9							
12		0	56342	-0-	56342	173101	384	1	54135	3	Y	1657	1692	0	81
							1823	9							
01		0	56868	-0-	56868	229969	427	1	54082	3	Y	1659	1617	0	123
							534	4	1825	9					
02		281823 X	51854	-0-	-229969	-0-	594	1	49448	3	Y	1647	1658	0	112
							1812	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289			
09		53089 X	53089	-0-	-0-	-0-	213	1	47984	3	Y	4447	4425	0	262
							4892	9							
10		0	54202	-0-	54202	54202	350	1	48719	3	Y	4666	4712	0	216
							5133	9							
11		0	50344	-0-	50344	104546	268	1	45240	3	Y	4396	4366	0	246
							4836	9							
12		0	49084	-0-	49084	153630	349	1	44182	3	Y	4139	4184	0	201
							4553	9							
01		0	38006	-0-	38006	191636	282	1	33928	3	Y	3132	3098	0	235
							351	4	3445	9					
02		230724 X	39088	-0-	-191636	-0-	453	1	34979	3	Y	3324	3333	0	226
							3656	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244			
09		58358 X	58358	-0-	-0-	-0-	242	1	54479	3	Y	3306	3291	0	195
							3637	9							
10		0	58257	-0-	58257	58257	396	1	54463	3	Y	3089	3140	0	144
							3398	9							
11		0	53094	-0-	53094	111351	283	1	49228	3	Y	3257	3220	0	181
							3583	9							
12		0	46835	-0-	46835	158186	367	1	43298	3	Y	2882	2923	0	140
							3170	9							
01		0	44441	-0-	44441	202627	325	1	41178	3	Y	2302	2270	0	172
							406	4	2532	9					
02		238324 X	35697	-0-	-202627	-0-	418	1	33020	3	Y	2054	2085	0	141
							2259	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		51245 X	51245	-0-	-0-	-0-	206	1	46586	3	Y	4048	4029	0	239
							4453	9							
10		0	52376	-0-	52376	52376	339	1	47406	3	Y	4210	4254	0	195
							4631	9							
11		0	49081	-0-	49081	101457	261	1	44423	3	Y	3997	3968	0	224
							4397	9							
12		0	50376	-0-	50376	151833	339	1	43493	3	Y	5949	5890	0	283
							6544	9							
01		0	51203	-0-	51203	203036	361	1	44176	3	Y	5648	5513	0	418
							453	4	6213	9					
02		247797 X	44761	-0-	-203036	-0-	480	1	38663	3	Y	5107	5175	0	350
							5618	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525			
09		51363 X	51363	-0-	-0-	-0-	220	1	46847	3	Y	3905	3889	0	230
							4296	9							
10		0	58320	-0-	58320	58320	385	1	53070	3	Y	4423	4449	0	204
							4865	9							
11		0	53180	-0-	53180	111500	283	1	48467	3	Y	4027	4005	0	226
							4430	9							
12		0	56467	-0-	56467	167967	394	1	52160	3	Y	3557	3610	0	173
							3913	9							
01		0	57002	-0-	57002	224969	417	1	52314	3	Y	3408	3329	0	252
							522	4	3749	9					
02		274187 X	49218	-0-	-224969	-0-	558	1	45241	3	Y	3108	3147	0	213
							3419	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		26H	RRCID ->	289726	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	8714 - 17232			
09		63934 X	63934	-0-	-0-	-0-	257	1	57907	3	Y	5245	5215	0	309
							5770	9							
10		0	65608	-0-	65608	65608	423	1	59019	3	Y	5605	5654	0	260
							6166	9							
11		0	61918	-0-	61918	127526	327	1	55810	3	Y	5255	5221	0	294
							5781	9							
12		0	63763	-0-	63763	191289	433	1	56752	3	Y	5980	5986	0	288
							6578	9							
01		0	62924	-0-	62924	254213	459	1	55578	3	Y	5739	5602	0	425
							574	4	6313	9					
02		309740 X	55527	-0-	-254213	-0-	616	1	49173	3	Y	5216	5283	0	358
							5738	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		27H	RRCID ->	289730	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8732 - 17250			
09		87815 X	87815	-0-	-0-	-0-	351	1	79155	3	Y	7554	7511	0	445
							8309	9							
10		0	90204	-0-	90204	90204	580	1	80794	3	Y	8027	8100	0	372
							8830	9							
11		0	85681	-0-	85681	175885	450	1	76813	3	Y	7653	7597	0	428
							8418	9							
12		0	88280	-0-	88280	264165	598	1	77866	3	Y	8924	8923	0	429
							9816	9							
01		0	87510	-0-	87510	351675	629	1	76741	3	Y	8503	8303	0	629
							787	4	9353	9					
02		428090 X	76415	-0-	-351675	-0-	834	1	67318	3	Y	7512	7625	0	516
							8263	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		96015 X	96015	-0-	-0-	-0-	386	1	87195	3	Y	7667	7622	0		451
							8434	9								
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								

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577																
09		99422 X	99422	-0-	-0-	-0-	402	1	90521	3	Y	7726	7677	0		455
							8499	9								
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								

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769																
09		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	218	1	2888	3	Y	243	245	1		2
							267	9								
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		2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT				1

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
											Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
											Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
											Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
											Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
											Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
GATES 07-DR																				
WELL #: 2H RRCID -> 260061													COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 8553 - 12808			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
09	2610 X	2207	-0-	-403	-0-	138	1	1826	3	Y	221	222	1	1						
						243	9													
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	2408 N	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT			-0-						
COTULLA													WELL #: 2H RRCID -> 260127		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8484 - 13059	
09	4860 X	4230	-0-	-630	-0-	290	1	3784	3	Y	142	137	1	5						
						156	9													
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	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT			1						
GATES 07-DR													WELL #: 3H RRCID -> 260179		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8600 - 12808	
09	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	301	1	3989	3	Y	257	260	1	2						
						283	9													
10	4774 X	4595	-0-	-179	-0-	343	1	4004	3	Y	225	218	1	9						
						248	9													
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	340	1	4115	3	Y	230	238	1	1						
						253	9													
12	4836 X	4360	-0-	-476	-0-	195	1	3894	3	Y	246	237	1	10						
						271	9													
01	4836 X	4470	-0-	-366	-0-	187	1	4044	3	Y	217	226	1	1						
						239	9													
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT			1						
GATES 07-DR													WELL #: 6H RRCID -> 260464		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8178		PERF. 8432 - 13809	
09	2700 X	2565	-0-	-135	-0-	167	1	2210	3	Y	171	173	1	1						
						188	9													
10	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	188	1	2196	3	Y	152	147	1	6						
						167	9													
11	2700 X	2344	-0-	-356	-0-	169	1	2046	3	Y	117	123	1	-0-						
						129	9													
12	2759 X	2313	-0-	-446	-0-	108	1	2154	3	Y	46	44	1	2						
						51	9													
01	2542 N	2477	-0-	-65	-0-	100	1	2166	3	Y	192	194	1	-0-						
						211	9													
02	2184 N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT			-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
KILLAM GONZALEZ A			WELL #:		18H	RRCID ->	260475	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10831 - 16040			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

09		2010 N	1999	-0-	-11	-0-	4	1	1983	3	Y	11	14	1	6
							12	9							
10		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	71	1	2032	3	Y	47			53
							52	9							
11		2040 N	1831	-0-	-209	-0-	69	1	1761	3	Y	1	43	1	11
							1	9							
12		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	106	1	1864	3	Y	6			17
							7	9							
01		2170 N	2072	-0-	-98	-0-	180	1	1885	3	Y	6			23
							7	9							
02		1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT			23

GATES 07-DR			WELL #:		7H	RRCID ->	260511	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 8445 - 14053			
09		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	144	1	1908	3	Y	188	190	1	1
							207	9							
10		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	160	1	1870	3	Y	152	147	1	6
							167	9							
11		2250 N	2124	-0-	-126	-0-	148	1	1793	3	Y	166	172	1	-0-
							183	9							
12		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	100	1	1996	3	Y	94	91	1	3
							103	9							
01		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	93	1	2024	3	Y	135	138	1	-0-
							149	9							
02		1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR			WELL #:		5H	RRCID ->	263543	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8394 - 13131			
09		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	255	1	3377	3	Y	190	191	1	2
							209	9							
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		2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA			WELL #:		3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF. 8620 - 12899			
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	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 #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	130	1	1729	3	Y	42	44	1	-0-
						46	9							
10	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	138	1	1605	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
11	1890 N	1865	-0-	-25	-0-	138	1	1668	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	95	1	1891	3	Y	71	68	1	3
						78	9							
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	82	1	1781	3	Y	97	100	1	-0-
						107	9							
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836														

09	1860 N	1323	-0-	-537	-0-	25	1	1298	3	N	-0-			-0-
						46	1	1650	3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1696	-0-	-195	-0-									
11	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	12	1	1426	3	N	22			22
						24	9							
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	27	1	1489	3	N	-0-			22
						40	1	1827	3	N	-0-			22
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-									
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT			22

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927														

09	3030 X	2688	-0-	-342	-0-	182	1	2416	3	Y	82	84	1	-0-
						90	9							
10	3131 X	2639	-0-	-492	-0-	203	1	2371	3	Y	59	58	1	1
						65	9							
11	3060 X	2589	-0-	-471	-0-	191	1	2308	3	Y	82	83	1	-0-
						90	9							
12	3162 X	2820	-0-	-342	-0-	129	1	2575	3	Y	105	102	1	3
						116	9							
01	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	118	1	2557	3	Y	95	98	1	-0-
						105	9							
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														

09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	377	1	4914	3	Y	267	257	1	11
						294	9							
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	NO RPT	-0-	-5208	-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 #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	95	1	1255	3	Y	71	-0-
						78	9				72	1
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	128	1	1490	3	Y	48	2
						53	9				46	1
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	120	1	1455	3	Y	58	-0-
						64	9				60	1
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	3	Y	58	2
						64	9				56	1
01	1674 N	1347	-0-	-327	-0-	56	1	1219	3	Y	65	-0-
						72	9				67	1
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT	-0-
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538												
09	4290 X	4179	-0-	-111	-0-	282	1	3671	3	Y	205	10
						226	9				197	1
10	4433 X	4303	-0-	-130	-0-	324	1	3748	3	Y	210	9
						231	9				211	1
11	4290 X	4156	-0-	-134	-0-	301	1	3606	3	Y	226	1
						249	9				234	1
12	4402 X	4262	-0-	-140	-0-	191	1	3800	3	Y	246	10
						271	9				237	1
01	4309 X	4123	-0-	-186	-0-	168	1	3725	3	Y	209	1
						230	9				218	1
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT	1
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362												
09	3900 X	3677	-0-	-223	-0-	70	1	3607	3	Y	-0-	8
						103	1	3696	3	Y	-0-	8
10	3999 X	3799	-0-	-200	-0-	31	1	3534	3	Y	35	43
						39	9					
11	3780 X	3604	-0-	-176	-0-	64	1	3542	3	Y	4	47
						4	9					
12	3875 X	3610	-0-	-265	-0-	66	1	2982	3	Y	-0-	47
											47	1
01	3875 X	3048	-0-	-827	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT	-0-
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338												
09	2520 N	1147	-0-	-1373	-0-	73	1	954	3	Y	109	4
						120	9				105	1
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	226	1	2610	3	Y	46	-0-
						51	9				50	1
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	172	1	2065	3	Y	67	-0-
						74	9				67	1
12	3100 N	3186	-0-	86	86	146	1	2897	3	Y	130	5
						143	9				125	1
01	2924 N	2838	-0-	-86	-0-	116	1	2573	3	Y	135	-0-
						149	9				140	1
02	2156 N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA		WELL #:		8H	RRCID ->	267434	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	8476 - 13706			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3840 X	2573	-0-	-1267	-0-	175	1	2277	3	Y	110	107	1		6
						121	9								
10	3813 X	2840	-0-	-973	-0-	221	1	2553	3	Y	60	63	1		3
						66	9								
11	3690 X	3463	-0-	-227	-0-	252	1	3014	3	Y	179	181	1		1
						197	9								
12	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	160	1	3186	3	Y	78	77	1		2
						86	9								
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	152	1	3368	3	Y	206	207	1		1
						227	9								
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT				1

GATES 07-DR		WELL #:		23H	RRCID ->	267608	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8473 - 13378			
09	2490 N	2434	-0-	-56	-0-	160	1	2123	3	Y	137	139	1		-0-
						151	9								
10	2573 N	2479	-0-	-94	-0-	186	1	2172	3	Y	110	107	1		3
						121	9								
11	2490 N	2384	-0-	-106	-0-	173	1	2097	3	Y	104	107	1		-0-
						114	9								
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	3	Y	49	48	1		1
						54	9								
01	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	102	1	2212	3	Y	125	125	1		1
						138	9								
02	2212 N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT				1

KILLAM GONZALEZ A		WELL #:		22H	RRCID ->	267665	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	10260 - 14259			
09	3720 X	2593	-0-	-1127	-0-	50	1	2543	3	Y	-0-				6
						69	1	2498	3	Y	-0-				6
10	3720 X	2567	-0-	-1153	-0-	20	1	2315	3	Y	33				39
						36	9								
11	3030 X	2371	-0-	-659	-0-	50	1	2754	3	Y	5				44
						6	9								
12	3007 X	2810	-0-	-197	-0-	85	1	3868	3	Y	-0-	44	1		-0-
										Y	NO RPT				-0-
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-										
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-										

COTULLA		WELL #:		9H	RRCID ->	267774	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	8549 - 13055			
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	70	67	1		4
						77	9								
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	116	115	1		5
						128	9								
11	420 N	73	-0-	-347	-0-	3	1	38	3	Y	29	34	1		-0-
						32	9								
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	27	26	1		1
						30	9								
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	204	203	1		2
						224	9								
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	119	1	1545	3	Y	10	10 1 -0-
							11	9					
10		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	74	1	859	3	Y	62	60 1 2
							68	9					
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	96	1	1155	3	Y	39	41 1 -0-
							43	9					
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	684	3	Y	62	60 1 2
							68	9					
01		992 N	883	-0-	-109	-0-	35	1	770	3	Y	71	73 1 -0-
							78	9					
02		1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT	-0-

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297													
09		6870 X	6124	-0-	-746	-0-	116	1	5957	3	Y	46	47 1 1
							51	9					
10		6758 X	6206	-0-	-552	-0-	167	1	5995	3	Y	40	41
							44	9					
11		6540 X	6302	-0-	-238	-0-	54	1	6167	3	Y	74	78 1 37
							81	9					
12		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	118	1	6561	3	Y	37	40 1 34
							41	9					
01		6324 X	5494	-0-	-830	-0-	118	1	5362	3	Y	13	45 1 2
							14	9					
02		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT	2

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329													
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888													
09		1320 N	1188	-0-	-132	-0-	75	1	997	3	Y	105	105 1 1
							116	9					
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		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-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 #:		59H	RRCID -> 268879			COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	8235 PERF. 8630 - 11853	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		1590 N	1371	-0-	-219	-0-	91	1	1208	3	Y	65	66 1 -0-
							72	9					
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		1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 11-DR			WELL #:		28H	RRCID -> 268956			COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8053 PERF. 8244 - 13187	

09		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	371	1	4915	3	Y	170	171 1 2
							187	9					
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		4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 11-DR			WELL #:		35H	RRCID -> 268980			COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	8063 PERF. 8460 - 13041	

09		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	67	1	894	3	Y	60	61 1 -0-
							66	9					
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	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX 1029			WELL #:		58H	RRCID -> 269117			COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9076 PERF. 9586 - 14320	

09		6090 X	5378	-0-	-712	-0-	5368	2	10	9	Y	9	9
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	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1800 X	135	-0-	-1665	-0-	2	1	121	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	4	1	133	3	Y	24			24
						26	9							
11	3000 N	4171	-0-	1171	1171	36	1	4120	3	Y	14	34	1	4
						15	9							
12	3100 N	2081	-0-	-1019	152	36	1	2016	3	Y	26			30
						29	9							
01	1764 N	1612	-0-	-152	-0-	34	1	1549	3	Y	26	25	1	31
						29	9							
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			31

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

09	5040 X	4128	-0-	-912	-0-	265	1	3510	3	Y	321	322	1	2
						353	9							
10	5208 X	3649	-0-	-1559	-0-	270	1	3149	3	Y	209	203	1	8
						230	9							
11	5040 X	3775	-0-	-1265	-0-	274	1	3308	3	Y	175	183	1	-0-
						193	9							
12	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	195	1	3893	3	Y	138	133	1	5
						152	9							
01	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	183	1	3956	3	Y	238	243	1	-0-
						262	9							
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

09	2160 N	1974	-0-	-186	-0-	3	1	1960	3	Y	10	17	1	6
						11	9							
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	71	1	2020	3	Y	48			54
						53	9							
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	76	1	1944	3	Y	-0-	54	1	-0-
						100	1	1747	3	Y	5			5
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	6	9							
01	2139 N	2117	-0-	-22	-0-	184	1	1927	3	Y	5			10
						6	9							
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT			10

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

09	6240 X	5981	-0-	-259	-0-	398	1	5275	3	Y	280	283	1	1
						308	9							
10	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	452	1	5276	3	Y	246	239	1	8
						271	9							
11	5940 X	5779	-0-	-161	-0-	418	1	5056	3	Y	277	285	1	-0-
						305	9							
12	6138 X	5779	-0-	-359	-0-	262	1	5228	3	Y	263	254	1	9
						289	9							
01	6169 X	5764	-0-	-405	-0-	239	1	5177	3	Y	316	325	1	-0-
						348	9							
02	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 269907		COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10278 - 15056				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1380 N	878	-0-	-502	-0-	16	1	845	3	Y	15	17	1	1
10	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	17	9	1246	3	Y	21			22
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	23	9	1100	3	Y	40	53	1	9
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	44	9	1142	3	Y	77			86
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	21	1	1088	3	Y	23	47	1	62
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-	85	9			Y	NO RPT			62
02						24	1							
						25	9							

GATES 11-DR		WELL #: 78H		RRCID -> 269908		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8629 - 14140				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	40	3	Y	40	40	1	-0-
10	0	461	-0-	461	-0-	17	9	357	3	Y	357	343	1	14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	393	9			Y	-0-	14	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	461				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	461				Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	461				Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR		WELL #: 79H		RRCID -> 269911		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 8516 - 13375				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	720 N	523	-0-	-197	-0-	35	1	469	3	Y	17	17	1	-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	19	9	529	3	Y	104	100	1	4
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	45	1	1538	3	Y	87	91	1	-0-
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	114	9	2239	3	Y	141	137	1	4
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	127	1	1781	3	Y	129	133	1	-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-	96	9			Y	NO RPT			-0-
						112	1							
						155	9							
						82	1							
						142	9							

LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 269913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10260 - 15001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	870 N	83	-0-	-787	-0-	1	1	76	3	Y	5	5	1	-0-
10	1085 N	19	-0-	-1066	-0-	6	9	18	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	1	1			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	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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	120	1	1591	3	Y	148	150	1	1
10	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	163	9	2566	3	Y	251	243	1	9
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	220	1	2185	3	Y	147	156	1	-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	276	9	1270	3	Y	102	98	1	4
01	2759 N	1400	-0-	-1359	-0-	181	1	1251	3	Y	83	87	1	-0-
02	2352 N	NO RPT	-0-	-2352	-0-	162	9			Y	NO RPT			-0-
						64	1							
						112	9							
						58	1							
						91	9							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2070 N	1874	-0-	-196	-0-	126 1	1676 3	Y 65	66 1	-0-
10	2139 N	1790	-0-	-349	-0-	72 9	1557 3	Y 91	88 1	3
11	1980 N	1793	-0-	-187	-0-	133 1	1583 3	Y 72	75 1	-0-
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	100 9	1622 3	Y 71	68 1	3
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	131 1	1733 3	Y 75	78 1	-0-
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	79 9		Y NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #: 37H		RRCID -> 269919		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909		
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	99 1	1315 3	Y 80	81 1	3
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	88 9	1309 3	Y 73	71 1	5
11	1530 N	1359	-0-	-171	-0-	112 1	1178 3	Y 76	78 1	3
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	80 9	1180 3	Y 58	56 1	5
01	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	97 1	1234 3	Y 104	106 1	3
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	84 9		Y NO RPT		3

GATES 07-DR		WELL #: 38H		RRCID -> 269921		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051		
09	7740 X	7054	-0-	-686	-0-	472 1	6261 3	Y 292	296 1	1
10	7750 X	6922	-0-	-828	-0-	321 9	6122 3	Y 250	243 1	8
11	7350 X	6263	-0-	-1087	-0-	525 1	5512 3	Y 268	276 1	-0-
12	7440 X	4956	-0-	-2484	-0-	275 9	4558 3	Y 154	149 1	5
01	7440 X	5778	-0-	-1662	-0-	456 1	5229 3	Y 280	285 1	-0-
02	6580 X	NO RPT	-0-	-6580	-0-	295 9		Y NO RPT		-0-

DAWSON 360 G.U.		WELL #: 5H		RRCID -> 269924		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130		
09	6240 X	5877	-0-	-363	-0-	111 1	5697 3	Y 63	63 1	8
10	6200 X	5990	-0-	-210	-0-	69 9	5785 3	Y 40		48
11	6270 X	4748	-0-	-1522	-0-	161 1	4701 3	Y 5	33 1	20
12	6479 X	5339	-0-	-1140	-0-	44 9	5190 3	Y 50	35 1	35
01	6479 X	5450	-0-	-1029	-0-	41 1	5297 3	Y 34	60 1	9
02	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-	6 9		Y NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5730 X	5212	-0-	-518	-0-	100	1	5108	3	Y	4	5 1	-0-
						4	9						
10	6944 X	5332	-0-	-1612	-0-	144	1	5187	3	Y	1		1
						1	9						
11	6720 X	5012	-0-	-1708	-0-	43	1	4962	3	Y	6	5 1	2
						7	9						
12	6944 X	4843	-0-	-2101	-0-	85	1	4718	3	Y	36	20 1	18
						40	9						
01	5704 X	4820	-0-	-884	-0-	103	1	4707	3	Y	9	24 1	3
						10	9						
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT		3
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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	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													
09	14B2 EXT	2233	-0-	2233	7175	151	1	2007	3	Y	68	68 1	-0-
						75	9						
10	14B2 EXT	2350	-0-	2350	9525	180	1	2104	3	Y	60	59 1	1
						66	9						
11	0	2198	-0-	2198	11723	163	1	1967	3	Y	62	63 1	-0-
						68	9						
12	0	2216	-0-	2216	13939	102	1	2037	3	Y	70	67 1	3
						77	9						
01	0	2167	-0-	2167	16106	92	1	2002	3	Y	66	68 1	1
						73	9						
02	2044 N	NO RPT	-0-	-2044	14062					Y	NO RPT		1
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263													
09	3000 X	2560	-0-	-440	-0-	172	1	2283	3	Y	95	96 1	1
						105	9						
10	3100 X	2268	-0-	-832	-0-	174	1	2032	3	Y	56	55 1	2
						62	9						
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	213	1	2573	3	Y	85	87 1	-0-
						94	9						
12	2976 X	1632	-0-	-1344	-0-	77	1	1524	3	Y	28	27 1	1
						31	9						
01	2883 X	2311	-0-	-572	-0-	95	1	2067	3	Y	135	135 1	1
						149	9						
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-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 #: 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1920 N	1745	-0-	-175	-0-	119	1	1576	3	Y	45	46	1	-0-
						50	9							
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	146	1	1702	3	Y	41	39	1	2
						45	9							
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	180	1	2172	3	Y	56	58	1	-0-
						62	9							
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	119	1	2378	3	Y	64	61	1	3
						70	9							
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	94	1	2030	3	Y	60	63	1	-0-
						66	9							
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #: 30H		RRCID -> 270573		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987						
09	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	410	1	5432	3	Y	253	257	1	-0-
						278	9							
10	6200 X	6082	-0-	-118	-0-	461	1	5382	3	Y	217	211	1	6
						239	9							
11	6870 X	5721	-0-	-1149	-0-	417	1	5049	3	Y	232	236	1	2
						255	9							
12	7099 X	5837	-0-	-1262	-0-	269	1	5355	3	Y	194	189	1	7
						213	9							
01	7099 X	5184	-0-	-1915	-0-	218	1	4711	3	Y	232	239	1	-0-
						255	9							
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #: 75H		RRCID -> 270576		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490						
09	3570 X	2436	-0-	-1134	-0-	167	1	2211	3	Y	53	54	1	-0-
						58	9							
10	3689 X	2447	-0-	-1242	-0-	189	1	2207	3	Y	46	45	1	1
						51	9							
11	3360 X	1420	-0-	-1940	-0-	105	1	1270	3	Y	41	42	1	-0-
						45	9							
12	2759 X	1665	-0-	-1094	-0-	77	1	1540	3	Y	44	42	1	2
						48	9							
01	2759 X	1735	-0-	-1024	-0-	74	1	1607	3	Y	49	51	1	-0-
						54	9							
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #: 31H		RRCID -> 270587		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876						
09	2430 X	47	-0-	-2383	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
						39	1	456	3	Y	86	83	1	3
10	3038 X	590	-0-	-2448	-0-	95	9							
						167	1	2017	3	Y	129	132	1	-0-
						142	9							
11	2940 X	2326	-0-	-614	-0-	119	1	2377	3	Y	123	119	1	4
						135	9							
12	3038 X	2631	-0-	-407	-0-	118	1	2553	3	Y	137	141	1	-0-
						151	9							
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-									-0-
02	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-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 #: 73H		RRCID -> 270590		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8333		PERF. 8773 - 13284	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	245 1	3245 3	Y	210	213 1	1
						231 9					
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	273 1	3187 3	Y	99	97 1	3
						109 9					
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	240 1	2903 3	Y	111	114 1	-0-
						122 9					
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	154 1	3074 3	Y	111	107 1	4
						122 9					
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	137 1	2975 3	Y	119	123 1	-0-
						131 9					
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAWSON 360 G.U.		WELL #: 7H		RRCID -> 270626		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10119 - 14260	
09	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	168 1	8598 3	Y	62	62 1	4
						68 9					
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	63 1	31
						43 9					
12	10044 X	8181	-0-	-1863	-0-	144 1	7996 3	Y	37	36 1	32
						41 9					
01	9238 X	8250	-0-	-988	-0-	177 1	8058 3	Y	14	43 1	3
						15 9					
02	8232 X	NO RPT	-0-	-8232	-0-			Y	NO RPT		3

GATES 07-DR		WELL #: 27H		RRCID -> 270842		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8654 - 14819	
09	4140 X	3865	-0-	-275	-0-	260 1	3452 3	Y	139	139 1	4
						153 9					
10	4278 X	3978	-0-	-300	-0-	299 1	3492 3	Y	170	164 1	10
						187 9					
11	4140 X	3824	-0-	-316	-0-	276 1	3332 3	Y	196	202 1	4
						216 9					
12	4216 X	3783	-0-	-433	-0-	171 1	3414 3	Y	180	174 1	10
						198 9					
01	4123 X	3604	-0-	-519	-0-	149 1	3225 3	Y	209	215 1	4
						230 9					
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-			Y	NO RPT		4

DAWSON 1547		WELL #: 3H		RRCID -> 270867		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9772		PERF.10230 - 14876	
09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	63 1	3255 3	N	76	81 1	12
						84 9					
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	NO RPT	-0-	-3164	-0-			N	NO RPT		40

MEADOR 1451		WELL #: 1H		RRCID -> 270931		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9900 - 14513	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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 1	1
01	0	28	-0-	28	73	1 1	27 3	Y	-0-		1
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	45			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 #: 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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	143	1	1895	3	Y	79	80	1	-0-
						87	9							
10	2170 N	2004	-0-	-166	-0-	152	1	1775	3	Y	70	68	1	2
						77	9							
11	2070 N	1756	-0-	-314	-0-	127	1	1534	3	Y	86	88	1	-0-
						95	9							
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	76	1	1517	3	Y	87	84	1	3
						96	9							
01	2015 N	1675	-0-	-340	-0-	70	1	1510	3	Y	86	89	1	-0-
						95	9							
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	101	1	1346	3	Y	133	134	1	1
						146	9							
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	114	1	1332	3	Y	50	48	1	3
						55	9							
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	106	1	1284	3	Y	76	78	1	1
						84	9							
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	3	Y	72	68	1	5
						79	9							
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	3	Y	77	80	1	2
						85	9							
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			2

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687														
09	1890 N	1763	-0-	-127	-0-	115	1	1527	3	Y	110	112	1	-0-
						121	9							
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	132	1	1535	3	Y	89	86	1	3
						98	9							
11	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	114	1	1380	3	Y	107	110	1	-0-
						118	9							
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	3	Y	101	98	1	3
						111	9							
01	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	65	1	1409	3	Y	97	100	1	-0-
						107	9							
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543														
09	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	84	1	1111	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
10	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	96	1	1120	3	Y	63	61	1	2
						69	9							
11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	89	1	1080	3	Y	80	82	1	-0-
						88	9							
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	56	1	1124	3	Y	76	73	1	3
						84	9							
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	52	1	1124	3	Y	79	82	1	-0-
						87	9							
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-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 #: 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	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	210	1	2791	3	Y	179	180	1
						197	9						1
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	244	1	2850	3	Y	152	148	1
						167	9						5
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	225	1	2722	3	Y	182	187	1
						200	9						-0-
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	136	1	2713	3	Y	194	188	1
						213	9						6
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	104	1	2246	3	Y	227	233	1
						250	9						-0-
02	140 X	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT		-0-

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123													
09	12660 X	10203	-0-	-2457	-0-	195	1	9980	3	Y	25		25
						28	9						
10	12679 X	12146	-0-	-533	-0-	328	1	11782	3	Y	33	39	1
						36	9						19
11	11190 X	10222	-0-	-968	-0-	88	1	10092	3	Y	38	17	1
						42	9						40
12	11315 X	9798	-0-	-1517	-0-	173	1	9583	3	Y	38	71	1
						42	9						7
01	12152 X	9490	-0-	-2662	-0-	204	1	9267	3	Y	17		24
						19	9						
02	10976 X	NO RPT	-0-	-10976	-0-					Y	NO RPT		24

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393													
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	95	1	4895	3	Y	79	97	1
						87	9						4
10	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	126	1	4531	3	Y	37		41
						41	9						
11	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	33	1	3734	3	Y	14	47	1
						15	9						8
12	3317 X	2840	-0-	-477	-0-	50	1	2767	3	Y	21		29
						23	9						
01	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	68	1	3114	3	Y	23	22	1
						25	9						30
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT		30

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303													
09	3360 X	2750	-0-	-610	-0-	190	1	2474	3	Y	78	75	1
						86	9						3
10	3472 X	1385	-0-	-2087	-0-	94	1	1087	3	Y	185	182	1
						204	9						6
11	3360 X	2126	-0-	-1234	-0-	158	1	1895	3	Y	66	72	1
						73	9						-0-
12	2914 X	696	-0-	-2218	-0-	31	1	624	3	Y	37	35	1
						41	9						2
01	2852 X	2012	-0-	-840	-0-	80	1	1772	3	Y	145	146	1
						160	9						1
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	90	1	1177	3	Y	160	153	1	8
						176	9							
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	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372														
09	120 N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875														
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	201	1	2668	3	Y	110	113	1	-0-
						121	9							
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	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666														
09	4620 X	3806	-0-	-814	-0-	258	1	3418	3	Y	118	119	1	-0-
						130	9							
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	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-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 #: 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

09	6780 X	6389	-0-	-391	-0-	427	1	5656	3	Y	278	281 1
						306	9					1
10	7006 X	6433	-0-	-573	-0-	488	1	5694	3	Y	228	222 1
						251	9					7
11	6780 X	6180	-0-	-600	-0-	451	1	5451	3	Y	253	260 1
						278	9					-0-
12	6789 X	6070	-0-	-719	-0-	278	1	5539	3	Y	230	223 1
						253	9					7
01	6634 X	5539	-0-	-1095	-0-	233	1	5038	3	Y	244	251 1
						268	9					-0-
02	5964 X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458												
09	4200 X	3908	-0-	-292	-0-	257	1	3413	3	Y	216	218 1
						238	9					2
10	4123 X	3598	-0-	-525	-0-	268	1	3123	3	Y	188	182 1
						207	9					8
11	4020 X	3863	-0-	-157	-0-	278	1	3362	3	Y	203	211 1
						223	9					-0-
12	4154 X	987	-0-	-3167	-0-	45	1	905	3	Y	34	33 1
						37	9					1
01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	192	1	4150	3	Y	244	244 1
						268	9					1
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT	1

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504												
09	3750 X	3047	-0-	-703	-0-	205	1	2715	3	Y	115	116 1
						127	9					-0-
10	3875 X	3076	-0-	-799	-0-	234	1	2729	3	Y	103	100 1
						113	9					3
11	3660 X	3128	-0-	-532	-0-	229	1	2769	3	Y	118	121 1
						130	9					-0-
12	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	138	1	2752	3	Y	82	79 1
						90	9					3
01	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	130	1	2813	3	Y	138	141 1
						152	9					-0-
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929												
09	3390 X	3197	-0-	-193	-0-	217	1	2875	3	Y	95	96 1
						105	9					1
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	333	1	3884	3	Y	109	106 1
						120	9					4
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	293	1	3542	3	Y	141	145 1
						155	9					-0-
12	3782 X	3193	-0-	-589	-0-	148	1	2942	3	Y	94	91 1
						103	9					3
01	4340 X	2692	-0-	-1648	-0-	111	1	2415	3	Y	151	154 1
						166	9					-0-
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-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 #: 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	

09	3480 X	3400	-0-	-80	-0-	227	1	3009	3	Y	149	149 1	2
						164	9						
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	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT		-0-

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301													

09	7500 X	7250	-0-	-250	-0-	139	1	7111	3	Y	-0-		6
						199	1	7169	3	Y	-0-		6
10	8246 X	7368	-0-	-878	-0-	61	1	7001	3	Y	34		40
						37	9						
11	7980 X	7099	-0-	-881	-0-	82	1	4559	3	Y	4		44
						4	9						
12	8246 X	4645	-0-	-3601	-0-	148	1	6735	3	Y	4	13 1	35
						4	9						
01	7688 X	6887	-0-	-801	-0-					Y	NO RPT		35
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT		35

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932													

09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1259	3	Y	68	69 1	2
						75	9						
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	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT		-0-

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866													

09	3660 X	419	-0-	-3241	-0-	29	1	375	3	Y	14	14 1	3
						15	9						
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	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT		5

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	* EOM BALANCE
09	2370 N	1312	-0-	-1058	-0-	90	1	1169	3	Y	48	47 1
						53	9					1
10	2418 N	1816	-0-	-602	-0-	139	1	1611	3	Y	60	60 1
						66	9					1
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	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT	1
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928												
09	4110 X	2886	-0-	-1224	-0-	203	1	2653	3	Y	27	27 1
						30	9					1
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	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654												
09	4500 X	4361	-0-	-139	-0-	293	1	3885	3	Y	166	168 1
						183	9					5
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	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT	3
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834												
09	2070 N	2065	-0-	-5	-0-	138	1	1826	3	Y	92	93 1
						101	9					1
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	NO RPT	-0-	-1736	-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 #: 66H		RRCID -> 272522		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	8 1	106 3	Y	1	1	1	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	1 9	103 3	Y	4	4	1	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	4 9	307 3	Y	2	2	1	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	245 3	Y	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	218 3	Y	1	1	1	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-	10 1						-0-
						1 9		Y	NO RPT			-0-
COTULLA		WELL #: 41H		RRCID -> 272738		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031				
09	1980 N	470	-0-	-1510	-0-	31 1	409 3	Y	27	27	1	5
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	30 9	2317 3	Y	57	56	1	6
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	63 9	2116 3	Y	59	61	1	4
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	177 1	1941 3	Y	54	53	1	5
01	2573 N	2041	-0-	-532	-0-	65 9	1879 3	Y	70	70	1	5
02	2212 N	NO RPT	-0-	-2212	-0-	98 1						5
						59 9		Y	NO RPT			5
						85 1						
						77 9						
COTULLA		WELL #: 54H		RRCID -> 272739		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414				
09	4080 X	3	-0-	-4077	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR		WELL #: 100H		RRCID -> 272751		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346				
09	3960 X	1660	-0-	-2300	-0-	110 1	1452 3	Y	89	93	1	1
10	4092 X	660	-0-	-3432	-0-	98 9	527 3	Y	80	77	1	4
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-	45 1		Y	1	4	1	1
12	4030 X	598	-0-	-3432	-0-	88 9	569 3	Y	-0-			1
01	0	3358	-0-	3358	3358	29 1	2935 3	Y	261	261	1	1
02	1540 X	NO RPT	-0-	-1540	1818	136 1		Y	NO RPT			1
						287 9						
COTULLA		WELL #: 15H		RRCID -> 272756		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276				
09	1590 N	1295	-0-	-295	-0-	90 1	1174 3	Y	28	32	1	9
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	31 9	1428 3	Y	96	94	1	11
11	2040 N	1088	-0-	-952	-0-	106 9	930 3	Y	73	77	1	7
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	78 1	706 3	Y	96	91	1	12
01	1643 N	1156	-0-	-487	-0-	80 9	1010 3	Y	92	95	1	9
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-	35 1		Y	NO RPT			9
						106 9						
						45 1						
						101 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	263	1	3490	3	Y	246	248	1	2
						271	9							
10	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	330	1	3855	3	Y	222	215	1	9
						244	9							
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	346	1	4181	3	Y	220	229	1	-0-
						242	9							
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	212	1	4227	3	Y	241	234	1	7
						265	9							
01	4433 X	3760	-0-	-673	-0-	154	1	3336	3	Y	245	252	1	-0-
						270	9							
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT			-0-
COTULLA														
WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560														
09	2880 N	2410	-0-	-470	-0-	169	1	2207	3	Y	31	30	1	5
						34	9							
10	2914 N	2571	-0-	-343	-0-	200	1	2317	3	Y	49	48	1	6
						54	9							
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	186	1	2231	3	Y	26	29	1	3
						29	9							
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	108	1	2152	3	Y	58	56	1	5
						64	9							
01	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	101	1	2249	3	Y	45	48	1	2
						50	9							
02	2296 N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT			2
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198														
09	8760 X	7228	-0-	-1532	-0-	137	1	7018	3	Y	66	80	1	4
						73	9							
10	8215 X	6138	-0-	-2077	-0-	165	1	5918	3	Y	50			54
						55	9							
11	7950 X	6641	-0-	-1309	-0-	57	1	6521	3	Y	57	95	1	16
						63	9							
12	8215 X	5703	-0-	-2512	-0-	101	1	5602	3	Y	-0-			16
						159	1	7233	3	Y	23	16	1	23
01	7471 X	7417	-0-	-54	-0-	159	1	7233	3	Y	23	16	1	23
						25	9							
02	6748 X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT			23
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802														
09	7860 X	7404	-0-	-456	-0-	140	1	7191	3	Y	66	85	1	3
						73	9							
10	8122 X	7518	-0-	-604	-0-	202	1	7261	3	Y	50			53
						55	9							
11	7680 X	7021	-0-	-659	-0-	60	1	6885	3	Y	69	106	1	16
						76	9							
12	7936 X	7341	-0-	-595	-0-	130	1	7211	3	Y	-0-			16
						154	1	6998	3	Y	23	17	1	22
01	7750 X	7177	-0-	-573	-0-	154	1	6998	3	Y	23	17	1	22
						25	9							
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					Y	NO RPT			22

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 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

09		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	453 300	1 9	6002	3	Y	273	276	1		5
10		5115 X	4667	-0-	-448	-0-	347 270	1 9	4050	3	Y	245	237	1		13
11		4950 X	4251	-0-	-699	-0-	300 317	1 9	3634	3	Y	288	297	1		4
12		5115 X	4300	-0-	-815	-0-	191 307	1 9	3802	3	Y	279	270	1		13
01		5115 X	4057	-0-	-1058	-0-	167 275	1 9	3615	3	Y	250	260	1		3
02		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT				3

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730																

09		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	142 10	1 9	1849	3	Y	9	9	1		-0-
10		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	213 9	1 9	2464	3	Y	8	8	1		-0-
11		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	133 1	1 9	1600	3	Y	1	1	1		-0-
12		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	77 7	1 9	1539	3	Y	6	6	1		-0-
01		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	78	1	1732	3	Y	-0-				-0-
02		308 X	NO RPT	-0-	-308	-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																

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
10		0	41	-0-	41	41	1 6	1 9	34	3	Y	5				5
11		0	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-				5
12		0	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-				5
01		0	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-	5	1		-0-
02		28 X	NO RPT	-0-	-28	13					Y	NO RPT				-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594																

09		6210 X	4141	-0-	-2069	-0-	77 124	1 9	3940	3	Y	113	197	1		13
10		7099 X	6425	-0-	-674	-0-	170 131	1 9	6124	3	Y	119				132
11		6870 X	5462	-0-	-1408	-0-	47 1	1 9	5414	3	Y	1				133
12		7099 X	4865	-0-	-2234	-0-	85 39	1 9	4741	3	Y	35				168
01		6727 X	6462	-0-	-265	-0-	137 95	1 9	6230	3	Y	86	81	1		173
02		5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT				173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 11-DR		WELL #: 159H		RRCID -> 272984		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	103 1	1367 3	Y	100	100 1	1
						110 9					
10	1736 N	1329	-0-	-407	-0-	92 1	1069 3	Y	153	147 1	7
						168 9					
11	1470 N	1029	-0-	-441	-0-	71 1	859 3	Y	90	96 1	1
						99 9					
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	53 1	1055 3	Y	33	33 1	1
						36 9					
01	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	45 1	985 3	Y	37	38 1	-0-
						41 9					
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR		WELL #: 161H		RRCID -> 272988		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820			
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	50 1	659 3	Y	95	95 1	1
						105 9					
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	70 1	822 3	Y	96	93 1	4
						106 9					
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	45 1	541 3	Y	67	71 1	-0-
						74 9					
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19 1	380 3	Y	8	7 1	1
						9 9					
01	806 N	478	-0-	-328	-0-	21 1	449 3	Y	7	8 1	-0-
						8 9					
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT		-0-

COTULLA		WELL #: 73H		RRCID -> 272992		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066			
09	1620 N	1586	-0-	-34	-0-	107 1	1399 3	Y	73	71 1	2
						80 9					
10	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	120 1	1389 3	Y	69	70 1	1
						76 9					
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	121 1	1448 3	Y	88	89 1	-0-
						97 9					
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	72 1	1429 3	Y	41	40 1	1
						45 9					
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	72 1	1603 3	Y	88	88 1	1
						97 9					
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-			Y	NO RPT		1

COTULLA		WELL #: 61H		RRCID -> 273137		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501			
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	122 1	1585 3	Y	74	71 1	5
						81 9					
10	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	140 1	1615 3	Y	61	62 1	4
						67 9					
11	1980 N	1572	-0-	-408	-0-	114 1	1367 3	Y	83	86 1	1
						91 9					
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	60 1	1190 3	Y	19	19 1	1
						21 9					
01	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	57 1	1268 3	Y	80	81 1	-0-
						88 9					
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2708	-0-	-292	-0-	186	1	2430	3	Y	84	81	6
						92	9						
10	3100 X	2683	-0-	-417	-0-	207	1	2390	3	Y	78	79	5
						86	9						
11	2970 X	2447	-0-	-523	-0-	181	1	2172	3	Y	85	88	2
						94	9						
12	2945 X	2407	-0-	-538	-0-	113	1	2242	3	Y	47	45	4
						52	9						
01	2852 X	2169	-0-	-683	-0-	93	1	2076	3	Y	-0-	4	-0-
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT		-0-

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715													
09	1200 N	1111	-0-	-89	-0-	76	1	989	3	Y	42	41	2
						46	9						
10	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	83	1	964	3	Y	46	46	2
						51	9						
11	1110 N	957	-0-	-153	-0-	69	1	826	3	Y	56	57	1
						62	9						
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	856	3	Y	46	44	3
						51	9						
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	3	Y	71	73	1
						78	9						
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT		1

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696													
09	2160 X	116	-0-	-2044	-0-	7	1	94	3	Y	14	14	2
						15	9						
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	2	-0-
11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	173	1	2078	3	Y	57	57	-0-
						63	9						
12	1798 X	946	-0-	-852	-0-	45	1	895	3	Y	5	5	-0-
						6	9						
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	80	1	1770	3	Y	-0-		-0-
02	2156 N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660													
09	12045 X	7442	-0-	-4603	-0-	488	1	6468	3	Y	442	441	4
						486	9						
10	2542 X	78	-0-	-2464	-0-	1	1	11	3	Y	60	61	3
						66	9						
11	2460 X	21	-0-	-2439	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	3	-0-
12	2542 X	66	-0-	-2476	-0-	3	1	63	3	Y	-0-		-0-
01	2542 X	5	-0-	-2537	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	-0-
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045													
09	39737 X	39737	-0-	-0-	-0-	39660	2	77	9	Y	70		70
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	NO RPT	-0-	-37100	-0-					Y	NO RPT		73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M				
09		31200 X	30374	-0-	-826	-0-	30348	2	26	9	Y	24			24
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	NO RPT	-0-	-28448	-0-					Y	NO RPT			51

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592															
09		2280 X	1985	-0-	-295	-0-	124	1	1639	3	Y	202	203	1	1
							222	9							
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		1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236															
09		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	519	1	6876	3	Y	294	298	1	5
							323	9							
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	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT			3

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432															
09		26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	500	1	25677	3	Y	15			15
							17	9							
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		19040 X	NO RPT	-0-	-19040	-0-					Y	NO RPT			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		26H	RRCID ->	273859	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8279	PERF. 8502 - 12943		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	2310 N	2155	-0-	-155	-0-	148	1	1927	3	Y	73	71 1	2
10	2356 N	2125	-0-	-231	-0-	80	9	1883	3	Y	72	72 1	2
11	2160 N	2063	-0-	-97	-0-	163	1	1819	3	Y	84	86 1	-0-
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	79	9	1942	3	Y	72	69 1	3
01	2139 N	1885	-0-	-254	-0-	152	1	1706	3	Y	93	96 1	-0-
02	1932 N	NO RPT	-0-	-1932	-0-	92	9			Y	NO RPT		-0-
COTULLA		WELL #:		25H	RRCID ->	273860	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8651 - 12137		
09	2670 X	2514	-0-	-156	-0-	171	1	2230	3	Y	103	99 1	5
10	2759 X	2348	-0-	-411	-0-	113	9	2077	3	Y	83	85 1	3
11	2640 X	2251	-0-	-389	-0-	180	1	1976	3	Y	100	103 1	-0-
12	2728 X	2281	-0-	-447	-0-	91	9	2093	3	Y	75	72 1	3
01	2356 N	2260	-0-	-96	-0-	165	1	2043	3	Y	114	117 1	-0-
02	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	110	9			Y	NO RPT		-0-
COTULLA		WELL #:		28H	RRCID ->	273867	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8623 - 13879		
09	3510 X	3438	-0-	-72	-0-	237	1	3091	3	Y	100	97 1	9
10	3627 X	3432	-0-	-195	-0-	110	9	3054	3	Y	104	105 1	8
11	3510 X	3296	-0-	-214	-0-	264	1	2928	3	Y	113	116 1	5
12	3596 X	3498	-0-	-98	-0-	114	9	3233	3	Y	94	91 1	8
01	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	124	9	3006	3	Y	137	140 1	5
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-	162	1			Y	NO RPT		5
COTULLA		WELL #:		27H	RRCID ->	273868	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8657 - 13548		
09	2760 X	1990	-0-	-770	-0-	137	1	1788	3	Y	59	57 1	3
10	2852 X	2042	-0-	-810	-0-	65	9	1817	3	Y	62	62 1	3
11	2760 X	2074	-0-	-686	-0-	157	1	1838	3	Y	75	78 1	-0-
12	2170 X	2110	-0-	-60	-0-	68	9	1928	3	Y	77	73 1	4
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	153	1	1930	3	Y	88	91 1	1
02	1932 N	NO RPT	-0-	-1932	-0-	83	9			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	4050 X	3937	-0-	-113	-0-	271	1	3539	3	Y	115	110 1	5
						127	9						
10	4185 X	3966	-0-	-219	-0-	306	1	3532	3	Y	116	117 1	4
						128	9						
11	4020 X	3787	-0-	-233	-0-	281	1	3367	3	Y	126	130 1	-0-
						139	9						
12	4154 X	3841	-0-	-313	-0-	178	1	3544	3	Y	108	104 1	4
						119	9						
01	4123 X	3839	-0-	-284	-0-	158	1	3513	3	Y	153	155 1	2
						168	9						
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT		2
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515													
09	2940 X	2520	-0-	-420	-0-	165	1	2186	3	Y	154	155 1	1
						169	9						
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	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756													
09	2700 X	2555	-0-	-145	-0-	171	1	2265	3	Y	108	109 1	1
						119	9						
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	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096													
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	208	1	2759	3	Y	162	163 1	2
						178	9						
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	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		62H	RRCID ->	273898	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8689 - 13730
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	3330 X	1351	-0-	-1979	-0-	90 1	1174 3	Y	79	76 1		4
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	87 9	4646 3	Y	314	306 1		12
11	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	402 1	6042 3	Y	366	376 1		2
12	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	345 9	5519 3	Y	235	227 1		10
01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	504 1	5329 3	Y	244	252 1		2
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	403 9		Y	NO RPT			2
						277 1						
						259 9						
						240 1						
						268 9						
COTULLA		WELL #:		63H	RRCID ->	273899	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8605 - 13861
09	2550 X	708	-0-	-1842	-0-	46 1	603 3	Y	54	52 1		3
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	59 9	3410 3	Y	241	234 1		10
11	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	295 1	4215 3	Y	367	374 1		3
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	265 9	3621 3	Y	176	171 1		8
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	352 1	3565 3	Y	148	155 1		1
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-	404 9		Y	NO RPT			1
						182 1						
						194 9						
						160 1						
						163 9						
GATES 07-DR		WELL #:		48H	RRCID ->	273903	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	8546 - 15300
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	247 1	3271 3	Y	244	247 1		2
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	268 9	3316 3	Y	216	210 1		8
11	4050 X	3602	-0-	-448	-0-	284 1	3083 3	Y	240	247 1		1
12	4185 X	3754	-0-	-431	-0-	238 9	3304 3	Y	258	249 1		10
01	4185 X	3801	-0-	-384	-0-	255 1	3361 3	Y	259	268 1		1
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-	264 9		Y	NO RPT			1
						166 1						
						284 9						
						155 1						
						285 9						
COTULLA		WELL #:		64H	RRCID ->	273919	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	8706 - 13827
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-	1			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	217	1	2830	3	Y	120	117 1	5
						132	9						
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	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT		-0-
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700													
09	1830 N	1556	-0-	-274	-0-	104	1	1353	3	Y	90	87 1	4
						99	9						
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	138	1	1593	3	Y	66	67 1	3
						73	9						
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	92	1	1101	3	Y	63	66 1	-0-
						69	9						
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	3	Y	91	88 1	3
						100	9						
01	1798 N	1340	-0-	-458	-0-	55	1	1227	3	Y	53	56 1	-0-
						58	9						
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT		-0-
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568													
09	2400 X	2297	-0-	-103	-0-	156	1	2036	3	Y	95	92 1	3
						105	9						
10	2480 X	2324	-0-	-156	-0-	176	1	2039	3	Y	99	100 1	2
						109	9						
11	2400 X	2123	-0-	-277	-0-	155	1	1851	3	Y	106	108 1	-0-
						117	9						
12	2449 X	2318	-0-	-131	-0-	104	1	2069	3	Y	132	127 1	5
						145	9						
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	97	1	2145	3	Y	130	134 1	1
						143	9						
02	1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT		1
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129													
09	2430 X	2096	-0-	-334	-0-	142	1	1847	3	Y	97	93 1	11
						107	9						
10	2511 X	1663	-0-	-848	-0-	124	1	1431	3	Y	98	99 1	10
						108	9						
11	2430 X	1152	-0-	-1278	-0-	83	1	990	3	Y	72	75 1	7
						79	9						
12	2294 X	1721	-0-	-573	-0-	75	1	1497	3	Y	135	129 1	13
						149	9						
01	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	58	1	1296	3	Y	107	112 1	8
						118	9						
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT		8

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 #:		112H	RRCID -> 274233			COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH	8187	PERF. 8762 - 13030	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	3960 X	3594	-0-	-366	-0-	242	1	3210	3	Y	129	130	1	-0-
						142	9							
10	3813 X	3602	-0-	-211	-0-	275	1	3207	3	Y	109	106	1	3
						120	9							
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	287	1	3473	3	Y	133	136	1	-0-
						146	9							
12	3782 X	2502	-0-	-1280	-0-	114	1	2279	3	Y	99	95	1	4
						109	9							
01	3782 X	2329	-0-	-1453	-0-	98	1	2113	3	Y	107	110	1	1
						118	9							
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 07-DR			WELL #:		92H	RRCID -> 274235			COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8913 - 12415	

09	1080 N	942	-0-	-138	-0-	58	1	775	3	Y	99	99	1	1
						109	9							
10	1023 N	947	-0-	-76	-0-	71	1	832	3	Y	40	39	1	2
						44	9							
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	71	1	860	3	Y	27	29	1	-0-
						30	9							
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	48	1	1048	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR			WELL #:		93H	RRCID -> 274236			COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH	8798	PERF. 8502 - 12695	

09	2040 X	1926	-0-	-114	-0-	130	1	1723	3	Y	66	66	1	1
						73	9							
10	2108 X	1962	-0-	-146	-0-	150	1	1749	3	Y	57	55	1	3
						63	9							
11	2010 X	1966	-0-	-44	-0-	145	1	1749	3	Y	65	67	1	1
						72	9							
12	2077 X	2026	-0-	-51	-0-	94	1	1873	3	Y	54	53	1	2
						59	9							
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	83	1	1804	3	Y	75	76	1	1
						83	9							
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 07-DR			WELL #:		94H	RRCID -> 274237			COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8718 - 12880	

09	1830 N	1509	-0-	-321	-0-	102	1	1353	3	Y	49	49	1	-0-
						54	9							
10	1643 N	1417	-0-	-226	-0-	108	1	1254	3	Y	50	48	1	2
						55	9							
11	1620 N	1273	-0-	-347	-0-	91	1	1099	3	Y	75	76	1	1
						83	9							
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	61	1	1220	3	Y	53	50	1	4
						58	9							
01	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	55	1	1190	3	Y	71	75	1	-0-
						78	9							
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-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 #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3900 X	3139	-0-	-761	-0-	202	1	2678	3	Y	235	238 1
						259	9					1
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	281	1	3280	3	Y	246	238 1
						271	9					9
11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	277	1	3354	3	Y	290	298 1
						319	9					1
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	174	1	3461	3	Y	283	273 1
						311	9					11
01	3844 X	3708	-0-	-136	-0-	149	1	3226	3	Y	303	314 1
						333	9					-0-
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240												
09	2130 N	2037	-0-	-93	-0-	133	1	1760	3	Y	131	132 1
						144	9					1
10	2201 N	1874	-0-	-327	-0-	138	1	1614	3	Y	111	108 1
						122	9					4
11	2160 N	1982	-0-	-178	-0-	140	1	1695	3	Y	134	138 1
						147	9					-0-
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	77	1	1537	3	Y	141	137 1
						155	9					4
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	90	1	1942	3	Y	152	156 1
						167	9					-0-
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922												
09	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	346	1	4585	3	Y	98	100 1
						108	9					2
10	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	390	1	4555	3	Y	91	88 1
						100	9					5
11	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	345	1	4179	3	Y	122	126 1
						134	9					1
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	239	1	4769	3	Y	132	128 1
						145	9					5
01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	215	1	4655	3	Y	137	142 1
						151	9					-0-
02	1540 X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985												
09	2790 X	2319	-0-	-471	-0-	157	1	2079	3	Y	75	77 1
						83	9					-0-
10	2604 X	2325	-0-	-279	-0-	179	1	2083	3	Y	57	55 1
						63	9					2
11	2700 X	2331	-0-	-369	-0-	173	1	2093	3	Y	59	61 1
						65	9					-0-
12	2790 X	2272	-0-	-518	-0-	105	1	2091	3	Y	69	67 1
						76	9					2
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	101	1	2188	3	Y	93	95 1
						102	9					-0-
02	2184 N	NO RPT	-0-	-2184	-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 #: 95H		RRCID -> 274275		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
09	1337 N	1337	-0-	-0-	89 1	1186 3	Y	56	57 1	1
10	1426 N	1255	-0-	-171	62 9	1074 3	Y	81	78 1	4
11	1350 N	1186	-0-	-164	92 1	1043 3	Y	52	55 1	1
12	1243 N	1243	-0-	-0-	89 9	1139 3	Y	43	42 1	2
01	1400 N	1400	-0-	-0-	86 1	1272 3	Y	63	64 1	1
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	57 9		Y	NO RPT		1
					47 9					
					59 1					
					69 9					
GATES 11-DR		WELL #: 141H		RRCID -> 274286		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415		
09	2970 X	2424	-0-	-546	159 1	2105 3	Y	145	147 1	-0-
10	3007 X	2307	-0-	-700	160 9	2025 3	Y	98	96 1	2
11	2910 X	1857	-0-	-1053	174 1	1632 3	Y	82	84 1	-0-
12	3007 X	1920	-0-	-1087	108 9	1757 3	Y	68	65 1	3
01	2294 N	1943	-0-	-351	135 1	1660 3	Y	187	190 1	-0-
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	90 9		Y	NO RPT		-0-
					88 1					
					75 9					
					77 1					
					206 9					
GATES 07-DR		WELL #: 65H		RRCID -> 274388		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213		
09	2340 X	1834	-0-	-506	123 1	1637 3	Y	67	68 1	-0-
10	2902 X	2902	-0-	-0-	74 9	2584 3	Y	88	85 1	3
11	2460 X	1818	-0-	-642	221 1	1637 3	Y	42	45 1	-0-
12	2542 X	1959	-0-	-583	97 9	1825 3	Y	38	37 1	1
01	2914 N	2652	-0-	-262	135 1	2473 3	Y	59	60 1	-0-
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	46 9		Y	NO RPT		-0-
					92 1					
					42 9					
					114 1					
					65 9					
GATES 07-DR		WELL #: 47H		RRCID -> 274442		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970		
09	5580 X	4671	-0-	-909	301 1	3995 3	Y	341	345 1	3
10	5766 X	4589	-0-	-1177	375 9	4004 3	Y	220	214 1	9
11	5280 X	4331	-0-	-949	343 1	3793 3	Y	204	212 1	1
12	5084 X	4513	-0-	-571	242 9	4069 3	Y	218	211 1	8
01	5084 X	4774	-0-	-310	314 1	4313 3	Y	238	245 1	1
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	224 9		Y	NO RPT		1
					204 1					
					240 9					
					199 1					
					262 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		72H	RRCID ->	274482	COMPL. DATE	01/26/2014	TOTAL DEPTH	8384	PERF.	8719 - 11480
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1470 N	860	-0-	-610	-0-	52 1	673 3	Y	123	118 1	5	
10	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	135 9	1015 3	Y	84	86 1	3	
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	88 1	966 3	Y	142	145 1	-0-	
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	92 9	1045 3	Y	101	98 1	3	
01	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	81 1	1040 3	Y	100	103 1	-0-	
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-	156 9		Y	NO RPT		-0-	

COTULLA		WELL #:		71H	RRCID ->	274484	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8704 - 12095
09	2370 X	2208	-0-	-162	-0-	147 1	1922 3	Y	126	122 1	6	
10	2449 X	2244	-0-	-205	-0-	139 9	1936 3	Y	127	128 1	5	
11	2310 X	2180	-0-	-130	-0-	168 1	1872 3	Y	138	143 1	-0-	
12	2356 X	2238	-0-	-118	-0-	140 9	1971 3	Y	153	147 1	6	
01	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	156 1	1957 3	Y	160	166 1	-0-	
02	2044 N	NO RPT	-0-	-2044	-0-	152 9		Y	NO RPT		-0-	

GATES 07-DR		WELL #:		50H	RRCID ->	274487	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8580 - 13091
09	1590 X	1479	-0-	-111	-0-	99 1	1311 3	Y	63	64 1	3	
10	1643 X	1493	-0-	-150	-0-	69 9	1314 3	Y	60	58 1	5	
11	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	113 1	1396 3	Y	75	78 1	2	
12	1612 X	479	-0-	-1133	-0-	66 9	435 3	Y	20	19 1	3	
01	1612 X	1411	-0-	-201	-0-	83 9	1255 3	Y	89	89 1	3	
02	1484 X	NO RPT	-0-	-1484	-0-	22 1		Y	NO RPT		3	

GATES 07-DR		WELL #:		24H	RRCID ->	274492	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8849 - 13740
09	2430 X	1753	-0-	-677	-0-	118 1	1561 3	Y	67	69 1	-0-	
10	2511 X	2434	-0-	-77	-0-	74 9	2138 3	Y	103	100 1	3	
11	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	183 1	2143 3	Y	91	94 1	-0-	
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	113 9	2283 3	Y	95	91 1	4	
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	177 1	2278 3	Y	101	105 1	-0-	
02	2268 N	NO RPT	-0-	-2268	-0-	100 9		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 #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2820 X	2594	-0-	-226	-0-	174	1	2303	3	Y	106	107	1	-0-
						117	9							
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	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
09	2400 X	1959	-0-	-441	-0-	133	1	1760	3	Y	60	61	1	1
						66	9							
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			-0-
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
09	2430 X	2163	-0-	-267	-0-	146	1	1899	3	Y	107	103	1	11
						118	9							
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	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT			6
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
09	2250 X	2220	-0-	-30	-0-	150	1	1986	3	Y	76	76	1	2
						84	9							
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	NO RPT	-0-	-2044	-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 #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4650 X	4478	-0-	-172	-0-	307	1	4064	3	Y	97	98 1
						107	9					1
10	4805 X	4493	-0-	-312	-0-	348	1	4055	3	Y	82	80 1
						90	9					3
11	4710 X	3761	-0-	-949	-0-	281	1	3394	3	Y	78	81 1
						86	9					-0-
12	4867 X	3444	-0-	-1423	-0-	161	1	3203	3	Y	73	71 1
						80	9					2
01	4867 X	3909	-0-	-958	-0-	167	1	3622	3	Y	109	111 1
						120	9					-0-
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2433					Y	NO RPT	-0-
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384												
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	801	3	Y	88	89 1
						97	9					-0-
10	775 N	688	-0-	-87	-0-	53	1	621	3	Y	13	13 1
						14	9					-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1026	3	Y	17	17 1
						19	9					-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	862	3	Y	4	4 1
						4	9					-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	909	3	Y	15	15 1
						17	9					-0-
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110												
09	4290 X	3579	-0-	-711	-0-	246	1	3257	3	Y	69	69 1
						76	9					1
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	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
COTULLA			WELL #:		69H	RRCID ->	274892	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 8638 - 13071
M O	ALLOW CODE	GAS 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

09	2130 X	1515	-0-	-615	-0-	105	1	1370	3	Y	36	35 1 7
						40	9					
10	2201 X	1614	-0-	-587	-0-	123	1	1423	3	Y	62	61 1 8
						68	9					
11	2100 X	777	-0-	-1323	-0-	57	1	684	3	Y	33	36 1 5
						36	9					
12	1581 X	1569	-0-	-12	-0-	68	1	1359	3	Y	129	124 1 10
						142	9					
01	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	64	1	1413	3	Y	13	19 1 4
						14	9					
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT	4

GATES 11-DR			WELL #:		146H	RRCID ->	274893	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 8591 - 12990

09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	231	1	3062	3	Y	131	132 1 1
						144	9					
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	268	1	3123	3	Y	117	113 1 5
						129	9					
11	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	254	1	3073	3	Y	134	138 1 1
						147	9					
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	174	1	3475	3	Y	96	93 1 4
						106	9					
01	3565 X	3353	-0-	-212	-0-	139	1	3002	3	Y	193	196 1 1
						212	9					
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT	1

GATES 11-DR			WELL #:		145H	RRCID ->	274894	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8560 - 13015

09	2310 X	2192	-0-	-118	-0-	146	1	1936	3	Y	100	101 1 -0-
						110	9					
10	2294 X	2055	-0-	-239	-0-	157	1	1830	3	Y	62	60 1 2
						68	9					
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	197	1	2388	3	Y	63	65 1 -0-
						69	9					
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	127	1	2522	3	Y	42	41 1 1
						46	9					
01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	101	1	2188	3	Y	99	100 1 -0-
						109	9					
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 11-DR			WELL #:		133H	RRCID ->	274927	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8774 - 12819

09	2790 X	2503	-0-	-287	-0-	169	1	2237	3	Y	88	90 1 -0-
						97	9					
10	2790 X	2454	-0-	-336	-0-	187	1	2181	3	Y	78	76 1 2
						86	9					
11	2700 X	1626	-0-	-1074	-0-	120	1	1454	3	Y	47	49 1 -0-
						52	9					
12	2790 X	1410	-0-	-1380	-0-	65	1	1298	3	Y	43	42 1 1
						47	9					
01	2790 X	2196	-0-	-594	-0-	91	1	1976	3	Y	117	117 1 1
						129	9					
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID ->	274932	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8836 - 14771	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	4110 X	3871	-0-	-239	-0-	264 1	3447 3	Y	145	139 1		7
10	4123 X	3934	-0-	-189	-0-	160 9	3459 3	Y	160	160 1		7
11	3990 X	3396	-0-	-594	-0-	299 1	2976 3	Y	156	162 1		1
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	176 9	3949 3	Y	215	207 1		9
01	4030 X	3819	-0-	-211	-0-	248 1	3447 3	Y	197	204 1		2
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-	172 9		Y	NO RPT			2
						198 1						
						237 9						
						155 1						
						217 9						

GATES 11-DR		WELL #:		148HR	RRCID ->	274933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8547 - 14616	
09	3930 X	1276	-0-	-2654	-0-	88 1	1173 3	Y	14	15 1		-0-
10	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	15 9	11415 3	Y	4	4 1		-0-
11	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	978 1	9555 3	Y	5	5 1		-0-
12	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	4 9	2545 3	Y	53	50 1		3
01	5239 X	3555	-0-	-1684	-0-	790 1	3352 3	Y	44	47 1		-0-
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-	6 9		Y	NO RPT			-0-
						128 1						
						58 9						
						155 1						
						48 9						

GATES 11-DR		WELL #:		149H	RRCID ->	274934	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 8682 - 15073	
09	4380 X	3625	-0-	-755	-0-	250 1	3311 3	Y	58	59 1		1
10	4402 X	3684	-0-	-718	-0-	64 9	3340 3	Y	53	51 1		3
11	4200 X	3631	-0-	-569	-0-	286 1	3292 3	Y	61	64 1		-0-
12	4340 X	3374	-0-	-966	-0-	58 9	3126 3	Y	83	80 1		3
01	3751 X	2549	-0-	-1202	-0-	272 1	2388 3	Y	46	49 1		-0-
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-	67 9		Y	NO RPT			-0-
						157 1						
						91 9						
						110 1						
						51 9						

COTULLA		WELL #:		68H	RRCID ->	274935	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 8667 - 13621	
09	3900 X	3860	-0-	-40	-0-	262 1	3420 3	Y	162	156 1		6
10	4030 X	3753	-0-	-277	-0-	178 9	3301 3	Y	151	153 1		4
11	4020 X	3869	-0-	-151	-0-	286 1	3362 3	Y	205	209 1		-0-
12	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	166 9	3556 3	Y	207	199 1		8
01	4154 X	3882	-0-	-272	-0-	281 1	3490 3	Y	214	221 1		1
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-	226 9		Y	NO RPT			1
						179 1						
						228 9						
						157 1						
						235 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2760 N	2475	-0-	-285	-0-	166	1	2196	3	Y	103	105 1 -0-
10	2635 N	2514	-0-	-121	-0-	113	9	191	1	Y	85	83 1 2
11	3000 N	3045	-0-	45	45	94	9	224	1	Y	104	106 1 -0-
12	2633 N	2588	-0-	-45	-0-	114	9	119	1	Y	84	80 1 4
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	92	9	106	1	Y	123	127 1 -0-
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	135	9			Y	NO RPT	-0-
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549												
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	276	1	3655	3	Y	168	172 1 1
10	7068 X	4030	-0-	-3038	-0-	185	9	302	1	Y	182	176 1 7
11	6840 X	3998	-0-	-2842	-0-	200	9	286	1	Y	232	238 1 1
12	7068 X	4250	-0-	-2818	-0-	255	9	190	1	Y	254	246 1 9
01	6014 X	3665	-0-	-2349	-0-	279	9	152	1	Y	204	212 1 1
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-	224	9			Y	NO RPT	1
GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682												
09	7230 X	5430	-0-	-1800	-0-	361	1	4781	3	Y	262	265 1 1
10	7006 X	6222	-0-	-784	-0-	288	9	475	1	Y	190	185 1 6
11	6780 X	5781	-0-	-999	-0-	209	9	423	1	Y	215	221 1 -0-
12	7006 X	5969	-0-	-1037	-0-	237	9	273	1	Y	223	216 1 7
01	6231 X	6032	-0-	-199	-0-	245	9	254	1	Y	244	251 1 -0-
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-	268	9			Y	NO RPT	-0-
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211												
09	3780 X	3446	-0-	-334	-0-	226	1	3000	3	Y	200	202 1 -0-
10	3906 X	3406	-0-	-500	-0-	220	9	254	1	Y	169	164 1 5
11	3780 X	2841	-0-	-939	-0-	186	9	204	1	Y	150	155 1 -0-
12	3720 X	3675	-0-	-45	-0-	165	9	166	1	Y	185	179 1 6
01	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	204	9	149	1	Y	168	174 1 -0-
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-	185	9			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 #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

09	3150 X	2762	-0-	-388	-0-	185	1	2450	3	Y	115	117 1	-0-
						127	9						
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	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT		-0-

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315													
09	1980 N	1122	-0-	-858	-0-	79	1	1034	3	Y	8	9 1	6
						9	9						
10	3100 N	5063	-0-	1963	1963	403	1	4653	3	Y	6	7 1	5
						7	9						
11	3000 N	3002	-0-	2	1965	230	1	2760	3	Y	11	12 1	4
						12	9						
12	3100 N	2617	-0-	-483	1482	121	1	2409	3	Y	79	76 1	7
						87	9						
01	4350 X	2868	-0-	-1482	-0-	122	1	2715	3	Y	28	31 1	4
						31	9						
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT		4

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710													
09	2520 X	2394	-0-	-126	-0-	168	1	2195	3	Y	28	28 1	5
						31	9						
10	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	381	1	4410	3	Y	137	133 1	9
						151	9						
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	331	1	3966	3	Y	97	102 1	4
						107	9						
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	174	1	3462	3	Y	71	68 1	7
						78	9						
01	4061 X	3546	-0-	-515	-0-	149	1	3319	3	Y	71	73 1	5
						78	9						
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT		5

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623													
09	3480 X	2957	-0-	-523	-0-	201	1	2616	3	Y	127	122 1	8
						140	9						
10	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	460	1	5315	3	Y	233	230 1	11
						256	9						
11	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	424	1	5077	3	Y	159	168 1	2
						175	9						
12	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	252	1	5015	3	Y	310	297 1	15
						341	9						
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	215	1	4787	3	Y	144	157 1	2
						158	9						
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
COTULLA													WELL #: 47H		RRCID -> 275068		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 8342		PERF. 8634 - 14570	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		4290 X	2874	-0-	-1416	-0-	199	1	2590	3	Y	77	74	1				3				
							85	9														
10		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	374	1	4322	3	Y	115	114	1				4				
							127	9														
11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	326	1	3909	3	Y	140	144	1				-0-				
							154	9														
12		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	247	1	4927	3	Y	214	206	1				8				
							235	9														
01		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	228	1	5060	3	Y	213	221	1				-0-				
							234	9														
02		4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-						Y	NO RPT					-0-				

COTULLA													WELL #: 44H		RRCID -> 275251		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8700 - 13080	
09		1920 N	710	-0-	-1210	-0-	45	1	589	3	Y	69	69	1				5				
							76	9														
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		2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-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	
09		19110 X	16076	-0-	-3034	-0-	307	1	15765	3	Y	4						10				
							4	9														
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	NO RPT	-0-	-15008	-0-						Y	NO RPT					34				

LONG, A. G. HEIRS GU A													WELL #: 19H		RRCID -> 275324		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 9854		PERF.10124 - 14725	
09		12540 X	9520	-0-	-3020	-0-	182	1	9332	3	Y	5						73				
							6	9														
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	NO RPT	-0-	-8876	-0-						Y	NO RPT					58				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		10H	RRCID ->	275356	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8728 - 13762
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	131	1	1744	3	Y	121	122 1
						133	9					1
10	2232 X	1974	-0-	-258	-0-	147	1	1710	3	Y	106	102 1
						117	9					5
11	2340 X	1885	-0-	-455	-0-	133	1	1614	3	Y	125	130 1
						138	9					-0-
12	2418 X	2008	-0-	-410	-0-	89	1	1776	3	Y	130	126 1
						143	9					4
01	2418 X	1953	-0-	-465	-0-	80	1	1722	3	Y	137	141 1
						151	9					-0-
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR			WELL #:		12H	RRCID ->	275442	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8772 - 13806
09	5910 X	4587	-0-	-1323	-0-	305	1	4047	3	Y	214	217 1
						235	9					2
10	5177 X	4607	-0-	-570	-0-	348	1	4054	3	Y	186	181 1
						205	9					7
11	4710 X	4650	-0-	-60	-0-	336	1	4062	3	Y	229	236 1
						252	9					-0-
12	4867 X	4803	-0-	-64	-0-	217	1	4327	3	Y	235	227 1
						259	9					8
01	4805 X	4775	-0-	-30	-0-	199	1	4305	3	Y	246	253 1
						271	9					1
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT	1

GATES 07-DR			WELL #:		11H	RRCID ->	275443	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8749 - 13400
09	6630 X	5753	-0-	-877	-0-	384	1	5088	3	Y	255	257 1
						281	9					1
10	6293 X	5756	-0-	-537	-0-	435	1	5072	3	Y	226	219 1
						249	9					8
11	6090 X	5615	-0-	-475	-0-	406	1	4915	3	Y	267	275 1
						294	9					-0-
12	5952 X	5702	-0-	-250	-0-	258	1	5137	3	Y	279	270 1
						307	9					9
01	5952 X	5736	-0-	-216	-0-	239	1	5169	3	Y	298	307 1
						328	9					-0-
02	5376 X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR			WELL #:		109H	RRCID ->	275444	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8345	PERF. 8758 - 12109
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	137	1	1813	3	Y	76	77 1
						84	9					-0-
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	110	1	1280	3	Y	67	65 1
						74	9					2
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	106	1	1287	3	Y	67	69 1
						74	9					-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	3	Y	77	74 1
						85	9					3
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1230	3	Y	75	78 1
						83	9					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		108H	RRCID ->	275445	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8650 - 12307
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3480 X	3284	-0-	-196	-0-	215	1	2852	3	Y	197	199 1
						217	9					1
10	3596 X	3254	-0-	-342	-0-	243	1	2840	3	Y	155	151 1
						171	9					5
11	3480 X	2944	-0-	-536	-0-	214	1	2591	3	Y	126	131 1
						139	9					-0-
12	3565 X	2883	-0-	-682	-0-	130	1	2599	3	Y	140	135 1
						154	9					5
01	3441 X	2898	-0-	-543	-0-	120	1	2605	3	Y	157	162 1
						173	9					-0-
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR			WELL #:		53H	RRCID ->	275447	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8591 - 12770
09	4620 X	4234	-0-	-386	-0-	275	1	3643	3	Y	287	291 1
						316	9					2
10	4774 X	4083	-0-	-691	-0-	302	1	3528	3	Y	230	223 1
						253	9					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	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	3172					Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR			WELL #:		105H	RRCID ->	275448	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 8782 - 13215
09	2430 X	2368	-0-	-62	-0-	161	1	2139	3	Y	62	63 1
						68	9					-0-
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	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR			WELL #:		104H	RRCID ->	275450	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 8685 - 13118
09	1800 N	1645	-0-	-155	-0-	111	1	1472	3	Y	56	56 1
						62	9					1
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	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-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 #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2717	-0-	-103	-0-	186	1	2463	3	Y	62	63	-0-
10	2883 X	2828	-0-	-55	-0-	218	1	2547	3	Y	57	55	2
11	2760 X	2755	-0-	-5	-0-	205	1	2475	3	Y	68	70	-0-
12	2852 X	1751	-0-	-1101	-0-	80	1	1585	3	Y	78	75	3
01	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	118	1	2565	3	Y	74	77	-0-
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	81	9			Y	NO RPT		-0-
GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381													
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	90	1	1197	3	Y	61	62	-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	108	1	1256	3	Y	88	85	3
11	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	102	1	1236	3	Y	64	67	-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	954	3	Y	60	58	2
01	1457 N	1097	-0-	-360	-0-	45	1	973	3	Y	72	74	-0-
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-	79	9			Y	NO RPT		-0-
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330													
09	2910 X	2850	-0-	-60	-0-	194	1	2573	3	Y	75	76	-0-
10	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	221	1	2576	3	Y	66	64	2
11	2880 X	2738	-0-	-142	-0-	202	1	2449	3	Y	79	81	-0-
12	2945 X	2818	-0-	-127	-0-	130	1	2600	3	Y	80	77	3
01	2945 X	2773	-0-	-172	-0-	118	1	2560	3	Y	86	89	-0-
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-	95	9			Y	NO RPT		-0-
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323													
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	129	1	1709	3	Y	70	70	1
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	147	1	1715	3	Y	62	61	2
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	138	1	1665	3	Y	82	78	6
12	0	1827	-0-	1827	1827	84	1	1669	3	Y	67	65	8
01	0	1779	-0-	1779	3606	75	1	1613	3	Y	83	85	6
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	1926	91	9			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 11-DR		WELL #: 153H		RRCID -> 275466		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
09	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	173 1	2299 3	Y	80 81 1	1
10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	88 9	2053 3	Y	70 68 1	3
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	176 1	1914 3	Y	80 83 1	-0-
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	77 9	2105 3	Y	82 79 1	3
01	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	158 1	1915 3	Y	96 99 1	-0-
02	2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-	88 9		Y	NO RPT	-0-
						106 9				
GATES 11-DR		WELL #: 152H		RRCID -> 275467		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053		
09	2550 X	1982	-0-	-568	-0-	134 1	1770 3	Y	71 71 1	1
10	2635 X	1995	-0-	-640	-0-	78 9	1775 3	Y	62 60 1	3
11	2550 X	1862	-0-	-688	-0-	152 1	1648 3	Y	71 73 1	1
12	2635 X	1932	-0-	-703	-0-	68 9	1760 3	Y	76 73 1	4
01	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	136 1	1746 3	Y	82 86 1	-0-
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	78 9		Y	NO RPT	-0-
						88 1				
						84 9				
						90 9				
						81 1				
						90 9				
GATES 11-DR		WELL #: 151H		RRCID -> 275468		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083		
09	2490 X	2354	-0-	-136	-0-	159 1	2109 3	Y	78 78 1	1
10	2573 X	2433	-0-	-140	-0-	86 9	2171 3	Y	69 67 1	3
11	2460 X	2382	-0-	-78	-0-	186 1	2116 3	Y	83 86 1	-0-
12	2480 X	2294	-0-	-186	-0-	76 9	2093 3	Y	87 84 1	3
01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	175 1	2226 3	Y	93 96 1	-0-
02	2212 N	NO RPT	-0-	-2212	-0-	91 9		Y	NO RPT	-0-
						105 1				
						96 9				
						103 1				
						102 9				
GATES 07-DR		WELL #: 87H		RRCID -> 275470		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598		
09	2520 X	1684	-0-	-836	-0-	111 1	1478 3	Y	86 87 1	-0-
10	2170 X	1326	-0-	-844	-0-	95 9	1131 3	Y	89 85 1	4
11	1710 X	1072	-0-	-638	-0-	97 1	834 3	Y	154 158 1	-0-
12	1767 X	1434	-0-	-333	-0-	98 9	1243 3	Y	117 113 1	4
01	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	69 1	1102 3	Y	118 122 1	-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-	169 9		Y	NO RPT	-0-
						62 1				
						129 9				
						51 1				
						130 9				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		102H	RRCID ->	275512	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8682 - 13115		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09	2490 N	2401	-0-	-89	-0-	165	1	2191	3	Y	41	41	1	2
						45	9							
10	2573 N	2306	-0-	-267	-0-	179	1	2084	3	Y	39	38	1	3
						43	9							
11	2430 N	1946	-0-	-484	-0-	146	1	1769	3	Y	28	30	1	1
						31	9							
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	3	Y	30	30	1	1
						33	9							
01	2294 N	2110	-0-	-184	-0-	91	1	1973	3	Y	42	43	1	-0-
						46	9							
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA			WELL #:		5H	RRCID ->	275604	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8604 - 13107		

09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	196	1	2557	3	Y	106	102	1	4
						117	9							
10	2914 X	2900	-0-	-14	-0-	222	1	2564	3	Y	104	105	1	3
						114	9							
11	2820 X	1657	-0-	-1163	-0-	119	1	1424	3	Y	104	107	1	-0-
						114	9							
12	2914 X	2715	-0-	-199	-0-	121	1	2404	3	Y	173	166	1	7
						190	9							
01	2914 N	2727	-0-	-187	-0-	111	1	2460	3	Y	142	148	1	1
						156	9							
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 07-DR			WELL #:		85H	RRCID ->	275628	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 8447 - 14641		

09	6150 X	5314	-0-	-836	-0-	358	1	4750	3	Y	187	188	1	3
						206	9							
10	6355 X	5626	-0-	-729	-0-	430	1	5019	3	Y	161	156	1	8
						177	9							
11	6150 X	4918	-0-	-1232	-0-	360	1	4350	3	Y	189	196	1	1
						208	9							
12	5921 X	4195	-0-	-1726	-0-	196	1	3904	3	Y	86	84	1	3
						95	9							
01	5611 X	5584	-0-	-27	-0-	236	1	5118	3	Y	209	212	1	-0-
						230	9							
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA			WELL #:		31H	RRCID ->	275645	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 8509 - 12160		

09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	99	1	1296	3	Y	49	48	1	1
						54	9							
10	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	103	1	1187	3	Y	71	70	1	2
						78	9							
11	1440 N	1430	-0-	-10	-0-	103	1	1230	3	Y	88	90	1	-0-
						97	9							
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	652	3	Y	35	34	1	1
						39	9							
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	50	1	1102	3	Y	219	219	1	1
						241	9							
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #:	75H	RRCID ->	275646	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8530 - 14261	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5100 X	4982	-0-	-118	-0-	333	1	4345	3	Y	276	266	1	15
						304	9							
10	5177 X	4976	-0-	-201	-0-	374	1	4320	3	Y	256	259	1	12
						282	9							
11	5160 X	4863	-0-	-297	-0-	352	1	4222	3	Y	263	273	1	2
						289	9							
12	5332 X	4766	-0-	-566	-0-	219	1	4365	3	Y	165	159	1	8
						182	9							
01	5332 X	4933	-0-	-399	-0-	196	1	4355	3	Y	347	351	1	4
						382	9							
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT			4

COTULLA				WELL #:	49H	RRCID ->	275647	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8759 - 13200	
09	4980 X	3114	-0-	-1866	-0-	217	1	2823	3	Y	67	64	1	4
						74	9							
10	4898 X	3094	-0-	-1804	-0-	240	1	2780	3	Y	67	68	1	3
						74	9							
11	4740 X	2448	-0-	-2292	-0-	177	1	2125	3	Y	133	136	1	-0-
						146	9							
12	4030 X	2834	-0-	-1196	-0-	126	1	2503	3	Y	186	178	1	8
						205	9							
01	3224 X	3084	-0-	-140	-0-	128	1	2845	3	Y	101	108	1	1
						111	9							
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT			1

COTULLA				WELL #:	50H	RRCID ->	275653	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8529 - 13570	
09	3270 X	3008	-0-	-262	-0-	209	1	2729	3	Y	64	61	1	4
						70	9							
10	4154 X	3092	-0-	-1062	-0-	239	1	2767	3	Y	78	78	1	4
						86	9							
11	4020 X	2076	-0-	-1944	-0-	155	1	1856	3	Y	59	62	1	1
						65	9							
12	4154 X	2176	-0-	-1978	-0-	104	1	2070	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
01	3100 X	2408	-0-	-692	-0-	104	1	2304	3	Y	-0-			-0-
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA				WELL #:	32H	RRCID ->	275655	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8496 - 13387	
09	3390 X	3135	-0-	-255	-0-	214	1	2789	3	Y	120	115	1	8
						132	9							
10	3441 X	3195	-0-	-246	-0-	244	1	2826	3	Y	114	115	1	7
						125	9							
11	3330 X	2842	-0-	-488	-0-	209	1	2500	3	Y	121	125	1	3
						133	9							
12	3348 X	2242	-0-	-1106	-0-	104	1	2071	3	Y	61	60	1	4
						67	9							
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	137	1	3052	3	Y	224	223	1	5
						246	9							
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA				WELL #:	33H	RRCID ->	275659	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8589 - 13480
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	119	1	1555	3	Y	64	62 1	2
						70	9						
10	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	137	1	1582	3	Y	69	69 1	2
						76	9						
11	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	129	1	1552	3	Y	74	76 1	-0-
						81	9						
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1280	3	Y	64	61 1	3
						70	9						
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	3	Y	148	151 1	-0-
						163	9						
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT		-0-

COTULLA				WELL #:	51H	RRCID ->	275728	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9509 - 13350
09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	140	1	1830	3	Y	42	42 1	1
						46	9						
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	226	1	2608	3	Y	66	65 1	2
						73	9						
11	2640 X	2007	-0-	-633	-0-	149	1	1783	3	Y	68	70 1	-0-
						75	9						
12	2728 X	1399	-0-	-1329	-0-	66	1	1311	3	Y	20	19 1	1
						22	9						
01	2914 N	2737	-0-	-177	-0-	118	1	2619	3	Y	-0-	1 1	-0-
										Y	NO RPT		-0-
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-								-0-

MEADOR 1451				WELL #:	5H	RRCID ->	275761	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9883 - 15890
09	13140 X	12836	-0-	-304	-0-	245	1	12574	3	Y	15		15
						17	9						
10	13578 X	11180	-0-	-2398	-0-	301	1	10837	3	Y	38	35 1	18
						42	9						
11	11850 X	10338	-0-	-1512	-0-	89	1	10194	3	Y	50	21 1	47
						55	9						
12	12245 X	10916	-0-	-1329	-0-	193	1	10714	3	Y	8	49 1	6
						9	9						
01	13268 X	12083	-0-	-1185	-0-	259	1	11791	3	Y	30		36
						33	9						
02	11984 X	NO RPT	-0-	-11984	-0-					Y	NO RPT		36

COTULLA				WELL #:	30H	RRCID ->	275790	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8589 - 13667
09	3960 X	2553	-0-	-1407	-0-	176	1	2288	3	Y	81	79 1	6
						89	9						
10	4030 X	3911	-0-	-119	-0-	299	1	3458	3	Y	140	138 1	8
						154	9						
11	3900 X	2089	-0-	-1811	-0-	151	1	1803	3	Y	123	130 1	1
						135	9						
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	187	1	3729	3	Y	194	187 1	8
						213	9						
01	3999 X	3692	-0-	-307	-0-	150	1	3340	3	Y	184	191 1	1
						202	9						
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2460 N	2322	-0-	-138	-0-	156	1	2034	3	Y	120	115 1	5
10	2542 N	2161	-0-	-381	-0-	132	9	1866	3	Y	122	123 1	4
11	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	161	1	1961	3	Y	115	119 1	-0-
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	134	9	2005	3	Y	84	80 1	4
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	164	1	2016	3	Y	158	162 1	-0-
02	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	127	9			Y	NO RPT		-0-
						101	1						
						92	9						
						91	1						
						174	9						
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635													
09	4380 X	3803	-0-	-577	-0-	251	1	3332	3	Y	200	202 1	2
10	4526 X	3728	-0-	-798	-0-	220	9	3263	3	Y	168	163 1	7
11	4380 X	3485	-0-	-895	-0-	280	1	3027	3	Y	189	196 1	-0-
12	0	3436	-0-	3436	3436	185	9	3067	3	Y	195	188 1	7
01	0	3435	-0-	3435	6871	250	1	3066	3	Y	206	213 1	-0-
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	3315	208	9			Y	NO RPT		-0-
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470													
09	1530 N	1333	-0-	-197	-0-	91	1	1184	3	Y	53	51 1	3
10	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	58	9	1290	3	Y	52	53 1	2
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	112	1	1439	3	Y	98	100 1	-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	57	9	1296	3	Y	58	56 1	2
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	120	1	1410	3	Y	96	97 1	1
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-	108	9			Y	NO RPT		1
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750													
09	1140 N	994	-0-	-146	-0-	63	1	834	3	Y	88	88 1	1
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	97	9	845	3	Y	72	70 1	3
11	990 N	768	-0-	-222	-0-	72	1	640	3	Y	68	71 1	-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	79	9	1071	3	Y	82	79 1	3
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	935	3	Y	94	97 1	-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-	75	9			Y	NO RPT		-0-
						54	1						
						90	9						
						43	1						
						103	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2850 X	2418	-0-	-432	-0-	160	1	2115	3	Y	130	131	1	-0-
						143	9							
10	2883 X	2184	-0-	-699	-0-	165	1	1924	3	Y	86	84	1	2
						95	9							
11	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	184	1	2220	3	Y	85	87	1	-0-
						94	9							
12	2697 X	2423	-0-	-274	-0-	113	1	2252	3	Y	53	51	1	2
						58	9							
01	2511 X	2415	-0-	-96	-0-	100	1	2171	3	Y	131	133	1	-0-
						144	9							
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
09	4950 X	4789	-0-	-161	-0-	324	1	4301	3	Y	149	151	1	1
						164	9							
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	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
09	3600 X	3322	-0-	-278	-0-	226	1	2993	3	Y	94	95	1	-0-
						103	9							
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	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153														
09	2010 X	1831	-0-	-179	-0-	124	1	1639	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
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	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-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 #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4050 X	3688	-0-	-362	-0-	250	1	3311	3	Y	115	115 1
						127	9					1
10	3999 X	3614	-0-	-385	-0-	277	1	3226	3	Y	101	97 1
						111	9					5
11	3870 X	3522	-0-	-348	-0-	259	1	3132	3	Y	119	124 1
						131	9					-0-
12	3937 X	3876	-0-	-61	-0-	180	1	3587	3	Y	99	95 1
						109	9					4
01	3844 X	3773	-0-	-71	-0-	160	1	3453	3	Y	145	148 1
						160	9					1
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515												
09	4860 X	4446	-0-	-414	-0-	303	1	4015	3	Y	116	117 1
						128	9					1
10	4867 X	4495	-0-	-372	-0-	346	1	4036	3	Y	103	100 1
						113	9					4
11	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	364	1	4401	3	Y	104	107 1
						114	9					1
12	4681 X	4375	-0-	-306	-0-	203	1	4055	3	Y	106	103 1
						117	9					4
01	4681 X	4538	-0-	-143	-0-	194	1	4191	3	Y	139	143 1
						153	9					-0-
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133												
09	3360 X	3175	-0-	-185	-0-	216	1	2867	3	Y	84	85 1
						92	9					-0-
10	3472 X	3268	-0-	-204	-0-	251	1	2929	3	Y	80	77 1
						88	9					3
11	3270 X	3159	-0-	-111	-0-	233	1	2817	3	Y	99	102 1
						109	9					-0-
12	3317 X	2673	-0-	-644	-0-	125	1	2496	3	Y	47	46 1
						52	9					1
01	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	139	1	3008	3	Y	104	105 1
						114	9					-0-
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015												
09	5280 X	5104	-0-	-176	-0-	340	1	4502	3	Y	238	241 1
						262	9					1
10	5456 X	5263	-0-	-193	-0-	397	1	4635	3	Y	210	203 1
						231	9					8
11	5280 X	5053	-0-	-227	-0-	367	1	4442	3	Y	222	230 1
						244	9					-0-
12	5394 X	5132	-0-	-262	-0-	233	1	4642	3	Y	234	226 1
						257	9					8
01	5301 X	4998	-0-	-303	-0-	208	1	4507	3	Y	257	265 1
						283	9					-0-
02	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-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 GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2310 X	2147	-0-	-163	-0-	145	1	1927	3	Y	68	68 1
						75	9					1
10	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	209	1	2443	3	Y	82	80 1
						90	9					3
11	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	181	1	2193	3	Y	83	86 1
						91	9					-0-
12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	135	1	2692	3	Y	83	79 1
						91	9					4
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	117	1	2523	3	Y	92	96 1
						101	9					-0-
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481												
09	3060 X	2240	-0-	-820	-0-	152	1	2012	3	Y	69	71 1
						76	9					-0-
10	3162 X	2563	-0-	-599	-0-	196	1	2290	3	Y	70	68 1
						77	9					2
11	3060 X	1679	-0-	-1381	-0-	123	1	1484	3	Y	65	67 1
						72	9					-0-
12	3162 X	1911	-0-	-1251	-0-	89	1	1779	3	Y	39	37 1
						43	9					2
01	3162 X	1578	-0-	-1584	-0-	66	1	1426	3	Y	78	80 1
						86	9					-0-
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640												
09	2460 X	1969	-0-	-491	-0-	127	1	1688	3	Y	140	141 1
						154	9					1
10	2542 X	1993	-0-	-549	-0-	147	1	1715	3	Y	119	115 1
						131	9					5
11	2460 X	1896	-0-	-564	-0-	134	1	1626	3	Y	124	129 1
						136	9					-0-
12	2356 X	1806	-0-	-550	-0-	83	1	1659	3	Y	58	56 1
						64	9					2
01	1984 N	1416	-0-	-568	-0-	57	1	1239	3	Y	109	111 1
						120	9					-0-
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396												
09	6180 X	4483	-0-	-1697	-0-	304	1	4027	3	Y	138	139 1
						152	9					3
10	5580 X	4379	-0-	-1201	-0-	336	1	3921	3	Y	111	108 1
						122	9					6
11	4980 X	3968	-0-	-1012	-0-	294	1	3552	3	Y	111	115 1
						122	9					2
12	4991 X	4781	-0-	-210	-0-	220	1	4382	3	Y	163	158 1
						179	9					7
01	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	210	1	4541	3	Y	203	208 1
						223	9					2
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-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 #:		182H	RRCID ->	276383	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8312 - 13875
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	89	1	1179	3	Y	93	94 1 -0-
10	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	102	9	1239	3	Y	88	85 1 3
11	1410 N	577	-0-	-833	-0-	106	1	442	3	Y	89	92 1 -0-
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	97	9	1561	3	Y	102	98 1 4
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	78	1	2321	3	Y	195	199 1 -0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-	112	9			Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR		WELL #:		135H	RRCID ->	276397	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8429 - 14365
09	2640 X	2623	-0-	-17	-0-	178	1	2361	3	Y	76	76 1 1
10	2759 X	2556	-0-	-203	-0-	84	9	2290	3	Y	64	62 1 3
11	2670 X	2354	-0-	-316	-0-	196	1	2115	3	Y	58	60 1 1
12	2759 X	2316	-0-	-443	-0-	70	9	2109	3	Y	92	88 1 5
01	2542 N	2354	-0-	-188	-0-	175	1	2171	3	Y	75	79 1 1
02	2184 N	NO RPT	-0-	-2184	-0-	64	9			Y	NO RPT	1
GATES 11-DR		WELL #:		136H	RRCID ->	276407	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8561 - 14100
09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	283	1	3758	3	Y	100	101 1 1
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	110	9	4462	3	Y	88	85 1 4
11	4200 X	3260	-0-	-940	-0-	382	1	2921	3	Y	89	93 1 -0-
12	4340 X	2179	-0-	-2161	-0-	97	9	2042	3	Y	32	31 1 1
01	4557 X	2058	-0-	-2499	-0-	241	1	1922	3	Y	43	44 1 -0-
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-	98	9			Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR		WELL #:		138H	RRCID ->	276408	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8362 - 14813
09	5040 X	4608	-0-	-432	-0-	312	1	4130	3	Y	151	152 1 1
10	5146 X	4726	-0-	-420	-0-	166	9	4222	3	Y	129	125 1 5
11	4980 X	4036	-0-	-944	-0-	362	1	3613	3	Y	113	118 1 -0-
12	4991 X	4288	-0-	-703	-0-	142	9	3935	3	Y	142	137 1 5
01	4805 X	4176	-0-	-629	-0-	299	1	3823	3	Y	160	165 1 -0-
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-	124	9			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 #:		90H	RRCID -> 276712		COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8456 - 12168		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4770 X	4310	-0-	-460	-0-	291	1	3859	3	Y	145	146	1	1
						160	9							
10	4619 X	4237	-0-	-382	-0-	325	1	3795	3	Y	106	102	1	5
						117	9							
11	4470 X	4068	-0-	-402	-0-	300	1	3630	3	Y	125	130	1	-0-
						138	9							
12	4619 X	3131	-0-	-1488	-0-	143	1	2858	3	Y	118	114	1	4
						130	9							
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	195	1	4214	3	Y	161	165	1	-0-
						177	9							
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	3527	-0-	-253	-0-	237	1	3136	3	Y	140	143	1	1
						154	9							
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	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 07-DR		WELL #:		185H	RRCID -> 276720		COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8476 - 12544		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3628	-0-	-332	-0-	244	1	3230	3	Y	140	141	1	1
						154	9							
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	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		186H	RRCID -> 276721		COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8520 - 13104		
M O	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
09	4170 X	3788	-0-	-382	-0-	256	1	3398	3	Y	122	123	1	-0-
						134	9							
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	NO RPT	-0-	-3528	-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 #: 107H		RRCID -> 276810		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
09	4710 X	4518	-0-	-192	-0-	304 1	4027 3	Y	170	171 1	1
10	4867 X	4179	-0-	-688	-0-	187 9	3737 3	Y	111	107 1	5
11	4710 X	4303	-0-	-407	-0-	320 1	3816 3	Y	156	161 1	-0-
12	4681 X	4547	-0-	-134	-0-	122 9	4113 3	Y	207	200 1	7
01	4681 X	4400	-0-	-281	-0-	315 1	4028 3	Y	169	176 1	-0-
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-	172 9		Y	NO RPT		-0-
						206 1					
						228 9					
						186 1					
						186 9					
GATES 07-DR		WELL #: 13H		RRCID -> 276814		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665			
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	222 1	2949 3	Y	167	168 1	2
10	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	184 9	3043 3	Y	121	118 1	5
11	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	261 1	2770 3	Y	150	154 1	1
12	3317 X	3176	-0-	-141	-0-	133 9	2902 3	Y	116	113 1	4
01	3472 X	2999	-0-	-473	-0-	229 1	2698 3	Y	160	163 1	1
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-	165 9		Y	NO RPT		1
						146 1					
						128 9					
						125 1					
						176 9					
GATES 07-DR		WELL #: 14H		RRCID -> 276815		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215			
09	2280 N	2122	-0-	-158	-0-	145 1	1921 3	Y	51	52 1	-0-
10	2356 N	2063	-0-	-293	-0-	56 9	1859 3	Y	41	39 1	2
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	159 1	2076 3	Y	84	86 1	-0-
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	45 9	1913 3	Y	65	63 1	2
01	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	172 1	1796 3	Y	77	79 1	-0-
02	2128 N	NO RPT	-0-	-2128	-0-	92 9		Y	NO RPT		-0-
						96 1					
						72 9					
						83 1					
						85 9					
GATES 07-DR		WELL #: 15H		RRCID -> 276841		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640			
09	4620 X	4474	-0-	-146	-0-	295 1	3912 3	Y	243	245 1	2
10	4774 X	4536	-0-	-238	-0-	267 9	3864 3	Y	310	300 1	12
11	4620 X	4154	-0-	-466	-0-	331 1	3583 3	Y	250	262 1	-0-
12	4774 X	3956	-0-	-818	-0-	341 9	3575 3	Y	184	177 1	7
01	4619 X	4143	-0-	-476	-0-	296 1	3700 3	Y	247	254 1	-0-
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-	275 9		Y	NO RPT		-0-
						179 1					
						202 9					
						171 1					
						272 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	112	1	1478	3	Y	75	75	1
						83	9						1
10	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	129	1	1500	3	Y	68	66	1
						75	9						3
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	120	1	1455	3	Y	96	99	1
						106	9						-0-
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	79	1	1568	3	Y	122	97	1
						134	9						25
01	0	1723	-0-	1723	1723	72	1	1551	3	Y	91	94	1
						100	9						22
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	155					Y	NO RPT		22

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080													
09	2190 X	1693	-0-	-497	-0-	115	1	1503	3	Y	68	66	1
						75	9						5
10	2170 X	1729	-0-	-441	-0-	132	1	1521	3	Y	69	69	1
						76	9						5
11	1830 X	1655	-0-	-175	-0-	121	1	1454	3	Y	73	76	1
						80	9						2
12	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	89	1	1771	3	Y	91	88	1
						100	9						5
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2031	3	Y	104	107	1
						114	9						2
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT		2

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725													
09	1230 N	1055	-0-	-175	-0-	73	1	948	3	Y	31	30	1
						34	9						2
10	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	83	1	963	3	Y	33	34	1
						36	9						1
11	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	77	1	926	3	Y	38	39	1
						42	9						-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	982	3	Y	47	46	1
						52	9						1
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	44	1	969	3	Y	48	49	1
						53	9						-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT		-0-

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527													
09	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	414	1	5399	3	Y	167	161	1
						184	9						8
10	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	471	1	5446	3	Y	135	138	1
						149	9						5
11	4800 X	4700	-0-	-100	-0-	351	1	4211	3	Y	125	130	1
						138	9						-0-
12	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	438	1	8717	3	Y	150	144	1
						165	9						6
01	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	255	1	5660	3	Y	157	162	1
						173	9						1
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	3450 X	3120	-0-	-330	-0-	217	1	2824	3	Y	72	70 1	5
10	3565 X	3215	-0-	-350	-0-	79	9	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	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-	195	1			Y	NO RPT		1
						72	9						
						95	1						
						73	9						
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481													
09	4860 X	3969	-0-	-891	-0-	266	1	3532	3	Y	155	157 1	1
10	4557 X	4157	-0-	-400	-0-	171	9	3689	3	Y	138	134 1	5
11	4200 X	3390	-0-	-810	-0-	316	1	3012	3	Y	117	122 1	-0-
12	4278 X	4153	-0-	-125	-0-	152	9	3867	3	Y	84	80 1	4
01	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	249	1	3863	3	Y	179	183 1	-0-
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-	129	9			Y	NO RPT		-0-
						194	1						
						92	9						
						178	1						
						197	9						
WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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	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													
09	2850 X	1802	-0-	-1048	-0-	119	1	1549	3	Y	122	117 1	6
10	1829 X	1520	-0-	-309	-0-	134	9	1282	3	Y	115	117 1	4
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	111	1	2412	3	Y	132	136 1	-0-
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	127	9	3926	3	Y	162	155 1	7
01	1860 X	1709	-0-	-151	-0-	201	1	1469	3	Y	158	164 1	1
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	145	9			Y	NO RPT		1
						197	1						
						178	9						
						66	1						
						174	9						
OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300													
09	34950 X	29698	-0-	-5252	-0-	1295	1	28403	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-29400	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
COTULLA															
WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	325 1	8506 3	Y	277	266 1				15
10		9858 X	9831	-0-	-27	-0-	305 9	8793 3	Y	252	255 1				12
11		9540 X	8778	-0-	-762	-0-	761 1	7875 3	Y	224	234 1				2
12		12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	277 9	11266 3	Y	256	246 1				12
01		11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	657 1	10974 3	Y	290	299 1				3
02		8876 X	NO RPT	-0-	-8876	-0-	246 9		Y	NO RPT					3

COTULLA															
WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762															
09		9060 X	7080	-0-	-1980	-0-	490 1	6396 3	Y	176	170 1				7
10		9362 X	6762	-0-	-2600	-0-	194 9	6066 3	Y	155	158 1				4
11		8820 X	5236	-0-	-3584	-0-	525 1	4715 3	Y	116	120 1				-0-
12		6727 X	2633	-0-	-4094	-0-	171 9	2441 3	Y	63	61 1				2
01		7316 X	4714	-0-	-2602	-0-	393 1	4364 3	Y	140	142 1				-0-
02		6608 X	NO RPT	-0-	-6608	-0-	128 9		Y	NO RPT					-0-

COTULLA															
WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616															
09		240 N	131	-0-	-109	-0-	9 1	122 3	Y	-0-					-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	15 1	169 3	Y	-0-					-0-
11		180 N	138	-0-	-42	-0-	11 1	127 3	Y	-0-					-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	Y	-0-					-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	7 1	165 3	Y	-0-					-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT					-0-

COTULLA															
WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015															
09		6030 X	3961	-0-	-2069	-0-	278 1	3625 3	Y	53	52 1				4
10		6014 X	3172	-0-	-2842	-0-	58 9	2861 3	Y	58	58 1				4
11		5310 X	2844	-0-	-2466	-0-	247 1	2541 3	Y	83	86 1				1
12		4371 X	3441	-0-	-930	-0-	64 9	3166 3	Y	105	101 1				5
01		4371 X	2780	-0-	-1591	-0-	212 1	2562 3	Y	94	97 1				2
02		3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-	159 1		Y	NO RPT					2

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	11520 X	10626	-0-	-894	-0-	729	1	9666	3	Y	210	212 1
						231	9					1
10	11439 X	10776	-0-	-663	-0-	835	1	9737	3	Y	185	179 1
						204	9					7
11	10980 X	9961	-0-	-1019	-0-	742	1	8978	3	Y	219	226 1
						241	9					-0-
12	11191 X	10764	-0-	-427	-0-	505	1	10060	3	Y	181	175 1
						199	9					6
01	11191 X	11011	-0-	-180	-0-	473	1	10239	3	Y	272	278 1
						299	9					-0-
02	9912 X	NO RPT	-0-	-9912	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125												
09	9690 X	9299	-0-	-391	-0-	624	1	8271	3	Y	367	371 1
						404	9					2
10	9486 X	9251	-0-	-235	-0-	703	1	8198	3	Y	318	309 1
						350	9					11
11	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	676	1	8174	3	Y	369	380 1
						406	9					-0-
12	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	441	1	8786	3	Y	352	340 1
						387	9					12
01	9610 X	8277	-0-	-1333	-0-	348	1	7536	3	Y	357	369 1
						393	9					-0-
02	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT	-0-
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804												
09	9780 X	8795	-0-	-985	-0-	605	1	7896	3	Y	267	258 1
						294	9					11
10	9579 X	9258	-0-	-321	-0-	713	1	8237	3	Y	280	282 1
						308	9					9
11	9180 X	8571	-0-	-609	-0-	633	1	7584	3	Y	322	331 1
						354	9					-0-
12	9486 X	8959	-0-	-527	-0-	415	1	8256	3	Y	262	253 1
						288	9					9
01	9486 X	9436	-0-	-50	-0-	384	1	8526	3	Y	478	484 1
						526	9					3
02	8372 X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					Y	NO RPT	3
COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520												
09	7830 X	7037	-0-	-793	-0-	480	1	6256	3	Y	274	264 1
						301	9					10
10	7781 X	6927	-0-	-854	-0-	529	1	6115	3	Y	257	260 1
						283	9					7
11	7530 X	6190	-0-	-1340	-0-	454	1	5440	3	Y	269	276 1
						296	9					-0-
12	7688 X	6357	-0-	-1331	-0-	292	1	5823	3	Y	220	212 1
						242	9					8
01	7285 X	6785	-0-	-500	-0-	277	1	6165	3	Y	312	319 1
						343	9					1
02	6580 X	NO RPT	-0-	-6580	-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 #:		174H	RRCID ->	278924	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8630 - 13232	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	7950 X	7867	-0-	-83	-0-	532	1	7048	3	Y	261	263 1	1
						287	9						
10	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	608	1	7098	3	Y	186	181 1	6
						205	9						
11	8220 X	7376	-0-	-844	-0-	546	1	6608	3	Y	202	208 1	-0-
						222	9						
12	8494 X	7274	-0-	-1220	-0-	336	1	6698	3	Y	218	211 1	7
						240	9						
01	8494 X	7235	-0-	-1259	-0-	308	1	6674	3	Y	230	237 1	-0-
						253	9						
02	7336 X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR		WELL #:		192H	RRCID ->	278926	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8474 - 11405	
09	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	315	1	4174	3	Y	90	91 1	1
						99	9						
10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	424	1	4945	3	Y	87	84 1	4
						96	9						
11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	382	1	4622	3	Y	106	110 1	-0-
						117	9						
12	4619 X	4521	-0-	-98	-0-	212	1	4219	3	Y	82	79 1	3
						90	9						
01	5456 X	4139	-0-	-1317	-0-	178	1	3864	3	Y	88	91 1	-0-
						97	9						
02	4928 X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR		WELL #:		176H	RRCID ->	278934	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8735 - 13168	
09	7680 X	7267	-0-	-413	-0-	495	1	6565	3	Y	188	189 1	-0-
						207	9						
10	7874 X	7295	-0-	-579	-0-	565	1	6588	3	Y	129	126 1	3
						142	9						
11	7470 X	7078	-0-	-392	-0-	528	1	6392	3	Y	144	147 1	-0-
						158	9						
12	7688 X	7571	-0-	-117	-0-	353	1	7033	3	Y	168	162 1	6
						185	9						
01	7688 X	7616	-0-	-72	-0-	327	1	7078	3	Y	192	197 1	1
						211	9						
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT		1

GATES 11-DR		WELL #:		177H	RRCID ->	278938	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8772 - 13015	
09	8100 X	7596	-0-	-504	-0-	522	1	6925	3	Y	135	137 1	1
						149	9						
10	8122 X	7729	-0-	-393	-0-	600	1	6997	3	Y	120	117 1	4
						132	9						
11	8010 X	7303	-0-	-707	-0-	545	1	6598	3	Y	145	149 1	-0-
						160	9						
12	8277 X	4708	-0-	-3569	-0-	220	1	4378	3	Y	100	97 1	3
						110	9						
01	8277 X	5765	-0-	-2512	-0-	249	1	5387	3	Y	117	120 1	-0-
						129	9						
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-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 #: 123H		RRCID -> 278947		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 8183		PERF. 8446 - 11455	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	7020 X	6585	-0-	-435	-0-	457 1	6061 3	Y	61	61 1	1
10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	67 9	6597 3	Y	67	66 1	2
11	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	566 1	6452 3	Y	45	47 1	-0-
12	7223 X	6534	-0-	-689	-0-	74 9	6162 3	Y	57	55 1	2
01	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	533 1	7029 3	Y	103	105 1	-0-
02	6552 X	NO RPT	-0-	-6552	-0-	50 9		Y	NO RPT		-0-
						309 1					
						63 9					
						325 1					
						113 9					
GATES 11-DR		WELL #: 124H		RRCID -> 278949		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8598 - 12621	
09	9000 X	8466	-0-	-534	-0-	584 1	7739 3	Y	130	132 1	-0-
10	9176 X	7964	-0-	-1212	-0-	143 9	7177 3	Y	156	151 1	5
11	8790 X	6122	-0-	-2668	-0-	615 1	5532 3	Y	121	126 1	-0-
12	9083 X	6988	-0-	-2095	-0-	172 9	6569 3	Y	81	79 1	2
01	8959 X	7621	-0-	-1338	-0-	457 1	7132 3	Y	145	147 1	-0-
02	7896 X	NO RPT	-0-	-7896	-0-	133 9		Y	NO RPT		-0-
						330 1					
						89 9					
						329 1					
						160 9					
GATES 11-DR		WELL #: 193H		RRCID -> 278952		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 8378 - 11695	
09	6180 X	5689	-0-	-491	-0-	389 1	5160 3	Y	127	129 1	-0-
10	6448 X	6137	-0-	-311	-0-	140 9	5537 3	Y	114	110 1	4
11	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	475 1	5769 3	Y	141	145 1	-0-
12	6448 X	5248	-0-	-1200	-0-	125 9	4900 3	Y	93	90 1	3
01	6355 X	6175	-0-	-180	-0-	477 1	5743 3	Y	152	154 1	1
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-	155 9		Y	NO RPT		1
						246 1					
						102 9					
						265 1					
						167 9					
GATES 11-DR		WELL #: 122H		RRCID -> 278993		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8540 - 11065	
09	7050 X	3844	-0-	-3206	-0-	265 1	3517 3	Y	56	57 1	-0-
10	7006 X	1710	-0-	-5296	-0-	62 9	1515 3	Y	59	58 1	1
11	6780 X	883	-0-	-5897	-0-	130 1	796 3	Y	19	20 1	-0-
12	6045 X	1296	-0-	-4749	-0-	65 9	1212 3	Y	21	19 1	2
01	5363 X	4361	-0-	-1002	-0-	66 1	4054 3	Y	109	111 1	-0-
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-	21 9		Y	NO RPT		-0-
						61 1					
						23 9					
						187 1					
						120 9					
GATES 07-DR		WELL #: 8H		RRCID -> 279040		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8186		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 499978																						
GATES 07-DR													WELL #: 9H		RRCID -> 279041		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 8290		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 BALANCE					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504													WELL #: 47H		RRCID -> 279122		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 2878		PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		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	
09		19890 X	19291	-0-	-599	-0-	1323	1	17543	3	Y	386	390	1			2					
							425	9														
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	NO RPT	-0-	-18340	-0-					Y	NO RPT					-0-					
GATES 11-DR													WELL #: 201H		RRCID -> 279207		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 8345 - 14130	
09		11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	774	1	10255	3	Y	297	300	1			3					
							327	9														
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	NO RPT	-0-	-11984	-0-					Y	NO RPT					1					
GATES 07-DR													WELL #: 202H		RRCID -> 279299		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 8034		PERF. N/A	
09		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 07-DR		WELL #:		203H	RRCID ->	279318	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	7997	PERF. N/A				
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	279604	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 8701 - 13390				
09	1230 N	1009	-0-	-221	-0-	65	1	849	3	Y	86	83	1		3
						95	9								
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	879	3	Y	80	81	1		2
						88	9								
11	990 N	816	-0-	-174	-0-	58	1	695	3	Y	57	59	1		-0-
						63	9								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	3	Y	119	118	1		1
						131	9								
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT				1

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	280746	COMPL. DATE	10/17/2016	TOTAL DEPTH	9746	PERF. 10070 - 15815				
09	11850 X	8732	-0-	-3118	-0-	166	1	8540	3	Y	24				35
						26	9								
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
						158	9								
12	12245 X	9055	-0-	-3190	-0-	160	1	8872	3	Y	21	80	1		20
						23	9								
01	12245 X	7555	-0-	-4690	-0-	162	1	7369	3	Y	22				42
						24	9								
02	11060 X	NO RPT	-0-	-11060	-0-					Y	NO RPT				42

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		22H	RRCID ->	280747	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9957 - 15359				
09	10470 X	7887	-0-	-2583	-0-	151	1	7725	3	Y	10				13
						11	9								
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
						130	9								
12	10075 X	4942	-0-	-5133	-0-	87	1	4851	3	Y	4	50	1		10
						4	9								
01	10075 X	5579	-0-	-4496	-0-	120	1	5439	3	Y	18				28
						20	9								
02	8708 X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT				28

GATES 11-DR		WELL #:		157H	RRCID ->	280895	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8507 - 13353				
09	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	296	1	3919	3	Y	152	154	1		-0-
						167	9								
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	374	1	4367	3	Y	147	143	1		4
						162	9								
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	335	1	4051	3	Y	122	126	1		-0-
						134	9								
12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	253	1	5046	3	Y	180	174	1		6
						198	9								
01	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	214	1	4643	3	Y	184	190	1		-0-
						202	9								
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-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 #: 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
09	12660 X	10396	-0-	-2264	-0-	697	1	9241	3	Y	416	421 1 2
						458	9					
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	NO RPT	-0-	-9716	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696												
09	10710 X	10386	-0-	-324	-0-	689	1	9134	3	Y	512	517 1 2
						563	9					
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	NO RPT	-0-	-9688	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668												
09	10980 X	9757	-0-	-1223	-0-	660	1	8743	3	Y	322	325 1 3
						354	9					
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	NO RPT	-0-	-9100	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153												
09	11190 X	9416	-0-	-1774	-0-	638	1	8456	3	Y	293	297 1 2
						322	9					
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	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT	2

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LONG, A. G. HEIRS 'A' //CONT.// 499978															
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		127140 X	80981	-0-	-46159	-0-	1519	1	77933	3	Y	1390	1421	1	89
							1529	9							
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	NO RPT	-0-	-75572	-0-					Y	NO RPT			193

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059															
09		128880 X	84580	-0-	-44300	-0-	1571	1	80614	3	Y	2177	2278	1	144
							2395	9							
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		78932 X	NO RPT	-0-	-78932	-0-					Y	NO RPT			271

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178															
09		131760 X	90271	-0-	-41489	-0-	1659	1	85140	3	Y	3156	3275	1	207
							3472	9							
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	NO RPT	-0-	-84252	-0-					Y	NO RPT			173

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467															
09		122640 X	73816	-0-	-48824	-0-	1365	1	70027	3	Y	2204	2284	1	143
							2424	9							
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	NO RPT	-0-	-68908	-0-					Y	NO RPT			291

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 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

09		214770 X	142324	-0-	-72446	-0-	2663 1	136646	3	Y	2741	2846	1	180
							3015 9							
10		221929 X	128040	-0-	-93889	-0-	3379 1	121535	3	Y	2842	2874	1	148
							3126 9							
11		214770 X	110387	-0-	-104383	-0-	938 1	107254	3	Y	1995	2023	1	120
							2195 9							
12		198493 X	99788	-0-	-98705	-0-	1737 1	96379	3	Y	1520	1518	1	122
							1672 9							
01		170345 X	90422	-0-	-79923	-0-	1912 1	86971	3	Y	1399	1255	1	266
							1539 9							
02		132832 X	NO RPT	-0-	-132832	-0-				Y	NO RPT			266

LIGHTNING OIL COMPANY 500600														
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790														

09		3750 X	2558	-0-	-1192	-0-	76 1	2405	2	N	70			188
							77 9							
10		3875 X	2386	-0-	-1489	-0-	79 1	2255	2	N	47			235
							52 9							
11		3750 X	3025	-0-	-725	-0-	76 1	2891	2	N	53	190	1	98
							58 9							
12		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	76 1	4516	2	N	94			192
							103 9							
01		3503 X	3185	-0-	-318	-0-	79 1	3049	2	N	52			244
							57 9							
02		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	72 1	3561	2	N	35	175	1	104
							39 9							

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833														

09		3210 X	1639	-0-	-1571	-0-	76 1	1515	2	N	44	187	1	45
							48 9							
10		3007 X	1861	-0-	-1146	-0-	79 1	1732	2	N	45			90
							50 9							
11		2910 X	2396	-0-	-514	-0-	76 1	2267	2	N	48			138
							53 9							
12		3007 X	2696	-0-	-311	-0-	76 1	2543	2	N	70			208
							77 9							
01		2480 X	2017	-0-	-463	-0-	79 1	1903	2	N	32			240
							35 9							
02		2268 X	619	-0-	-1649	-0-	71 1	545	2	N	3	175	1	68
							3 9							

PROTEGE ENERGY III LLC 681493														
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405														

09		0	503	-0-	503	1743	373 1	129	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
10		0	508	-0-	508	2251	412 1	81	3	Y	12	12	0	-0-
							2 4	13	9					
11		0	571	-0-	571	2822	535 1	32	3	Y	2	2	0	-0-
							2 4	2	9					
12		3100 N	511	-0-	-2589	233	510 1	1	9	Y	1	1	0	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	233				Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	233				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493								
MORO CREEK			WELL #:		3302H	RRCID ->	265724	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 7323 - 12223	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	0	1338	-0-	1338	3981	283	1	884	3	Y	149	149 0	4
						7	4	164	9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	787					Y	NO RPT		3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	787					Y	NO RPT		3

CMWW A			WELL #:		104H	RRCID ->	267487	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 7962 - 13420	

09	3000 N	1993	-0-	-1007	4415	495	1	1130	3	Y	333	333 0	8
						2	4	366	9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

CMWW A			WELL #:		4501H	RRCID ->	269906	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 7729 - 17759	

09	0	1768	-0-	1768	4303	522	1	1011	3	Y	212	210 0	5
						2	4	233	9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6140					Y	NO RPT		5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6140					Y	NO RPT		5

CMWW A			WELL #:		4403H	RRCID ->	271311	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 7503 - 12615	

09	0	46044	-0-	46044	97125	1224	1	33462	3	Y	10286	10285 0	245
						43	4	11315	9				
10	0	51545	-0-	51545	148670	1617	1	39453	3	Y	9372	9380 0	237
						166	4	10309	9				
11	0	49064	-0-	49064	197734	1754	1	39393	3	Y	7064	7114 0	187
						147	4	7770	9				
12	241887 X	44153	-0-	-197734	-0-	1589	1	36889	2	Y	5102	5182 0	107
						63	4	5612	9				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		107
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
09	3330 X	3174	-0-	-156	-0-	177 1 4 4	2683 3 310 9	Y	282	281 0	7
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051			
09	4020 X	3138	-0-	-882	-0-	175 1 3 4	2533 3 427 9	Y	388	388 0	9
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003			
09	0	1698	-0-	1698	10307	269 1 2 4	1225 3 202 9	Y	184	184 0	6
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12202			Y	NO RPT		8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12202			Y	NO RPT		8
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065			
09	0	1700	-0-	1700	9218	226 1 2 4	1257 3 215 9	Y	195	195 0	5
10	3100 N	1725	-0-	-1375	7843	239 1 6 4	1260 3 220 9	Y	200	198 0	7
11	0	1538	-0-	1538	9381	238 1 5 4	1086 3 209 9	Y	190	190 0	7
12	3100 N	1700	-0-	-1400	7981	235 1 2 4	1241 2 222 9	Y	202	203 0	6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7981			Y	NO RPT		6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7981			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009							
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
09	6779 X	3421	-0-	-3358	-0-	346	1	2770	3	Y	274	274	0		7
						4	4	301	9						
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030							
09	0	1103	-0-	1103	5393	687	1	409	3	Y	3	15	0	3 1	2
						4	4	3	9						
10	0	686	-0-	686	6079	616	1	70	9	Y	64	64	0		2
						453		13	9	Y	12	13	0		1
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
										Y	NO RPT				2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3969					Y	NO RPT				2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3969					Y	NO RPT				2

CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624							
09	0	466	-0-	466	1299	120	1	268	3	Y	71	120	1		165
						78	9								
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT				270
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT				270

MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030							
09	4917 X	2321	-0-	-2596	-0-	745	1	1222	3	Y	311	315	0		16
						12	4	342	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

CMWW A		WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020							
09	11022 X	5286	-0-	-5736	-0-	563	1	4223	3	Y	449	449	0		11
						6	4	494	9						
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
CMWW A		WELL #: 4314H		RRCID -> 272510		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277							
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
09	0	3043	-0-	3043	12177	587 1	1213 3	1241 9	Y	1128	1128	0			27
10	0	2008	-0-	2008	14185	594 1	472 3	938 9	Y	853	861	0			19
11	0	1757	-0-	1757	15942	608 1	306 3	840 9	Y	764	762	0			21
12	16589 X	647	-0-	-15942	-0-	472 1	8 2	166 9	Y	151	169	0			3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647							
09	0	1263	-0-	1263	2439	252 1	789 3	221 9	Y	201	201	0			6
10	0	1254	-0-	1254	3693	265 1	762 3	223 9	Y	203	199	0			10
11	0	1088	-0-	1088	4781	271 1	596 3	218 9	Y	198	199	0			9
*12	3100 N	1094	-0-	-2006	2775	269 1	584 2	240 9	Y	218	220	0			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2775				Y	NO RPT					7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2775				Y	NO RPT					7
CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726							
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	461 1	2358 3	856 9	Y	778	778	0			18
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	479 1	2130 3	824 9	Y	749	751	0			16
11	3000 X	2941	-0-	-59	-0-	453 1	1712 3	768 9	Y	698	696	0			18
12	3100 X	2875	-0-	-225	-0-	462 1	1621 2	789 9	Y	717	720	0			15
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					15
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					15
CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469							
09	0	125	-0-	125	326	47 1	78 9	69 9	Y	71	118	1			162
10	498 N	172	-0-	-326	-0-	103 1	69 9	108 9	Y	63					225
11	0	175	-0-	175	175	67 1	108 9	90 9	Y	98	79	0			244
12	343 N	168	-0-	-175	-0-	78 1	90 9		Y	82					326
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					326
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					326
CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020							
09	0	238	-0-	238	238	172 1	66 9	55 9	Y	60	60	0			1
10	0	231	-0-	231	469	176 1	55 9	37 9	Y	50	49	0			2
11	0	237	-0-	237	706	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
CMWW A		WELL #:		4502H	RRCID ->	274155	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7362 - 17761	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	2374	-0-	2374	2374	537	1	1386	3	Y	408	403 0	10
						2	4	449	9				
10	0	1396	-0-	1396	3770	507	1	628	3	Y	233	236 0	7
						5	4	256	9				
11	0	440	-0-	440	4210	432	1	1	4	Y	6	10 0	3
						7	9						
12	3100 N	535	-0-	-2565	1645	251	1	126	2	Y	143	141 0	5
						1	4	157	9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1645					Y	NO RPT		5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1645					Y	NO RPT		5

CMWW A		WELL #:		4405H	RRCID ->	274158	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7558 - 15236	
09	0	2239	-0-	2239	13726	233	1	1795	3	Y	189	188 0	6
						3	4	208	9				
10	0	2126	-0-	2126	15852	256	1	1657	3	Y	186	183 0	9
						8	4	205	9				
11	3000 N	2197	-0-	-803	15049	266	1	1683	3	Y	219	220 0	8
						7	4	241	9				
12	3100 N	1309	-0-	-1791	13258	232	1	873	2	Y	184	187 0	5
						2	4	202	9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13258					Y	NO RPT		5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13258					Y	NO RPT		5

CMWW A		WELL #:		4406H	RRCID ->	274305	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	7426 - 14976	
09	0	1494	-0-	1494	8685	258	1	1100	3	Y	122	121 0	4
						2	4	134	9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6318					Y	NO RPT		4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6318					Y	NO RPT		4

MORO CREEK		WELL #:		2405H	RRCID ->	276199	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7425 - 15099	
09	0	970	-0-	970	3684	323	1	456	3	Y	171	173 0	7
						3	4	188	9			3 1	
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	3
						5	4	166	9			2 1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3088					Y	NO RPT		3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3088					Y	NO RPT		3

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493										
MORO CREEK			WELL #:		2404H	RRCID ->	276264	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7267 - 16854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	0	2738	-0-	2738	5299	475	1 4	1751	3 9	Y	457	457	0 1	7 1	19
10	0	2526	-0-	2526	7825	462	1 4	1660	3 9	Y	365	376	0 0		8
11	0	3482	-0-	3482	11307	458	1 4	2551	3 9	Y	428	428	0 0		8
12	3100 N	3062	-0-	-38	11269	441	1 4	2120	2 9	Y	424	412	0 0	11 1	9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11269					Y	NO RPT				9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11269					Y	NO RPT				9

CMWW B			WELL #:		3602H	RRCID ->	276282	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	7016 - 12087		

09	4350 X	4349	-0-	-1	-0-	505	1 4	3452	3 9	Y	352	352	0 0		13
10	4495 X	3949	-0-	-546	-0-	526	1 4	3153	3 9	Y	232	235	0 0		10
11	4350 X	3677	-0-	-673	-0-	548	1 4	2878	3 9	Y	217	215	0 0		12
12	4495 X	3891	-0-	-604	-0-	550	1 4	3070	2 9	Y	241	239	0 0		14
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14

MORO CREEK			WELL #:		2406H	RRCID ->	276346	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7396 - 15351		

09	0	1358	-0-	1358	5294	489	1 4	631	3 9	Y	213	216	0 0	4 1	9
10	0	1410	-0-	1410	6704	476	1 4	783	3 9	Y	136	141	0 0		4
11	0	1329	-0-	1329	8033	451	1 4	743	3 9	Y	122	123	0 0		3
12	3100 N	963	-0-	-2137	5896	404	1 4	432	2 9	Y	105	102	0 0	4 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5896					Y	NO RPT				2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5896					Y	NO RPT				2

MORO CREEK			WELL #:		2601H	RRCID ->	276349	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7050 - 11632		

09	0	364	-0-	364	3679	52	1 4	312	9 9	Y	284	278	0 0		13
10	0	1273	-0-	1273	4952	155	1 4	527	3 9	Y	536	542	0 0		7
11	0	1917	-0-	1917	6869	329	1 4	937	3 9	Y	591	590	0 0		8
12	3100 N	1588	-0-	-1512	5357	271	1 4	395	2 9	Y	830	819	0 0	3 1	16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5357					Y	NO RPT				16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5357					Y	NO RPT				16

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493										
CMWW A			WELL #:		4408H	RRCID ->	276422	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7440 - 12649		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	43783	-0-	43783	103360	1144	1 31280	3	11319	9	Y	10290	10296	0	246
10	0	39860	-0-	39860	143220	1290	1 30046	3	8397	9	Y	7634	7644	0	236
11	177758 X	34538	-0-	-143220	-0-	127	4 27141	3	5970	9	Y	5427	5520	0	143
12	32342 X	32342	-0-	-0-	-0-	102	4 25824	2	5188	9	Y	4716	4760	0	99
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44	4				Y	NO RPT			99
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			99

MORO CREEK			WELL #:		2402H	RRCID ->	276502	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	7265 - 12470		
09	0	2904	-0-	2904	15891	481	1 2146	3	266	9	Y	242	238	0	12
10	0	2866	-0-	2866	18757	11	4 2132	3	286	9	Y	260	265	0	7
11	0	2733	-0-	2733	21490	445	1 2043	3	278	9	Y	253	254	0	6
12	3100 N	2560	-0-	-540	20950	411	1 1877	2	238	9	Y	216	207	0	6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20950	1	4				Y	NO RPT			6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20950	31	4				Y	NO RPT			6

MORO CREEK			WELL #:		3310H	RRCID ->	277701	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7278 - 17283		
09	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	578	1 1474	3	385	9	Y	350	351	0	13
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	13	4 1566	3	201	9	Y	183	193	0	3
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	596	1 1241	3	409	9	Y	372	364	0	11
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	2	4 1067	2	427	9	Y	388	389	0	10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	4				Y	NO RPT			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			10

MORO CREEK			WELL #:		3404H	RRCID ->	277703	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7362 - 14891		
09	11155 X	4914	-0-	-6241	-0-	755	1 3343	3	790	9	Y	718	718	0	16
10	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	26	4 3469	3	791	9	Y	719	722	0	13
11	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	789	1 3290	3	715	9	Y	650	643	0	20
12	5022 X	4639	-0-	-383	-0-	4	4 3143	2	682	9	Y	620	625	0	15
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	4				Y	NO RPT			15
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	795	1				Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493															
MORO CREEK		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943									
M	O	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	
09		4200 X	4171	-0-	-29	-0-	683 1	2944 3	Y	474	478 0					11	
							23 4	521 9									
10		4340 X	3898	-0-	-442	-0-	690 1	2686 3	Y	472	475 0					8	
							3 4	519 9									
11		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	765 1	3977 3	Y	720	706 0					22	
							15 4	792 9									
12		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	678 1	3572 2	Y	575	583 0					14	
							21 4	633 9									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					14	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					14	

MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164									
09		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	588 1	2235 3	Y	410	410 0					10	
							18 4	451 9									
10		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	630 1	2194 3	Y	387	390 0					7	
							2 4	426 9									
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	668 1	2358 3	Y	360	356 0					11	
							10 4	396 9									
12		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	703 1	2230 2	Y	385	386 0					10	
							14 4	424 9									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					10	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					10	

MORO CREEK		WELL #: 3307H		RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663									
09		2160 X	1868	-0-	-292	-0-	436 1	1193 3	Y	208	210 0					7	
							10 4	229 9									
10		2232 X	1674	-0-	-558	-0-	473 1	1002 3	Y	180	184 0					3	
							1 4	198 9									
11		2070 X	1651	-0-	-419	-0-	505 1	933 3	Y	189	186 0					6	
							5 4	208 9									
12		2046 X	1320	-0-	-726	-0-	471 1	664 2	Y	164	166 0					4	
							5 4	180 9									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4	

CMWW A		WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246									
09		12169 X	6061	-0-	-6108	-0-	705 1	4617 3	Y	665	661 0					20	
							7 4	732 9									
10		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	742 1	4499 3	Y	814	791 0					43	
							21 4	895 9									
11		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	788 1	4259 3	Y	826	836 0					33	
							18 4	909 9									
12		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	688 1	4585 2	Y	858	867 0					24	
							9 4	944 9									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493									
CMWW A			WELL #:		4409H	RRCID ->	284222	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7329 - 15310	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09		14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	825	1	12262	3	Y	1225	1223 0	32
							16	4	1348	9				
10		14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	811	1	12603	3	Y	1248	1239 0	41
							54	4	1373	9				
11		15315 X	15315	-0-	-0-	-0-	940	1	13003	3	Y	1202	1202 0	41
							50	4	1322	9				
12		14167 X	13362	-0-	-805	-0-	1174	1	10707	2	Y	1329	1335 0	35
							19	4	1462	9				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		35
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		35

CMWW A			WELL #:		4320H	RRCID ->	285293	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7298 - 15171	
09		19205 X	9715	-0-	-9490	-0-	453	1	8419	3	Y	756	754 0	19
							11	4	832	9				
10		10137 X	9577	-0-	-560	-0-	438	1	8434	3	Y	608	608 0	19
							36	4	669	9				
11		9480 X	9300	-0-	-180	-0-	399	1	8207	3	Y	603	602 0	20
							31	4	663	9				
12		9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	354	1	8763	2	Y	548	554 0	14
							15	4	603	9				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14

MORO CREEK			WELL #:		2310H	RRCID ->	285295	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7006 - 16661	
09		0	763	-0-	763	880	644	1	119	9	Y	108	102 0	5
			1538	-0-	1538	2418	688	1	628	3	Y	201	201 0	5
							1	4	221	9				
11		0	3779	-0-	3779	6197	720	1	2644	3	Y	375	372 0	8
							2	4	413	9				
12		3100 N	4547	-0-	1447	7644	712	1	3288	2	Y	447	430 0	10
							55	4	492	9			15 1	10
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7644				Y	NO RPT		10
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7644				Y	NO RPT		10

MORO CREEK			WELL #:		2308H	RRCID ->	285334	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7290 - 17388	
09		17880 X	4522	-0-	-13358	-0-	523	1	1350	3	Y	2401	2310 0	94
							8	4	2641	9				
10		18476 X	11356	-0-	-7120	-0-	788	1	4938	3	Y	5113	5142 0	65
							6	4	5624	9				
11		17880 X	8768	-0-	-9112	-0-	744	1	4726	3	Y	2995	3018 0	42
							3	4	3295	9				
12		11284 X	5781	-0-	-5503	-0-	676	1	3164	2	Y	1717	1709 0	33
							52	4	1889	9			17 1	33
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		33
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		33

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493														
MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018			TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151							
M	O	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
09		16740 X	6359	-0-	-10381	-0-	964 1	4880 3	Y	446	428 0	14 1			21	
							24 4	491 9								
10		17236 X	10278	-0-	-6958	-0-	1063 1	8297 3	Y	825	820 0				26	
							10 4	908 9								
11		16680 X	11006	-0-	-5674	-0-	1040 1	8726 3	Y	1122	1125 0				23	
							6 4	1234 9								
12		11315 X	10104	-0-	-1211	-0-	999 1	7901 2	Y	984	946 0	37 1			24	
							122 4	1082 9								
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					24	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					24	
CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480							
09		11934 X	5068	-0-	-6866	-0-	662 1	3802 3	Y	544	541 0				21	
							6 4	598 9								
10		9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	786 1	7779 3	Y	856	823 0				54	
							35 4	942 9								
11		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	801 1	7289 3	Y	765	774 0				45	
							29 4	842 9								
12		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	805 1	8091 2	Y	789	800 0				34	
							15 4	868 9								
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					34	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					34	
CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535							
09		0	413	-0-	413	413	307 1	106 9	Y	96	96 0				3	
							4 4	763 9								
10		0	551	-0-	551	964	443 1	108 9	Y	98	97 0				4	
							14 4	571 9								
11		0	473	-0-	473	1437	379 1	94 9	Y	85	85 0				4	
							286 1	99 9	Y	90	90 0				4	
12		1822 N	385	-0-	-1437	-0-			Y	NO RPT					4	
									Y	NO RPT					4	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4	
CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186							
09		8432 X	4180	-0-	-4252	-0-	304 1	3109 3	Y	694	689 0				16	
							4 4	763 9								
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					12	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					12	
CMWW A		WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391							
09		23475 X	11929	-0-	-11546	-0-	527 1	10475 3	Y	830	831 0				20	
							14 4	913 9								
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					12	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW A		WELL #: 4504H		RRCID ->	287208	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7628 - 13133				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		26640 X	25468	-0-	-1172	-0-	1033 1	22737 3	Y	1517	1516	0		38
							29 4	1669 9						
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				43
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				43

CMWW A		WELL #: 4505H		RRCID ->	287209	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 7341 - 17341				
09		82679 X	40274	-0-	-42405	-0-	1505 1	36237 3	Y	2259	2260	0		58
							47 4	2485 9						
10		44950 X	41356	-0-	-3594	-0-	1465 1	36500 3	Y	2943	2919	0		82
							154 4	3237 9						
11		43500 X	39846	-0-	-3654	-0-	1485 1	35186 3	Y	2767	2765	0		84
							131 4	3044 9						
12		42408 X	39794	-0-	-2614	-0-	1470 1	35202 2	Y	2784	2802	0		66
							60 4	3062 9						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				66
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				66

CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID ->	287210	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7342 - 17318				
09		83695 X	41450	-0-	-42245	-0-	1530 1	37264 3	Y	2371	2367	0		64
							48 4	2608 9						
10		43338 X	41731	-0-	-1607	-0-	1563 1	37422 3	Y	2353	2330	0		87
							158 4	2588 9						
11		41940 X	39519	-0-	-2421	-0-	1620 1	35441 3	Y	2114	2123	0		78
							133 4	2325 9						
12		42253 X	39844	-0-	-2409	-0-	1589 1	35616 2	Y	2344	2359	0		63
							61 4	2578 9						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				63
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				63

CMWW A		WELL #: 4507H		RRCID ->	287211	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 7534 - 17497				
09		66574 X	28164	-0-	-38410	-0-	1182 1	25161 3	Y	1625	1643	0		43
							33 4	1788 9						
10		41230 X	29884	-0-	-11346	-0-	1236 1	26652 3	Y	1712	1703	0		52
							113 4	1883 9						
11		39900 X	28081	-0-	-11819	-0-	1208 1	24827 3	Y	1775	1768	0		59
							93 4	1953 9						
12		39370 X	33388	-0-	-5982	-0-	1319 1	29304 2	Y	2468	2466	0		61
							50 4	2715 9						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				61
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				61

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493															
MORO CREEK		WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210									
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	
09		12087 X	6244	-0-	-5843	-0-	539 1	5366 3		Y	285	274 0	20 1			15	
							25 4	314 9									
10		8060 X	7143	-0-	-917	-0-	519 1	6352 3		Y	240	240 0				15	
							8 4	264 9									
11		7560 X	6893	-0-	-667	-0-	448 1	6157 3		Y	258	263 0				10	
							4 4	284 9									
12		7223 X	6258	-0-	-965	-0-	376 1	5505 2		Y	269	246 0	24 1			9	
							81 4	296 9									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9	
MORO CREEK										WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398	
09		15300 X	9613	-0-	-5687	-0-	1000 1	7763 3		Y	739	700 0	25 1			35	
							37 4	813 9									
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	40 1			25	
							131 4	1168 9									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					25	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					25	
MORO CREEK										WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708	
09		15150 X	8737	-0-	-6413	-0-	783 1	7093 3		Y	753	730 0	22 1			35	
							33 4	828 9									
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	33 1			23	
							112 4	1122 9									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23	
CMWW A										WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 08/06/2021		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692	
09		51950 X	25205	-0-	-26745	-0-	1131 1	20689 3		N	3053	3052 0				87	
							27 4	3358 9									
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		24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-				N	NO RPT					97	
02		21896 X	NO RPT	-0-	-21896	-0-				N	NO RPT					97	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021			TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876				
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	
09	70608 X	35922	-0-	-34686	-0-	1406	1	30410	3	N	3697	3692 0	110
						39	4	4067	9				
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	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT		113
02	16688 X	NO RPT	-0-	-16688	-0-					N	NO RPT		113

CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051				
09	52880 X	52880	-0-	-0-	-0-	1889	1	45822	3	N	4645	4643 0	127
						59	4	5110	9				
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	27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT		130
02	24976 X	NO RPT	-0-	-24976	-0-					N	NO RPT		130

MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076				
09	85114 X	40298	-0-	-44816	-0-	1870	1	33073	3	N	4663	4677 0	115
						226	4	5129	9				
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	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT		112
02	14140 X	NO RPT	-0-	-14140	-0-					N	NO RPT		112

MORO CREEK		WELL #: 3320H		RRCID -> 288932		COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901				
09	66476 X	35009	-0-	-31467	-0-	1680	1	28215	3	N	4473	4465 0	111
						194	4	4920	9				
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	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT		61
02	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT		61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493															
MORO CREEK		WELL #: 3321H		RRCID -> 288933		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976									
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	
09		67943 X	32039	-0-	-35904	-0-	1371 1	27247 3	N	2942	2956	0				74	
							185 4	3236 9									
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		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-				N	NO RPT					55	
02		16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-				N	NO RPT					55	
MORO CREEK										WELL #: 3322H		RRCID -> 288934		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801	
09		30031 X	30031	-0-	-0-	-0-	1539 1	24780 3	N	3220	3228	0				82	
							170 4	3542 9									
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		10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-				N	NO RPT					54	
02		9912 X	NO RPT	-0-	-9912	-0-				N	NO RPT					54	
MORO CREEK										WELL #: 3323H		RRCID -> 288935		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601	
09		74896 X	35154	-0-	-39742	-0-	1556 1	29647 3	N	3408	3421	0				84	
							202 4	3749 9									
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		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-				N	NO RPT					58	
02		16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-				N	NO RPT					58	
CMWW B										WELL #: 3605H		RRCID -> 292268		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921	
09		44107 X	44107	-0-	-0-	-0-	1612 1	35181 3	N	6607	6605	0				616	
							46 4	7268 9									
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		9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-				N	NO RPT					620	
02		8596 X	NO RPT	-0-	-8596	-0-				N	NO RPT					620	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC													//CONT.// 681493									
MORO CREEK													WELL #: 2410H		RRCID -> 292296		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 6991		PERF. 7275 - 15276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
09		16920 X	5883	-0-	-11037	-0-	821 1	4762 3	N	252	299 0		12									
							23 4	277 9														
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		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			N	NO RPT			29									
02		15792 X	NO RPT	-0-	-15792	-0-			N	NO RPT			29									

CMWW B													WELL #: 3604H		RRCID -> 292346		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 6850 - 16851	
09		30659 X	30659	-0-	-0-	-0-	1077 1	26815 3	N	2484	2499 0		373									
							35 4	2732 9														
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		11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-			N	NO RPT			419									
02		10752 X	NO RPT	-0-	-10752	-0-			N	NO RPT			419									

MORO CREEK													WELL #: 2411H		RRCID -> 292573		COMPL. DATE 12/09/2020		TOTAL DEPTH 6979		PERF. 7225 - 15276	
09		25860 X	378	-0-	-25482	-0-	378 1		N	-0-	42 0		2									
									N	137	138 0		1									
10		26722 X	-0-	-0-	-26722	-0-			N													
									N	227	225 0		3									
11		25860 X	961	-0-	-24899	-0-	711 1	250 9	N				7									
									N	189	185 0		7									
12		23002 X	819	-0-	-22183	-0-	611 1	208 9	N				7									
									N	NO RPT			7									
01		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			7									
02		364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			7									

REDEMPTION OIL & GAS, LLC													696882		RRCID -> 292517		COMPL. DATE 01/03/2022		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 7285 - 14323	
JX RANCH UNIT A													WELL #: 1H									
09		46290 X	20759	-0-	-25531	-0-	5166 1	14501 3	Y	845	826 1	10 8	204									
							162 4	930 9														
10		39773 X	18066	-0-	-21707	-0-	2766 1	13751 3	Y	765	675 1	8 8	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	19 8	266									
							381 4	771 5														
01		0	25269	-0-	25269	25269	524 1	15203 3	Y	881	866 1	2 8	279									
							217 4	8356 5														
02		44735 X	19466	-0-	-25269	-0-	332 1	13315 3	Y	579	744 1	2 8	112									
							12 4	5170 5														

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	120 8	680									
							655 4	3609 9														
11		0	54476	-0-	54476	62615	2482 1	41086 3	Y	9907	9142 1	158 8	1287									
							10 4	10898 9														
12		103787 X	41172	-0-	-62615	-0-	893 1	34359 3	Y	4630	5309 1	78 8	530									
							215 4	612 5														
01		0	29118	-0-	29118	29118	730 1	21192 3	Y	2898	2958 1	58 8	412									
							302 4	3706 5														
02		57103 X	27985	-0-	-29118	-0-	500 1	20060 3	Y	2266	2313 1	28 8	337									
							19 4	4913 5														

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 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		

09		1900 X	1900	-0-	-0-	193	1	1629	3	Y	71	71	0	17	
						78	9								
10		1860 N	1442	-0-	-418	136	1	1239	3	Y	61	57	0	21	
						67	9								
11		2172 N	2172	-0-	-0-	205	1	1850	3	Y	106	92	0	35	
						117	9								
12		3100 N	3204	-0-	104	303	1	2783	3	Y	107	100	0	42	
						118	9								
01		2771 X	2667	-0-	-104	229	1	2347	3	Y	83	87	0	38	
						91	9								
02		2625 X	2625	-0-	-0-	186	1	2347	3	Y	84	84	0	38	
						92	9								

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562															
09	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	3091	64	1	923	3	Y	24	22	1	2
							26	9							
10	DLQ	G-10	1073	-0-	1073	4164	61	1	982	3	Y	27	28	1	1
							30	9							
11		2900 N	1062	-0-	-1838	2326	63	1	974	3	Y	23	22	1	2
							25	9							
12		3100 N	828	-0-	-2272	54	95	1	711	3	Y	20	21	1	1
							22	9							
01		0	1049	-0-	1049	1103	1	1	1017	3	Y	28	27	1	2
							31	9							
02		980 N	NO RPT	-0-	-980	123					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500															
09	DLQ	G-10	1092	-0-	1092	3423	63	1	901	3	Y	116	106	1	10
							128	9							
10	DLQ	G-10	1198	-0-	1198	4621	62	1	991	3	Y	132	136	1	6
							145	9							
11		2900 N	1170	-0-	-1730	2891	63	1	983	3	Y	113	112	1	7
							124	9							
12		3100 N	924	-0-	-2176	715	96	1	718	3	Y	100	102	1	5
							110	9							
01		0	1179	-0-	1179	1894	1	1	1027	3	Y	137	133	1	9
							151	9							
02		1092 N	NO RPT	-0-	-1092	802					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469															
09	DLQ	G-10	860	-0-	860	3886	56	1	804	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	910	-0-	910	4796	53	1	857	3	Y	-0-			-0-
11		2900 N	904	-0-	-1996	2800	55	1	849	3	Y	-0-			-0-
12		3100 N	704	-0-	-2396	404	83	1	621	3	Y	-0-			-0-
01		0	888	-0-	888	1292	1	1	887	3	Y	-0-			-0-
02		840 N	NO RPT	-0-	-840	452					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

09	DLQ G-10	2477	-0-	2477	7758	148	1	2127	3	Y	184	167 1	17
						202	9						
10	DLQ G-10	2718	-0-	2718	10476	146	1	2342	3	Y	209	214 1	12
						230	9						
11	2900 N	2669	-0-	-231	10245	149	1	2322	3	Y	180	178 1	14
						198	9						
12	3100 N	2097	-0-	-1003	9242	227	1	1695	3	Y	159	162 1	11
						175	9						
01	0	2670	-0-	2670	11912	3	1	2426	3	Y	219	212 1	18
						241	9						
02	2492 N NO RPT		-0-	-2492	9420					Y	NO RPT		18

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527													
09	DLQ G-10	204	-0-	204	623	12	1	173	3	Y	17	16 1	1
						19	9						
10	DLQ G-10	216	-0-	216	839	11	1	184	3	Y	19	20 1	-0-
						21	9						
11	1052 N	213	-0-	-839	-0-	12	1	183	3	Y	16	16 1	-0-
						18	9						
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	14	14 1	-0-
						15	9						
01	0	212	-0-	212	212	190	3	22	9	Y	20	19 1	1
						16							
02	196 N NO RPT		-0-	-196	16					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591													
09	DLQ G-10	3183	-0-	3183	9702	204	1	2936	3	Y	39	35 1	4
						43	9						
10	DLQ G-10	3366	-0-	3366	13068	195	1	3124	3	Y	43	45 1	2
						47	9						
11	16406 X	3338	-0-	-13068	-0-	199	1	3098	3	Y	37	37 1	2
						41	9						
12	3255 X	2603	-0-	-652	-0-	304	1	2263	3	Y	33	33 1	2
						36	9						
01	0	3290	-0-	3290	3290	4	1	3236	3	Y	45	44 1	3
						50	9						
02	3108 X NO RPT		-0-	-3108	182					Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551													
09	DLQ G-10	909	-0-	909	2776	56	1	810	3	Y	39	35 1	4
						43	9						
10	DLQ G-10	963	-0-	963	3739	54	1	862	3	Y	43	45 1	2
						47	9						
11	2900 N	951	-0-	-1949	1790	55	1	855	3	Y	37	37 1	2
						41	9						
12	2534 N	744	-0-	-1790	-0-	84	1	624	3	Y	33	33 1	2
						36	9						
01	0	944	-0-	944	944	1	1	893	3	Y	45	44 1	3
						50	9						
02	896 N NO RPT		-0-	-896	48					Y	NO RPT		3

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	DLQ G-10	1769	-0-	1769	5408	108	1	1559	3	Y	93	84 1
						102	9					9
10	DLQ G-10	1874	-0-	1874	7282	103	1	1659	3	Y	102	105 1
						112	9					6
11	2900 N	1849	-0-	-1051	6231	106	1	1646	3	Y	88	87 1
						97	9					7
12	3100 N	1448	-0-	-1652	4579	161	1	1201	3	Y	78	79 1
						86	9					6
01	0	1838	-0-	1838	6417	2	1	1718	3	Y	107	103 1
						118	9					10
02	1736 N NO RPT		-0-	-1736	4681					Y	NO RPT	10

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087												
09	DLQ G-10	4792	-0-	4792	14633	298	1	4289	3	Y	186	169 1
						205	9					17
10	DLQ G-10	5073	-0-	5073	19706	284	1	4565	3	Y	204	210 1
						224	9					11
11	24718 X	5012	-0-	-19706	-0-	291	1	4528	3	Y	175	172 1
						193	9					14
12	4929 X	3920	-0-	-1009	-0-	443	1	3306	3	Y	155	158 1
						171	9					11
01	0	4968	-0-	4968	4968	5	1	4729	3	Y	213	206 1
						234	9					18
02	4676 X NO RPT		-0-	-4676	292					Y	NO RPT	18

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112												
09	DLQ G-10	2565	-0-	2565	7847	154	1	2220	3	Y	174	158 1
						191	9					16
10	DLQ G-10	2721	-0-	2721	10568	147	1	2364	3	Y	191	196 1
						210	9					11
11	2900 N	2675	-0-	-225	10343	151	1	2344	3	Y	164	162 1
						180	9					13
12	3100 N	2102	-0-	-998	9345	230	1	1712	3	Y	145	148 1
						160	9					10
01	0	2670	-0-	2670	12015	3	1	2448	3	Y	199	193 1
						219	9					16
02	2492 N NO RPT		-0-	-2492	9523					Y	NO RPT	16

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651												
09	DLQ G-10	562	-0-	562	1718	34	1	496	3	Y	29	26 1
						32	9					3
10	DLQ G-10	596	-0-	596	2314	33	1	528	3	Y	32	33 1
						35	9					2
11	2900 N	589	-0-	-2311	3	34	1	524	3	Y	28	28 1
						31	9					2
12	464 N	461	-0-	-3	-0-	51	1	382	3	Y	25	26 1
						28	9					1
01	0	585	-0-	585	585	1	1	547	3	Y	34	33 1
						37	9					2
02	560 N NO RPT		-0-	-560	25					Y	NO RPT	2

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	DLQ G-10	1044	-0-	1044	3199	61	1	881	3	Y	93	84 1	9
						102	9						
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	1008 N NO RPT		-0-	-1008	332					Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113													
09	DLQ G-10	3441	-0-	3441	10507	214	1	3076	3	Y	137	125 1	12
						151	9						
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	3360 X NO RPT		-0-	-3360	208					Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571													
09	DLQ G-10	497	-0-	497	1536	24	1	344	3	Y	117	106 1	11
						129	9						
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
02	476 N NO RPT		-0-	-476	51					Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547													
09	DLQ G-10	2444	-0-	2444	7449	158	1	2273	3	Y	12	10 1	2
						13	9						
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	2408 N NO RPT		-0-	-2408	8716					Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 31		RRCID -> 273740		COMPL. DATE 03/23/2014			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654					
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	
09	DLQ G-10	2482	-0-	2482	6013	146	1	2096	3	Y	218	198	1	20
						240	9							
10	DLQ G-10	2632	-0-	2632	8645	139	1	2230	3	Y	239	246	1	13
						263	9							
11	11226 X	2581	-0-	-8645	-0-	142	1	2213	3	Y	205	202	1	16
						226	9							
12	2945 X	2033	-0-	-912	-0-	217	1	1616	3	Y	182	186	1	12
						200	9							
01	0	2589	-0-	2589	2589	3	1	2311	3	Y	250	242	1	20
						275	9							
02	2408 X NO RPT	-0-	-2408	181						Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 14		RRCID -> 273781		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981					
09	DLQ G-10	2578	-0-	2578	7858	165	1	2378	3	Y	32	29	1	3
						35	9							
10	DLQ G-10	2727	-0-	2727	10585	158	1	2530	3	Y	35	36	1	2
						39	9							
11	2900 N	2704	-0-	-196	10389	161	1	2510	3	Y	30	29	1	3
						33	9							
12	3100 N	2108	-0-	-992	9397	246	1	1832	3	Y	27	28	1	2
						30	9							
01	0	2664	-0-	2664	12061	3	1	2621	3	Y	36	35	1	3
						40	9							
02	2520 N NO RPT	-0-	-2520	9541						Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 15		RRCID -> 273782		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090					
09	DLQ G-10	2143	-0-	2143	6544	133	1	1921	3	Y	81	74	1	7
						89	9							
10	DLQ G-10	2269	-0-	2269	8813	127	1	2044	3	Y	89	91	1	5
						98	9							
11	2900 N	2242	-0-	-658	8155	130	1	2028	3	Y	76	75	1	6
						84	9							
12	3100 N	1754	-0-	-1346	6809	199	1	1481	3	Y	67	69	1	4
						74	9							
01	0	2221	-0-	2221	9030	2	1	2118	3	Y	92	89	1	7
						101	9							
02	2100 N NO RPT	-0-	-2100	6930						Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 30		RRCID -> 273783		COMPL. DATE 03/23/2014			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880					
09	DLQ G-10	1535	-0-	1535	4613	100	1	1435	3	Y	-0-			-0-
						95	1	1526	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1621	-0-	1621	6234	97	1	1514	3	Y	-0-			-0-
						148	1	1106	3	Y	-0-			-0-
11	2900 N	1611	-0-	-1289	4945	2	1	1581	3	Y	-0-			-0-
											-0-			-0-
12	3100 N	1254	-0-	-1846	3099						-0-			-0-
											-0-			-0-
01	0	1583	-0-	1583	4682						-0-			-0-
											-0-			-0-
02	1512 N NO RPT	-0-	-1512	3170						Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 29		RRCID -> 273788		COMPL. DATE 03/23/2014			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774					
09	DLQ G-10	535	-0-	535	2549	35	1	500	3	Y	-0-			-0-
						33	1	532	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	565	-0-	565	3114	34	1	528	3	Y	-0-			-0-
						52	1	385	3	Y	-0-			-0-
11	2900 N	562	-0-	-2338	776	1	1	551	3	Y	-0-			-0-
											-0-			-0-
12	1213 N	437	-0-	-776	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
01	0	552	-0-	552	552						-0-			-0-
											-0-			-0-
02	532 N NO RPT	-0-	-532	20						Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

09	DLQ G-10	1363	-0-	1363	4255	86	1	1235	3	Y	38	35 1
						42	9					3
10	DLQ G-10	1492	-0-	1492	5747	85	1	1360	3	Y	43	44 1
						47	9					2
11	2900 N	1476	-0-	-1424	4323	87	1	1348	3	Y	37	37 1
						41	9					2
12	3100 N	1153	-0-	-1947	2376	132	1	985	3	Y	33	33 1
						36	9					2
01	0	1460	-0-	1460	3836	2	1	1408	3	Y	45	44 1
						50	9					3
02	1372 N NO RPT		-0-	-1372	2464					Y	NO RPT	3

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860												
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	7083	145	1	2087	3	Y	35	32 1
						39	9					3
10	DLQ G-10	2484	-0-	2484	9567	143	1	2297	3	Y	40	41 1
						44	9					2
11	2900 N	2463	-0-	-437	9130	146	1	2278	3	Y	35	35 1
						39	9					2
12	3100 N	1921	-0-	-1179	7951	223	1	1664	3	Y	31	32 1
						34	9					1
01	0	2428	-0-	2428	10379	3	1	2379	3	Y	42	41 1
						46	9					2
02	2296 N NO RPT		-0-	-2296	8083					Y	NO RPT	2

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780												
09	DLQ G-10	1393	-0-	1393	4252	88	1	1270	3	Y	32	29 1
						35	9					3
10	DLQ G-10	1476	-0-	1476	5728	84	1	1353	3	Y	35	36 1
						39	9					2
11	2900 N	1460	-0-	-1440	4288	86	1	1341	3	Y	30	29 1
						33	9					3
12	3100 N	1140	-0-	-1960	2328	131	1	979	3	Y	27	28 1
						30	9					2
01	0	1443	-0-	1443	3771	2	1	1401	3	Y	36	35 1
						40	9					3
02	1372 N NO RPT		-0-	-1372	2399					Y	NO RPT	3

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558												
09	DLQ G-10	2153	-0-	2153	6588	129	1	1852	3	Y	156	142 1
						172	9					14
10	DLQ G-10	2283	-0-	2283	8871	123	1	1971	3	Y	172	177 1
						189	9					9
11	2900 N	2242	-0-	-658	8213	126	1	1954	3	Y	147	145 1
						162	9					11
12	3100 N	1763	-0-	-1337	6876	191	1	1428	3	Y	131	134 1
						144	9					8
01	0	2240	-0-	2240	9116	2	1	2041	3	Y	179	174 1
						197	9					13
02	2100 N NO RPT		-0-	-2100	7016					Y	NO RPT	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

09	DLQ G-10	4552	-0-	4552	13912	278	1	3997	3	Y	252	229 1	23
						277	9						
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	4424 X NO RPT		-0-	-4424	305					Y	NO RPT		23

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099													
09	DLQ G-10	1537	-0-	1537	4706	91	1	1314	3	Y	120	109 1	11
						132	9						
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	1484 N NO RPT		-0-	-1484	3314					Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635													
09	DLQ G-10	1651	-0-	1651	5037	104	1	1499	3	Y	44	40 1	4
						48	9						
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	1624 N NO RPT		-0-	-1624	3950					Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859													
09	DLQ G-10	820	-0-	820	2555	32	1	468	3	Y	291	265 1	26
						320	9						
10	DLQ G-10	881	-0-	881	3436	31	1	498	3	Y	320	330 1	16
						352	9						
11	2900 N	828	-0-	-2072	1364	32	1	495	3	Y	274	271 1	19
						301	9						
12	2040 N	676	-0-	-1364	-0-	48	1	361	3	Y	243	248 1	14
						267	9						
01	0	884	-0-	884	884	1	1	516	3	Y	334	324 1	24
						367	9						
02	588 N NO RPT		-0-	-588	296					Y	NO RPT		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	6046	123 1	1773 3	Y	76	69 1		7	
							84 9							
10	DLQ	G-10	2096	-0-	2096	8142	118 1	1887 3	Y	83	85 1		5	
							91 9							
11		2900 N	2070	-0-	-830	7312	120 1	1872 3	Y	71	70 1		6	
							78 9							
12		3100 N	1618	-0-	-1482	5830	183 1	1366 3	Y	63	64 1		5	
							69 9							
01		0	2053	-0-	2053	7883	2 1	1955 3	Y	87	84 1		8	
							96 9							
02		1932 N NO RPT		-0-	-1932	5951			Y	NO RPT			8	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A														
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 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868														
09	DLQ	G-10	15550	-0-	15550	59259	933 1	13433 3	Y	1076	980 1		96	
							1184 9							
10	DLQ	G-10	16486	-0-	16486	75745	891 1	14295 3	Y	1182	1217 1		61	
							1300 9							
11		91949 X	16204	-0-	-75745	-0-	911 1	14178 3	Y	1014	1000 1		75	
							1115 9							
12		27869 X	12731	-0-	-15138	-0-	1388 1	10354 3	Y	899	917 1		57	
							989 9							
01		16554 X	16183	-0-	-371	-0-	17 1	14809 3	Y	1234	1194 1		97	
							1357 9							
02		15120 X NO RPT		-0-	-15120	-0-			Y	NO RPT			97	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832														
09		10500 X	9095	-0-	-1405	-0-	566 1	8142 3	N	352	320 1		32	
							387 9							
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		8876 X NO RPT		-0-	-8876	-0-			N	NO RPT			33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

09	11130 X	6550	-0-	-4580	-0-	407	1	5866	3	N	252	229 1	23
						277	9						
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	6384 X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					N	NO RPT		23

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149													

09	DLQ G-10	7447	-0-	7447	22810	437	1	6289	3	Y	655	596 1	59
						721	9						
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	6888 X	NO RPT	-0-	-6888	880					Y	NO RPT		58

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456													

09	DLQ G-10	5725	-0-	5725	17517	343	1	4944	3	Y	398	363 1	35
						438	9						
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	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	388					Y	NO RPT		37

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056													

09	DLQ G-10	6682	-0-	6682	20536	366	1	5272	3	Y	949	864 1	85
						1044	9						
10	DLQ G-10	7106	-0-	7106	27642	350	1	5610	3	Y	1042	1073 1	54
						1146	9						
11	34547 X	6905	-0-	-27642	-0-	358	1	5564	3	Y	894	882 1	66
						983	9						
12	6541 X	5480	-0-	-1061	-0-	545	1	4063	3	Y	793	810 1	49
						872	9						
01	0	7016	-0-	7016	7016	7	1	5812	3	Y	1088	1053 1	84
						1197	9						
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	1108					Y	NO RPT		84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	1043	1	15013	3	N	1841	1676 1 165
							2025	9					
10		19197 X	19197	-0-	-0-	-0-	995	1	15977	3	N	2023	2083 1 105
							2225	9					
11		18774 X	18774	-0-	-0-	-0-	1018	1	15847	3	N	1735	1710 1 130
							1909	9					
12		18383 X	14816	-0-	-3567	-0-	1552	1	11571	3	N	1539	1571 1 98
							1693	9					
01		19313 X	18892	-0-	-421	-0-	19	1	16550	3	N	2112	2043 1 167
							2323	9					
02		17444 X	NO RPT	-0-	-17444	-0-					N	NO RPT	167

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076													
09	DLQ	G-10	9000	-0-	9000	28229	520	1	7479	3	Y	910	828 1 82
							1001	9					
10	DLQ	G-10	9884	-0-	9884	38113	513	1	8234	3	Y	1034	1062 1 54
							1137	9					
11		47781 X	9668	-0-	-38113	-0-	525	1	8167	3	Y	887	875 1 66
							976	9					
12		9393 X	7630	-0-	-1763	-0-	800	1	5964	3	Y	787	803 1 50
							866	9					
01		0	9728	-0-	9728	9728	10	1	8530	3	Y	1080	1044 1 86
							1188	9					
02		8484 X	NO RPT	-0-	-8484	1244					Y	NO RPT	86

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027													
09	DLQ	G-10	6828	-0-	6828	19520	368	1	5304	3	Y	1051	957 1 94
							1156	9					
10	DLQ	G-10	7267	-0-	7267	26787	352	1	5644	3	Y	1155	1189 1 60
							1271	9					
11		33835 X	7048	-0-	-26787	-0-	360	1	5598	3	Y	991	978 1 73
							1090	9					
12		6479 X	5603	-0-	-876	-0-	548	1	4088	3	Y	879	898 1 54
							967	9					
*01		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7	1	5847	3	Y	1206	1167 1 93
							1327	9					
02		5852 X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT	93

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543													
09	DLQ	G-10	13248	-0-	13248	32040	818	1	11771	3	Y	599	545 1 54
							659	9					
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		4928 X	NO RPT	-0-	-4928	8820					Y	NO RPT	55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				788997										
BRISCOE "B"				WELL #:	1H	RRCID ->	254481	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7842 - 12861	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

BRISCOE G				WELL #:	2H	RRCID ->	254485	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8223 - 13123	
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-

BRISCOE G GU 1				WELL #:	3H	RRCID ->	255731	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	8069 - 12721	
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-

GALVAN RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	257818	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8971 - 13915	
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-

GALVAN RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	257867	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	9547 - 14566	
09	13350 X	12537	-0-	-813	-0-	678	1	11859	2	Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	257869	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8997 - 14001	
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-

GALVAN RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	257946	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8972 - 14129	
09	10800 X	4513	-0-	-6287	-0-	243	1	4270	2	Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997													
BRISCOE G GU2			WELL #:		5H	RRCID ->	257949	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7877 - 12951					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE "B"			WELL #:		2H	RRCID ->	258126	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7697 - 12725					

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G			WELL #:		4H	RRCID ->	258147	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8119 - 13150					

09	2970	X	1996	-0-	-974	-0-	-0-	101	1	1746	2	Y	135	136	0	7	1	7
								149	9									
10	3069	X	597	-0-	-2472	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	2	6	0	3	1	-0-
								2	9									
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	4997	2	Y	229	203	0			26
								252	9									
12	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	-0-	179	1	3318	2	Y	88	103	0	3	1	8
								97	9									
01	0		2841	-0-	2841	2841	2841	143	1	2444	2	Y	231	218	0	3	1	18
								254	9									
02	5758	X	2917	-0-	-2841	-0-	-0-	140	1	2592	2	Y	168	170	0	4	1	12
								185	9									

GALVAN RANCH			WELL #:		3H	RRCID ->	258155	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9146 - 14190					

09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	6479	2	Y	-0-					-0-
10	8711	X	6791	-0-	-1920	-0-	-0-	347	1	6444	2	Y	-0-					-0-
11	8430	X	592	-0-	-7838	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	2435	-0-	-6276	-0-	-0-	124	1	2311	2	Y	-0-					-0-
01	0		6851	-0-	6851	6851	6851	377	1	6474	2	Y	-0-					-0-
02	16229	X	9378	-0-	-6851	-0-	-0-	482	1	8896	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH			WELL #:		17H	RRCID ->	258267	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	9388 - 14450					

09	10800	X	10220	-0-	-580	-0-	-0-	552	1	9668	2	Y	-0-					107
10	11005	X	10482	-0-	-523	-0-	-0-	537	1	9945	2	Y	-0-					107
11	10650	X	9528	-0-	-1122	-0-	-0-	499	1	9029	2	Y	-0-					107
12	10819	X	6650	-0-	-4169	-0-	-0-	341	1	6309	2	Y	-0-					107
01	0		7066	-0-	7066	7066	7066	387	1	6679	2	Y	-0-					107
02	14157	X	7091	-0-	-7066	-0-	-0-	364	1	6727	2	Y	-0-					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	91	1	1598	2	Y	75	74	0	3 1	4
						83	9								
10	3131 X	2022	-0-	-1109	-0-	100	1	1821	2	Y	92	89	0	2 1	5
						101	9								
11	3030 X	622	-0-	-2408	-0-	32	1	569	2	Y	19	21	0	1 1	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	2 1	3
						41	9								
02	1962 X	1020	-0-	-942	-0-	50	1	924	2	Y	42	41	0	1 1	3
						46	9								
SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115															
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	125	1	2182	2	Y	123	121	0	4 1	6
						135	9								
10	3937 X	2430	-0-	-1507	-0-	118	1	2161	2	Y	137	133	0	3 1	7
						151	9								
11	3810 X	2021	-0-	-1789	-0-	101	1	1812	2	Y	98	92	0	2 1	11
						108	9								
12	3937 X	1656	-0-	-2281	-0-	78	1	1486	2	Y	84	86	0	1 1	8
						92	9								
01	0	1897	-0-	1897	1897	101	1	1709	2	Y	79	78	0	3 1	6
						87	9								
02	3851 X	1954	-0-	-1897	-0-	96	1	1790	2	Y	62	63	0	1 1	4
						68	9								
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952															
09	4770 X	4646	-0-	-124	-0-	247	1	4355	2	Y	40	40	0	1 1	2
						44	9								
10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	245	1	4573	2	Y	40	39	0	1 1	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	2 1	4
						55	9								
02	6940 X	2528	-0-	-4412	-0-	129	1	2379	2	Y	18	20	0	1 1	1
						20	9								
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927															
09	6210 X	1967	-0-	-4243	-0-	106	1	1860	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
10	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	471	1	8682	2	Y	-0-				-0-
						335	1	6103	2	Y	4	4	0		-0-
11	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	4	9								
12	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	311	1	5742	2	Y	18	16	0		2
						20	9								
01	0	5674	-0-	5674	5674	310	1	5356	2	Y	7	7	0	1 1	1
						8	9								
02	12185 X	6511	-0-	-5674	-0-	333	1	6178	2	Y	-0-	1	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE C		WELL #: 4H		RRCID -> 258806		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 6777		PERF. 7262 - 12276	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	138	1 2370	2 Y	69	67 0	3 1 4
10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	76 9	139 1 2613	2 Y	77	76 0	1 1 4
11	2730 X	2261	-0-	-469	-0-	85 9	115 1 2079	2 Y	61	57 0	1 1 7
12	2821 X	2410	-0-	-411	-0-	67 9	121 1 2210	2 Y	72	71 0	1 1 7
01	0	1985	-0-	1985	1985	79 9	105 1 1794	2 Y	78	77 0	2 1 6
02	4031 X	2046	-0-	-1985	-0-	86 9	99 1 1858	2 Y	81	80 0	1 1 6
						89 9					
GALVAN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 258902		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 8749		PERF. 9309 - 14955	
09	10230 X	6614	-0-	-3616	-0-	358	1 6220	2 Y	33	32 0	1 1 2
10	9269 X	7314	-0-	-1955	-0-	36 9	371 1 6896	2 Y	43	42 0	1 1 2
11	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	47 9	529 1 9600	2 Y	55	51 0	6
12	9269 X	9170	-0-	-99	-0-	61 9	465 1 8620	2 Y	77	75 0	1 1 7
01	0	8181	-0-	8181	8181	85 9	445 1 7671	2 Y	59	59 0	2 1 5
02	17084 X	8903	-0-	-8181	-0-	65 9	453 1 8409	2 Y	37	38 0	1 1 3
						41 9					
GALVAN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 259554		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 9159		PERF. 9758 - 15245	
09	2640 X	3	-0-	-2637	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
10	2728 X	2322	-0-	-406	-0-	115	1 2106	2 Y	92	87 0	5
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	101 9	196 1 3535	2 Y	124	114 0	1 1 14
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	136 9	187 1 3537	2 Y	145	143 0	2 1 14
01	0	3911	-0-	3911	3911	160 9	206 1 3555	2 Y	136	134 0	5 1 11
02	7280 X	3369	-0-	-3911	-0-	150 9	167 1 3092	2 Y	100	102 0	2 1 7
						110 9					
SAN AMBROSIA B		WELL #: 1H		RRCID -> 259569		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 7355 - 12400	
09	4650 X	3817	-0-	-833	-0-	203	1 3513	2 Y	92	89 0	2 1 5
10	4805 X	2780	-0-	-2025	-0-	101 9	139 1 2573	2 Y	62	62 0	2 1 3
11	4650 X	1033	-0-	-3617	-0-	68 9	53 1 957	2 Y	21	21 0	1 1 2
12	3968 X	1409	-0-	-2559	-0-	23 9	68 1 1294	2 Y	43	41 0	4
01	0	5325	-0-	5325	5325	47 9	282 1 4897	2 Y	133	125 0	1 1 11
02	9125 X	3800	-0-	-5325	-0-	146 9	188 1 3513	2 Y	90	93 0	2 1 6
						99 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID -> 259570		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 7718 - 12705			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3780 X	3564	-0-	-216	-0-	181	1	3165	2	Y	198	196 0	6 1 10
10	3751 X	1031	-0-	-2720	-0-	218	9	917	2	Y	59	61 0	5 1 3
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-	49	1			Y	-0-	2 0	1 1 -0-
12	4774 X	13	-0-	-4761	-0-	65	9	4	9	Y	4	4 0	-0-
01	0	1883	-0-	1883	1883	98	1	1673	2	Y	102	94 0	8
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-	112	9			Y	-0-	6 0	2 1 -0-
SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7349 - 12853			
09	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	78	1	1403	2	Y	140	153 0	16 1 7
10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	154	9	1659	2	Y	196	190 0	3 1 10
11	5850 X	1592	-0-	-4258	-0-	216	9	1318	2	Y	183	170 0	2 1 21
12	6045 X	1255	-0-	-4790	-0-	73	1	1106	2	Y	80	91 0	2 1 8
01	0	1794	-0-	1794	1794	201	9	1486	2	Y	203	192 0	3 1 16
02	1825 X	31	-0-	-1794	-0-	61	1	1	9	Y	1	14 0	3 1 -0-
						88	9						
						85	1						
						223	9						
						30	2						
BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 7420 - 12419			
09	6990 X	5742	-0-	-1248	-0-	303	1	5311	2	Y	116	113 0	2 1 6
10	7223 X	4868	-0-	-2355	-0-	128	9	4530	2	Y	88	87 0	3 1 4
11	6990 X	162	-0-	-6828	-0-	241	1	153	2	Y	1	4 0	1 1 -0-
12	5983 X	1992	-0-	-3991	-0-	97	9	1836	2	Y	53	48 0	5
01	0	4536	-0-	4536	4536	8	1	4216	2	Y	68	66 0	2 1 5
02	10120 X	5584	-0-	-4536	-0-	1	9	5214	2	Y	82	80 0	1 1 6
						58	9						
						245	1						
						75	9						
						280	1						
						90	9						
GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 9675 - 14970			
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
GALVAN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 260119		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 9501 - 14888			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

SAN AMBROSIA C		WELL #: 2H		RRCID -> 260172		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165					
09	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	103	1	1800 2	Y	211	208 0	7 1	11
						232	9						
10	2542 X	1601	-0-	-941	-0-	73	1	1354 2	Y	158	156 0	5 1	8
						174	9						
11	2460 X	855	-0-	-1605	-0-	38	1	709 2	Y	98	93 0	2 1	11
						108	9						
12	2542 X	2335	-0-	-207	-0-	99	1	1862 2	Y	340	318 0	1 1	32
						374	9						
01	0	1572	-0-	1572	1572	76	1	1296 2	Y	182	189 0	11 1	14
						200	9						
02	3476 X	1904	-0-	-1572	-0-	88	1	1629 2	Y	170	169 0	3 1	12
						187	9						

BRISCOE R		WELL #: 3H		RRCID -> 260186		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677				
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 260187		COMPL. DATE 02/14/2019		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548					
09	14520 X	9	-0-	-14511	-0-	9	2		Y	-0-		-0-	
10	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14520 X	11280	-0-	-3240	-0-	587	1	10641 2	Y	47	42 0		5
						52	9						
12	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	460	1	8520 2	Y	63	61 0	1 1	6
						69	9						
01	0	8832	-0-	8832	8832	479	1	8273 2	Y	73	71 0	2 1	6
						80	9						
02	21748 X	12916	-0-	-8832	-0-	656	1	12188 2	Y	65	65 0	1 1	5
						72	9						

GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962					
09	5460 X	5332	-0-	-128	-0-	287	1	4999 2	Y	42	42 0	2 1	2
						46	9						
10	5611 X	5462	-0-	-149	-0-	278	1	5133 2	Y	46	45 0	1 1	2
						51	9						
11	5400 X	5129	-0-	-271	-0-	265	1	4802 2	Y	56	51 0	1 1	6
						62	9						
12	5549 X	4917	-0-	-632	-0-	248	1	4599 2	Y	64	63 0	1 1	6
						70	9						
01	0	5418	-0-	5418	5418	294	1	5067 2	Y	52	52 0	2 1	4
						57	9						
02	10801 X	5383	-0-	-5418	-0-	273	1	5068 2	Y	38	38 0	1 1	3
						42	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832								
M	O	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE C (SA2)		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724								
09	3000 X	2320	-0-	-680	-0-	121	1	2129	2	Y	64	63	0	1	1	3
						70	9									
10	3100 X	1035	-0-	-2065	-0-	50	1	940	2	Y	41	41	0	1	1	2
						45	9									
11	3000 X	9	-0-	-2991	-0-	9	2			Y	-0-	2	0			-0-
12	2418 X	1467	-0-	-951	-0-	72	1	1330	2	Y	59	53	0			6
						65	9									
01	0	4360	-0-	4360	4360	228	1	3928	2	Y	185	174	0	2	1	15
						204	9									
02	6082 X	1722	-0-	-4360	-0-	85	1	1568	2	Y	63	71	0	3	1	4
						69	9									

BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719								
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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								
09	1440 X	486	-0-	-954	-0-	25	1	421	2	Y	36	37	0	4	1	2
						40	9									
10	1488 X	210	-0-	-1278	-0-	13	1	190	2	Y	6	7	0	1	1	-0-
						7	9									
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	1	2321	2	Y	134	125	0			9
						147	9									

BRISCOE B		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620								
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA D (SA9)		WELL #: 5H		RRCID -> 260538	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 6718	PERF. 7220	- 11692				
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	3210 X	2167	-0-	-1043	-0-	109 1	1929 2	Y	117	116 0	4 1	6
10	3379 X	1573	-0-	-1806	-0-	129 9	1384 2	Y	104	102 0	3 1	5
11	3270 X	1353	-0-	-1917	-0-	75 1	1219 2	Y	62	59 0	1 1	7
12	3379 X	2775	-0-	-604	-0-	114 9	2435 2	Y	191	179 0	1 1	18
01	0	2000	-0-	2000	2000	66 1	1724 2	Y	159	158 0	6 1	13
02	2376 X	376	-0-	-2000	-0-	68 9	349 2	Y	8	17 0	3 1	1
						130 1						
						210 9						
						101 1						
						175 9						
						18 1						
						9 9						
BRISCOE R (SA25)		WELL #: 2H		RRCID -> 260584	COMPL. DATE 01/15/2016	TOTAL DEPTH 7246	PERF. 7801	- 12490				
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-
BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH 7548	PERF. 7729	- 13287				
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412	COMPL. DATE 10/14/2014	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 8937	- 12585				
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-
BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616	COMPL. DATE 12/09/2022	TOTAL DEPTH 7259	PERF. 8175	- 12845				
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-
GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 261623	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 9818	- 15032				
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309 X	-0-	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-

GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 05/23/2021		TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982				
09	13560 X	11011	-0-	-2549	-0-	588 128 9	10295 2	Y	116	114 0	4 1	6
10	12493 X	10379	-0-	-2114	-0-	524 127 9	9728 2	Y	115	112 0	3 1	6
11	12090 X	8013	-0-	-4077	-0-	413 140 9	7460 2	Y	127	117 0	2 1	14
12	12493 X	1161	-0-	-11332	-0-	60 1 1	1100 2	Y	1	13 0	2 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
02	10332 X	3797	-0-	-6535	-0-	190 36 9	3571 2	Y	33	31 0		2

GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267				
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-			-0-
10	2666 X	-0-	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-

BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380				
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-

BRISCOE B (SA3)		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554				
09	2610 X	511	-0-	-2099	-0-	28 1 1 9	482 2	Y	1	5 0	3 1	-0-
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	182 193 9	3132 2	Y	175	161 0		14
02	9132 X	5625	-0-	-3507	-0-	280 186 9	5159 2	Y	169	168 0	3 1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 264607	COMPL. DATE 01/05/2016	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 8343	- 13540							
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
09		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				Y	-0-	1	0	1	1	-0-
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-					-0-
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				Y	-0-					-0-
12		3038 X	-0-	1	-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-

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		7H	RRCID -> 264651	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 7313	PERF. N/A		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	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	
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-

GALVAN RANCH		WELL #:		C454H	RRCID -> 264809	COMPL. DATE 12/14/2021	TOTAL DEPTH 8772	PERF. 9400	- 15818		
09	13470 X	6175	-0-	-7295	-0-	332 1	5834 2	Y	8	8 0	-0-
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
						26 9					

GALVAN RANCH		WELL #:		A527H	RRCID -> 264977	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 9163	PERF. 9669	- 15085	
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-

GALVAN RANCH		WELL #:		B152H	RRCID -> 265079	COMPL. DATE 01/26/2016	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 9518	- 15525		
09	15720 X	15220	-0-	-500	-0-	824 1	14396 2	Y	-0-		-0-
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-	1 9	14373 2	Y	-0-		-0-
						775 1					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015			TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	5490 X	4698	-0-	-792	-0-	249 1	4374 2	Y	68	67 0	2 1	4	
10	5673 X	4774	-0-	-899	-0-	75 9	241 1	4455 2	Y	71	70 0	1 1	4
11	5490 X	4112	-0-	-1378	-0-	78 9	211 1	3823 2	Y	71	66 0	1 1	8
12	5022 X	4120	-0-	-902	-0-	78 9	205 1	3809 2	Y	96	94 0	1 1	9
01	0	2262	-0-	2262	2262	106 9	119 1	2099 2	Y	40	43 0	3 1	3
02	4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-	44 9			Y	4	6 0	1 1	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342				
09	3630 X	2633	-0-	-997	-0-	138 1	2452 2	Y	39	39 0	2 1	2	
10	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	43 9	267 1	4940 2	Y	5	6 0	1 1	-0-
11	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	6 9	201 1	3638 2	Y	27	24 0		3
12	3751 X	3349	-0-	-402	-0-	30 9	170 1	3179 2	Y	-0-	3 0		-0-
01	0	2810	-0-	2810	2810		156 1	2654 2	Y	-0-			-0-
02	4772 X	1962	-0-	-2810	-0-		99 1	1863 2	Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA D (SAL)		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 07/14/2017			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207				
09	2280 X	1854	-0-	-426	-0-	91 1	1601 2	Y	147	139 0		8	
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	162 9	161 1	2969 2	Y	576	552 0	3 1	29
11	2070 X	1762	-0-	-308	-0-	634 9	80 1	1400 2	Y	256	249 0	7 1	29
12	2139 X	1165	-0-	-974	-0-	282 9	47 1	881 2	Y	215	221 0	3 1	20
01	0	1605	-0-	1605	1605	237 9	67 1	1146 2	Y	356	341 0	7 1	28
02	3388 X	1731	-0-	-1657	-0-	392 9	72 1	1343 2	Y	287	289 0	6 1	20
GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 08/14/2022			TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792				
09	14B2 EXT	67373	-0-	67373	116202	3628 1	63548 2	Y	179	141 0	67 1	120	
10	14B2 EXT	53637	-0-	53637	169839	197 9	2732 1	50678 2	Y	206	151 0	53 1	122
11	T. A.	40040	-0-	40040	209879	227 9	2071 1	37515 2	Y	413	353 0	31 1	151
12	210845 X	966	-0-	-209879	-0-	454 9	43 1	794 2	Y	117	134 0	17 1	117
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	129 9			Y	-0-			117
02	63224 X	2639	-0-	-60585	-0-		134 1	2505 2	Y	-0-			117
NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 266129		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920				
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	933	2	Y	175	166 0	9
10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	193	9	1546	2	Y	208	203 0 4 1	10
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	84	1	877	2	Y	46	48 0 3 1	5
12	1271 X	743	-0-	-528	-0-	229	9	642	2	Y	61	59 0 1 1	6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1						
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	51	9			Y	-0-	4 0 2 1	-0-
						34	1			Y	-0-		-0-
						67	9						

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

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-

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

09	29340 X	26322	-0-	-3018	-0-	1423	1	24897	2	Y	2	2 0	-0-
10	29450 X	26872	-0-	-2578	-0-	2	9	1374	1	Y	3	3 0	-0-
11	27810 X	24510	-0-	-3300	-0-	3	9	1283	1	Y	4	4 0	-0-
12	28272 X	22906	-0-	-5366	-0-	4	9	1170	1	Y	7	6 0	1
01	0	21781	-0-	21781	21781	8	9	1194	1	Y	4	5 0	-0-
02	47238 X	25457	-0-	-21781	-0-	4	9	1306	1	Y	3	3 0	-0-
						3	9						

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

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-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	2 0 2 1	-0-
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-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE R		WELL #:		8H	RRCID ->	267052	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8253 - 13245					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BRISCOE R		WELL #:		7H	RRCID ->	267458	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	8100 - 12758
09	5310 X	4105	-0-	-1205	-0-	216 1	3778 2	Y	101	98 0	1 1	5
						111 9						
10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	321 1	5944 2	Y	135	131 0	2 1	7
						149 9						
11	5310 X	4567	-0-	-743	-0-	234 1	4243 2	Y	82	78 0	2 1	9
						90 9						
12	5115 X	2335	-0-	-2780	-0-	115 1	2150 2	Y	64	66 0	1 1	6
						70 9						
01	0	6345	-0-	6345	6345	338 1	5808 2	Y	181	171 0	2 1	14
						199 9						
02	9605 X	3260	-0-	-6345	-0-	163 1	3003 2	Y	85	90 0	3 1	6
						94 9						

GALVAN RANCH LP		WELL #:		2H	RRCID ->	267933	COMPL. DATE	01/02/2016	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	8415 - 12023
09	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-
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-

GALVAN STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	267934	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8461 - 12962
09	2520 X	2361	-0-	-159	-0-	127 1	2215 2	Y	17	16 0	1 1	1
						19 9						
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						

GALVAN RANCH		WELL #:		B346H	RRCID ->	267935	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8779	PERF.	9607 - 14592
09	15870 X	15135	-0-	-735	-0-	817 1	14311 2	Y	6	7 0		-0-
						7 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		A361H	RRCID ->	267936	COMPL. DATE	01/06/2014	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	9589 - 13339		
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
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-

GALVAN RANCH		WELL #:		A363H	RRCID ->	268122	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9631 - 14399		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE G		WELL #:		14H	RRCID ->	268168	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7744 - 12351		
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-

BRASK DUMONT		WELL #:		2H	RRCID ->	268195	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8394 - 11699		
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-

BRISCOE G		WELL #:		16H	RRCID ->	268283	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7777 - 12825		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE G		WELL #:		15H	RRCID ->	268285	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7809 - 12707		
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1 0	1 1	-0-
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
02	T. A.	24	-0-	24	184	14 9	24	2	Y	-0-	1 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

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			
09	9000 X	7939	-0-	-1061	-0-	426	1	7492	2	Y	19	18 0	1 1	1
						21	9							
10	9300 X	8156	-0-	-1144	-0-	417	1	7720	2	Y	17	16 0	1 1	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							

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

09	9600 X	8083	-0-	-1517	-0-	436	1	7647	2	Y	-0-			-0-
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							

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

09	12750 X	11311	-0-	-1439	-0-	611	1	10676	2	Y	22	22 0	1 1	1
						24	9							
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							

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

09	8700 X	7473	-0-	-1227	-0-	402	1	7058	2	Y	12	12 0		1
						13	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7843 - 13273							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7828 - 13386							
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-

BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7914 - 13244							
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 12/28/2020		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 9319 - 14387			
09	8670	X	4818	-0-	-3852	-0-	254 1	4481 2	Y	75	73 0	2 1	4
							83 9						
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	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 9725 - 14388			
09	9420	X	9058	-0-	-362	-0-	487 1	8515 2	Y	51	50 0	1 1	3
							56 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6390 X	6192	-0-	-198	-0-	329	1	5784	2	Y	72	70	0	2 1 4
10	6603 X	6222	-0-	-381	-0-	79	9	5835	2	Y	66	65	0	2 1 3
11	6300 X	4504	-0-	-1796	-0-	314	1	4215	2	Y	51	47	0	1 1 6
12	6510 X	4793	-0-	-1717	-0-	73	9	4453	2	Y	93	89	0	1 1 9
01	0	6396	-0-	6396	6396	233	1	5656	2	Y	374	350	0	3 1 30
02	11460 X	5064	-0-	-6396	-0-	56	9	4738	2	Y	65	84	0	6 1 5

GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851						
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331						
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4470 X	4203	-0-	-267	-0-	225 1	3933 2	Y	41	40 0	1 1	2
						45 9						
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						

GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE B (SA7)		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957				
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-

BRISCOE B (SA6)		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855				
09	4530 X	4240	-0-	-290	-0-	220 1	3870 2	Y	136	133 0	4 1	7
						150 9						
10	4681 X	2449	-0-	-2232	-0-	121 1	2253 2	Y	68	69 0	3 1	3
						75 9						
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	181 1	3312 2	Y	103	93 0	1 1	12
						113 9						
12	4402 X	2287	-0-	-2115	-0-	114 1	2111 2	Y	56	62 0	1 1	5
						62 9						
01	0	5527	-0-	5527	5527	294 1	5034 2	Y	181	170 0	2 1	14
						199 9						
02	7059 X	1532	-0-	-5527	-0-	76 1	1422 2	Y	31	40 0	3 1	2
						34 9						

BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835				
09	T. A.	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
09	2670 X	2065	-0-	-605	-0-	108	1	1914	2	Y	39	38	0	2	1	2
						43	9									
10	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	134	1	2448	2	Y	47	46	0	1	1	2
						52	9									
11	2550 X	2040	-0-	-510	-0-	106	1	1891	2	Y	39	36	0	1	1	4
						43	9									
12	2604 X	1877	-0-	-727	-0-	94	1	1706	2	Y	70	67	0			7
						77	9									
01	0	834	-0-	834	834	44	1	764	2	Y	24	27	0	2	1	2
						26	9									
02	2523 X	1689	-0-	-834	-0-	87	1	1592	2	Y	9	9	0	1	1	1
						10	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230								
09	4560 X	4263	-0-	-297	-0-	230	1	3998	2	Y	32	31	0	1	1	2
						35	9									
10	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	289	1	5325	2	Y	44	43	0	1	1	2
						48	9									
11	5160 X	2492	-0-	-2668	-0-	130	1	2337	2	Y	23	22	0			3
						25	9									
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-

BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146								
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-

BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737								
09	1230 N	1059	-0-	-171	-0-	54	1	944	2	Y	55	55	0	3	1	3
						61	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2933	-0-	-67	7564	156	1	2730	2	Y	43	42	0	1	1	2
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-	81	1	1470	2	Y	44	40	0	1	1	5
12	2697 X	2443	-0-	-254	-0-	122	1	2257	2	Y	58	57	0			6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	64	9			Y	-0-	4	0	2	1	-0-
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

09	5190 X	4822	-0-	-368	-0-	261	1	4559	2	Y	2	2	0			-0-
10	5301 X	5122	-0-	-179	-0-	262	1	4858	2	Y	2	2	0			-0-
11	5130 X	4445	-0-	-685	-0-	233	1	4206	2	Y	5	4	0			1
12	5301 X	4681	-0-	-620	-0-	237	1	4441	2	Y	3	4	0			-0-
01	0	4971	-0-	4971	4971	275	1	4690	2	Y	5	5	0			-0-
02	9226 X	4255	-0-	-4971	-0-	219	1	4032	2	Y	4	4	0			-0-

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

09	3690 X	3333	-0-	-357	-0-	179	1	3154	2	Y	-0-					-0-
10	3813 X	3474	-0-	-339	-0-	177	1	3297	2	Y	-0-					-0-
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	251	1	4503	2	Y	2	2	0			-0-
12	3813 X	3377	-0-	-436	-0-	172	1	3198	2	Y	6	5	0			1
01	0	3503	-0-	3503	3503	193	1	3309	2	Y	1	2	0			-0-
02	6601 X	3098	-0-	-3503	-0-	157	1	2938	2	Y	3	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

09	18420 X	4921	-0-	-13499	-0-	265	1	4648	2	Y	7	8	0	1	1	-0-
10	19034 X	8549	-0-	-10485	-0-	432	1	8085	2	Y	29	28	0			1
11	24374 X	24374	-0-	-0-	-0-	1268	1	23015	2	Y	83	75	0			9
12	21523 X	21523	-0-	-0-	-0-	1098	1	20363	2	Y	56	59	0	1	1	5
01	0	19777	-0-	19777	19777	1079	1	18620	2	Y	71	68	0	2	1	6
02	34663 X	14886	-0-	-19777	-0-	761	1	14085	2	Y	36	38	0	1	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9804 - 16245						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
09	6510 X	6173	-0-	-337	-0-	329	1	5774	2	Y	64	63	0	3	1	3
						70	9									
10	6665 X	6539	-0-	-126	-0-	325	1	5982	2	Y	211	203	0	1	1	10
						232	9									
11	6390 X	5653	-0-	-737	-0-	291	1	5267	2	Y	86	83	0	3	1	10
						95	9									
12	6541 X	5604	-0-	-937	-0-	282	1	5228	2	Y	85	86	0	1	1	8
						94	9									
01	0	6598	-0-	6598	6598	355	1	6127	2	Y	105	102	0	3	1	8
						116	9									
02	12319 X	5721	-0-	-6598	-0-	287	1	5350	2	Y	76	77	0	2	1	5
						84	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 9249		PERF. 9854 - 13942						
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-
GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9829 - 16361						
09	7050 X	6622	-0-	-428	-0-	356	1	6202	2	Y	58	57	0	2	1	3
						64	9									
10	7192 X	6713	-0-	-479	-0-	340	1	6303	2	Y	64	63	0	1	1	3
						70	9									
11	6930 X	5045	-0-	-1885	-0-	261	1	4716	2	Y	62	57	0	1	1	7
						68	9									
12	7161 X	6097	-0-	-1064	-0-	307	1	5699	2	Y	83	81	0	1	1	8
						91	9									
01	0	7313	-0-	7313	7313	395	1	6834	2	Y	76	75	0	3	1	6
						84	9									
02	13293 X	5980	-0-	-7313	-0-	305	1	5631	2	Y	40	42	0	1	1	3
						44	9									
WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8569 - 12961						
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	95	1	1675	2	Y	-0-					-0-
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-
GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 9619		PERF. 10472 - 15193						
09	1320 N	114	-0-	-1206	-0-	100	2	14	9	Y	13	12	0			1
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-					Y	-0-	2	0			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A149H		RRCID -> 270143		COMPL. DATE 06/07/2017				TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8280 X	2275	-0-	-6005	-0-	124	1	2151	2	Y	-0-		-0-
10	8122 X	5649	-0-	-2473	-0-	281	1	5212	2	Y	142	135 0	7
11	7320 X	4302	-0-	-3018	-0-	156	9						
12	7378 X	5707	-0-	-1671	-0-	218	1	3934	2	Y	136	126 0	15
01	0	5623	-0-	5623	5623	150	9					2 1	10
02	10916 X	5293	-0-	-5623	-0-	285	1	5308	2	Y	104	107 0	10
						114	9						
						301	1	5173	2	Y	135	131 0	11
						149	9					3 1	11
						267	1	4928	2	Y	89	92 0	6
						98	9					2 1	6

GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 04/19/2021				TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988			
09	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
10	9889 X	979	-0-	-8910	-0-	49	1	926	2	Y	4	4 0	-0-
11	9570 X	1894	-0-	-7676	-0-	4	9						
12	9889 X	3045	-0-	-6844	-0-	100	1	1792	2	Y	2	2 0	-0-
01	0	6377	-0-	6377	6377	2	9						
02	11151 X	4774	-0-	-6377	-0-	155	1	2858	2	Y	29	26 0	3
						32	9						
						347	1	5988	2	Y	38	37 0	3
						42	9					1 1	3
						242	1	4503	2	Y	26	26 0	2
						29	9					1 1	2

GALVAN RANCH		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 01/04/2022				TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865			
09	13770 X	19	-0-	-13751	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
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	10654	2	Y	66	61 0	5
02	19341 X	7998	-0-	-11343	-0-	73	9						
						405	1	7496	2	Y	88	86 0	6
						97	9					1 1	6

BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849			
09	4200 X	3711	-0-	-489	-0-	171	1	3015	2	Y	477	472 0	25
10	4340 X	219	-0-	-4121	-0-	525	9						
11	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	12	1	181	2	Y	24	37 0	1
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	26	9					1 0	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	3472 X	2	-0-	-3470	-0-	1	2	1	9	Y	1	1 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 08/27/2014				TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729			
09	18210 X	11069	-0-	-7141	-0-	593	1	10428	2	Y	44	43 0	2
10	18817 X	14430	-0-	-4387	-0-	48	9						
11	18210 X	10526	-0-	-7684	-0-	733	1	13639	2	Y	53	51 0	3
12	16523 X	2233	-0-	-14290	-0-	58	9						
01	0	73	-0-	73	73	544	1	9930	2	Y	47	44 0	5
02	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-	52	9						
						113	1	2100	2	Y	18	20 0	2
						20	9					1 1	2
						73	2			Y	-0-	1 0	-0-
										Y	-0-	1 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	8880 X	7921	-0-	-959	-0-	425 1	7424 2	Y	65	63 0	2 1	3
						72 9						
10	9114 X	7813	-0-	-1301	-0-	399 1	7355 2	Y	54	53 0	1 1	3
						59 9						
11	8730 X	6383	-0-	-2347	-0-	332 1	5979 2	Y	65	60 0	1 1	7
						72 9						
12	9021 X	7867	-0-	-1154	-0-	395 1	7370 2	Y	93	90 0	1 1	9
						102 9						
01	0	9164	-0-	9164	9164	496 1	8568 2	Y	91	90 0	3 1	7
						100 9						
02	16655 X	7491	-0-	-9164	-0-	380 1	7052 2	Y	54	55 0	2 1	4
						59 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107				
09	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	464 1	8162 2	Y	53	51 0	2 1	3
						58 9						
10	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	455 1	8395 2	Y	58	57 0	1 1	3
						64 9						
11	8250 X	7527	-0-	-723	-0-	390 1	7059 2	Y	71	65 0	1 1	8
						78 9						
12	8680 X	7383	-0-	-1297	-0-	372 1	6913 2	Y	89	88 0	1 1	8
						98 9						
01	0	7826	-0-	7826	7826	424 1	7363 2	Y	35	37 0	3 1	3
						39 9						
02	14677 X	6851	-0-	-7826	-0-	349 1	6449 2	Y	48	47 0	1 1	3
						53 9						

BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383				
09	8460 X	6866	-0-	-1594	-0-	368 1	6434 2	Y	58	57 0	2 1	3
						64 9						
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						

GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890				
09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	107 1	1903 2	Y	56	53 0		3
						62 9						
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-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165				
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8737		PERF. 9282 - 13840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	3690 X	2917	-0-	-773	-0-	157	1	2750	2	Y	9	9	0	-0-
10	3751 X	3669	-0-	-82	-0-	188	1	3474	2	Y	6	6	0	-0-
11	3570 X	2262	-0-	-1308	-0-	117	1	2134	2	Y	10	9	0	1
12	3565 X	2604	-0-	-961	-0-	130	1	2431	2	Y	39	36	0	4
01	0	1811	-0-	1811	1811	100	1	1698	2	Y	12	14	0	1 1
02	5906 X	4095	-0-	-1811	-0-	207	1	3867	2	Y	19	19	0	1

GALVAN RANCH		WELL #: B436H		RRCID -> 271296		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 9286 - 14016				
09	17160 X	15508	-0-	-1652	-0-	834	1	14637	2	Y	34	33	0	2 1
10	17546 X	14517	-0-	-3029	-0-	740	1	13715	2	Y	56	54	0	1 1
11	16800 X	12674	-0-	-4126	-0-	658	1	11950	2	Y	60	55	0	1 1
12	17205 X	5369	-0-	-11836	-0-	274	1	5065	2	Y	27	30	0	1 1
01	0	21295	-0-	21295	21295	1164	1	20064	2	Y	61	58	0	1 1
02	38535 X	17240	-0-	-21295	-0-	880	1	16287	2	Y	66	65	0	1 1

GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 8726		PERF. 9326 - 13968				
09	13500 X	12703	-0-	-797	-0-	685	1	11981	2	Y	34	33	0	1 1
10	13950 X	13789	-0-	-161	-0-	701	1	13045	2	Y	39	38	0	1 1
11	13380 X	5294	-0-	-8086	-0-	277	1	5000	2	Y	15	15	0	2
12	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	721	1	13413	2	Y	63	59	0	6
01	0	12294	-0-	12294	12294	671	1	11577	2	Y	42	43	0	2 1
02	25610 X	13316	-0-	-12294	-0-	678	1	12587	2	Y	46	45	0	1 1

GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 9455 - 14603				
09	19110 X	17727	-0-	-1383	-0-	956	1	16748	2	Y	21	20	0	1 1
10	19499 X	18282	-0-	-1217	-0-	934	1	17320	2	Y	25	24	0	1 1
11	18300 X	14301	-0-	-3999	-0-	749	1	13537	2	Y	14	13	0	2
12	18910 X	6308	-0-	-12602	-0-	322	1	5979	2	Y	6	7	0	1
01	0	17823	-0-	17823	17823	976	1	16816	2	Y	28	27	0	2
02	31912 X	14089	-0-	-17823	-0-	721	1	13342	2	Y	24	23	0	1 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9360 X	8183	-0-	-1177	-0-	441	1	7722	2	Y	18	17	0	1
10	9672 X	8803	-0-	-869	-0-	449	1	8325	2	Y	26	25	0	1
11	9090 X	4696	-0-	-4394	-0-	243	1	4423	2	Y	27	25	0	3
12	9393 X	3989	-0-	-5404	-0-	203	1	3754	2	Y	29	29	0	3
01	0	8158	-0-	8158	8158	444	1	7637	2	Y	70	66	0	6
02	16027 X	7869	-0-	-8158	-0-	400	1	7432	2	Y	34	37	0	2

GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019				TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912				
09	12660 X	11496	-0-	-1164	-0-	618	1	10853	2	Y	23	22	0	1
10	13082 X	11024	-0-	-2058	-0-	563	1	10442	2	Y	17	16	0	1
11	12660 X	6671	-0-	-5989	-0-	347	1	6299	2	Y	23	21	0	3
12	12214 X	6766	-0-	-5448	-0-	343	1	6327	2	Y	87	82	0	8
01	0	10294	-0-	10294	10294	564	1	9705	2	Y	23	26	0	2
02	22635 X	12341	-0-	-10294	-0-	629	1	11644	2	Y	62	59	0	4

GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015				TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809				
09	17250 X	15527	-0-	-1723	-0-	838	1	14689	2	Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958				
09	15570 X	11071	-0-	-4499	-0-	596	1	10475	2	Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836				
09	4890 X	3581	-0-	-1309	-0-	194	1	3387	2	Y	-0-			-0-
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	18240 X	17063	-0-	-1177	-0-	922 1	16139 2	Y	2	2 0	-0-
10	18848 X	17515	-0-	-1333	-0-	895 2	16617 2	Y	3	3 0	-0-
11	17880 X	11974	-0-	-5906	-0-	624 3	11336 2	Y	13	12 0	1
12	18104 X	11852	-0-	-6252	-0-	603 14	11205 2	Y	40	37 0	4
01	0	21607	-0-	21607	21607	1185 44	20413 2	Y	8	10 0	1 1
02	37042 X	15435	-0-	-21607	-0-	791 9	14640 2	Y	4	5 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816			
09	16710 X	15521	-0-	-1189	-0-	838 1	14682 2	Y	1	1 0	-0-
10	17112 X	16145	-0-	-967	-0-	826 1	15317 2	Y	2	2 0	-0-
11	16470 X	10109	-0-	-6361	-0-	529 2	9574 2	Y	5	4 0	1
12	16895 X	10090	-0-	-6805	-0-	513 6	9566 2	Y	10	10 0	1
01	0	18636	-0-	18636	18636	1020 11	17614 2	Y	2	3 0	-0-
02	34192 X	15556	-0-	-18636	-0-	798 2	14755 2	Y	3	3 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597			
09	15810 X	14139	-0-	-1671	-0-	765 1	13373 2	Y	1	1 0	-0-
10	16895 X	14333	-0-	-2562	-0-	731 1	13600 2	Y	2	2 0	-0-
11	16620 X	11416	-0-	-5204	-0-	597 2	10801 2	Y	16	14 0	2
12	17174 X	11773	-0-	-5401	-0-	602 18	11168 2	Y	3	5 0	-0-
01	0	15751	-0-	15751	15751	863 3	14884 2	Y	4	4 0	-0-
02	31326 X	15575	-0-	-15751	-0-	798 4	14774 2	Y	3	3 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420			
09	13920 X	12823	-0-	-1097	-0-	690 1	12077 2	Y	51	51 0	3 1
10	14384 X	12647	-0-	-1737	-0-	644 56	11949 2	Y	49	49 0	1 1
11	12390 X	6497	-0-	-5893	-0-	337 54	6117 2	Y	39	36 0	1 1
12	13330 X	13047	-0-	-283	-0-	661 43	12285 2	Y	92	87 0	9
01	0	13675	-0-	13675	13675	745 101	12846 2	Y	76	76 0	3 1
02	24191 X	10516	-0-	-13675	-0-	535 84	9927 2	Y	49	51 0	1 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH			WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 04/01/2021				TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	536	1	9445	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
10	11997 X	9985	-0-	-2012	-0-	509	1	9459	2	Y	15	14 0	1
						17	9						
11	11610 X	5024	-0-	-6586	-0-	259	1	4697	2	Y	62	56 0	7
						68	9						
12	11997 X	6038	-0-	-5959	-0-	302	1	5622	2	Y	104	100 0	1 1
						114	9						10
01	0	5640	-0-	5640	5640	303	1	5238	2	Y	90	90 0	3 1
						99	9						7
02	9380 X	3629	-0-	-5751	-0-	184	1	3375	2	Y	64	65 0	2 1
						70	9						4

GALVAN RANCH			WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020				TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647		
09	12630 X	11321	-0-	-1309	-0-	607	1	10629	2	Y	77	78 0	5 1
						85	9						4
10	12400 X	11502	-0-	-898	-0-	583	1	10831	2	Y	80	78 0	2 1
						88	9						4
11	11610 X	8808	-0-	-2802	-0-	456	1	8262	2	Y	82	76 0	1 1
						90	9						9
12	11997 X	5137	-0-	-6860	-0-	259	1	4804	2	Y	67	69 0	1 1
						74	9						6
01	0	12319	-0-	12319	12319	671	1	11517	2	Y	119	114 0	2 1
						131	9						9
02	23850 X	11531	-0-	-12319	-0-	585	1	10845	2	Y	92	93 0	2 1
						101	9						6

BRISCOE G			WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016				TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678		
09	3450 X	2222	-0-	-1228	-0-	113	1	1962	2	Y	134	135 0	6 1
						147	9						7
10	3565 X	2857	-0-	-708	-0-	136	1	2525	2	Y	178	173 0	3 1
						196	9						9
11	3450 X	849	-0-	-2601	-0-	41	1	763	2	Y	41	43 0	2 1
						45	9						5
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	163	1	3056	2	Y	260	240 0	25
						286	9						
01	0	3426	-0-	3426	3426	171	1	2951	2	Y	276	271 0	8 1
						304	9						22
02	5897 X	2471	-0-	-3426	-0-	118	1	2173	2	Y	164	170 0	5 1
						180	9						11

BRISCOE G			WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615		
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A531H		RRCID -> 271818		COMPL. DATE 11/10/2015				TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	3930 X	3424	-0-	-506	-0-	183	1	3184	2	Y	52	51	0	2	1	3
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-	82	1	1507	2	Y	38	36	0	1	1	4
12	3565 X	1511	-0-	-2054	-0-	74	1	1381	2	Y	51	50	0			5
01	0	2690	-0-	2690	2690	145	1	2479	2	Y	60	58	0	2	1	5
02	5376 X	2686	-0-	-2690	-0-	134	1	2494	2	Y	53	53	0	1	1	4

BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 07/01/2016				TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555						
09	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	119	1	2051	2	Y	174	170	0	4	1	9
10	2728 X	1529	-0-	-1199	-0-	71	1	1280	2	Y	162	159	0	4	1	8
11	2640 X	1964	-0-	-676	-0-	94	1	1695	2	Y	159	147	0	2	1	18
12	2728 X	1734	-0-	-994	-0-	75	1	1393	2	Y	242	235	0	2	1	23
01	0	1129	-0-	1129	1129	55	1	951	2	Y	112	118	0	8	1	9
02	2843 X	1714	-0-	-1129	-0-	78	1	1434	2	Y	184	178	0	2	1	13

GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 09/13/2019				TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744						
09	1560 X	1285	-0-	-275	-0-	69	1	1216	2	Y	-0-					-0-
10	1519 X	1323	-0-	-196	-0-	69	1	1248	2	Y	5	5	0			-0-
11	1410 X	928	-0-	-482	-0-	46	1	875	2	Y	6	5	0			1
12	1457 X	1077	-0-	-380	-0-	55	1	1021	2	Y	1	2	0			-0-
01	0	1476	-0-	1476	1476	78	1	1369	2	Y	26	24	0			2
02	2484 X	1008	-0-	-1476	-0-	51	1	954	2	Y	3	4	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 11/11/2020				TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590						
09	12720 X	12427	-0-	-293	-0-	669	1	11751	2	Y	6	6	0			-0-
10	14508 X	12617	-0-	-1891	-0-	646	1	11968	2	Y	3	3	0			-0-
11	14040 X	6118	-0-	-7922	-0-	318	1	5785	2	Y	14	12	0			2
12	14508 X	12651	-0-	-1857	-0-	646	1	11994	2	Y	10	11	0			1
01	0	15748	-0-	15748	15748	862	1	14875	2	Y	10	10	0			1
02	28917 X	13169	-0-	-15748	-0-	674	1	12493	2	Y	2	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
09		21150 X	19508	-0-	-1642	-0-	1047 1	18348 2	Y	103	102 0	3 1	5
							113 9						
10		21855 X	20619	-0-	-1236	-0-	1048 1	19432 2	Y	126	123 0	2 1	6
							139 9						
11		20700 X	10681	-0-	-10019	-0-	556 1	10024 2	Y	92	86 0	2 1	10
							101 9						
12		22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	1153 1	21397 2	Y	222	210 0	1 1	21
							244 9						
01		0	22154	-0-	22154	22154	1202 1	20747 2	Y	186	185 0	7 1	15
							205 9						
02		40850 X	18696	-0-	-22154	-0-	953 1	17596 2	Y	134	137 0	3 1	9
							147 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708					
09		13770 X	10417	-0-	-3353	-0-	560 1	9781 2	Y	69	69 0	3 1	4
							76 9						
10		14508 X	13109	-0-	-1399	-0-	666 1	12341 2	Y	93	91 0	1 1	5
							102 9						
11		14220 X	3610	-0-	-10610	-0-	188 1	3391 2	Y	28	29 0	1 1	3
							31 9						
12		14694 X	11375	-0-	-3319	-0-	574 1	10682 2	Y	108	101 0		10
							119 9						
01		0	12868	-0-	12868	12868	698 1	12031 2	Y	126	122 0	4 1	10
							139 9						
02		29121 X	16253	-0-	-12868	-0-	823 1	15229 2	Y	183	178 0	2 1	13
							201 9						
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336					
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-
BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373					
09		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317					
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574								
09	14160 X	9786	-0-	-4374	-0-	525 1	9182 2	Y	72	70	0	3	1			4
						79 9										
10	14632 X	9396	-0-	-5236	-0-	475 1	8838 2	Y	75	73	0	2	1			4
						83 9										
11	11790 X	4717	-0-	-7073	-0-	244 1	4430 2	Y	39	38	0	1	1			4
						43 9										
12	10757 X	8636	-0-	-2121	-0-	437 1	8091 2	Y	98	93	0					9
						108 9										
01	0	8147	-0-	8147	8147	441 1	7607 2	Y	90	89	0	3	1			7
						99 9										
02	17613 X	9466	-0-	-8147	-0-	482 1	8879 2	Y	95	93	0	2	1			7
						105 9										

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772								
09	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	910 1	15954 2	Y	128	126	0	5	1			7
						141 9										
10	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	629 1	11682 2	Y	119	117	0	3	1			6
						131 9										
11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	330 1	5938 2	Y	51	49	0	2	1			6
						56 9										
12	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	456 1	8472 2	Y	112	106	0	1	1			11
						123 9										
01	0	9292	-0-	9292	9292	499 1	8624 2	Y	154	149	0	4	1			12
						169 9										
02	19150 X	9858	-0-	-9292	-0-	496 1	9209 2	Y	139	138	0	3	1			10
						153 9										

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
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-

BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405								
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7906		- 12279	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		5940 X	4658	-0-	-1282	-0-	212 1	3736 2	Y	645	640 0	23 1	33
							710 9						
10		6138 X	4442	-0-	-1696	-0-	211 1	3881 2	Y	318	320 0	15 1	16
							350 9						
11		5940 X	1612	-0-	-4328	-0-	71 1	1288 2	Y	230	216 0	4 1	26
							253 9						
12		5487 X	5248	-0-	-239	-0-	234 1	4336 2	Y	616	581 0	3 1	58
							678 9						
01		0	2905	-0-	2905	2905	131 1	2254 2	Y	473	474 0	20 1	37
							520 9						
02		6289 X	3384	-0-	-2905	-0-	147 1	2678 2	Y	508	502 0	8 1	35
							559 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 9205		- 14014	
09		14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	764 1	13369 2	Y	55	54 0	2 1	3
							61 9						
10		14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	747 1	13882 2	Y	60	59 0	1 1	3
							66 9						
11		14130 X	11389	-0-	-2741	-0-	591 1	10717 2	Y	74	68 0	1 1	8
							81 9						
12		14756 X	12873	-0-	-1883	-0-	652 1	12096 2	Y	114	110 0	1 1	11
							125 9						
01		0	11632	-0-	11632	11632	634 1	10951 2	Y	43	47 0	4 1	3
							47 9						
02		25204 X	13572	-0-	-11632	-0-	691 1	12806 2	Y	68	65 0	1 1	5
							75 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9440		- 12504	
09		9600 X	6382	-0-	-3218	-0-	344 1	6004 2	Y	31	30 0	1 1	2
							34 9						
10		9920 X	5785	-0-	-4135	-0-	297 1	5479 2	Y	8	9 0	1 1	-0-
							9 9						
11		7320 X	2470	-0-	-4850	-0-	130 1	2338 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
12		6913 X	5428	-0-	-1485	-0-	277 1	5138 2	Y	12	11 0		1
							13 9						
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-

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7983		- 10935	
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7860 - 11902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
09	1860 X	1062	-0-	-798	-0-	55	1	1000	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
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-

BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7783 - 11939				
09	3720 X	3715	-0-	-5	-0-	192	1	3357	2	Y	151	143	0	8
						166	9							
10	3844 X	3773	-0-	-71	-0-	165	1	3077	2	Y	483	464	0	24
						531	9							
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	153	1	2775	2	Y	632	578	0	72
						695	9							
12	3844 X	2298	-0-	-1546	-0-	103	1	1896	2	Y	272	310	0	26
						299	9							
01	0	4785	-0-	4785	4785	199	1	3420	2	Y	1060	993	0	84
						1166	9							
02	7330 X	2545	-0-	-4785	-0-	96	1	1847	2	Y	547	575	0	38
						602	9							

BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7797 - 12108				
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-

BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7928 - 12128				
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-

BRISCOE G		WELL #: 31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7931 - 12291				
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		17H	RRCID ->	272283	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8213 - 13085
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1950 X	1675	-0-	-275	-0-	231 1	1304 2	Y	127	113 0		64
10	2015 X	1580	-0-	-435	-0-	140 9	1077 2	Y	121	120 0		65
11	1950 X	1137	-0-	-813	-0-	370 1	823 2	Y	111	98 0		78
12	2015 X	1604	-0-	-411	-0-	133 9	902 2	Y	129	115 0		92
01	0	1904	-0-	1904	1904	192 1	1357 2	Y	139	126 0		105
02	3666 X	1762	-0-	-1904	-0-	122 9	1215 2	Y	102	137 0		70
						560 1						
						142 9						
						394 1						
						153 9						
						435 1						
						112 9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		21H	RRCID ->	272284	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8383 - 13167
09	4560 X	2237	-0-	-2323	-0-	307 1	1729 2	Y	183	291 0		92
10	3534 X	3278	-0-	-256	-0-	201 9	2058 2	Y	465	307 0		250
11	3600 X	2678	-0-	-922	-0-	708 1	1852 2	Y	358	356 0		252
12	3720 X	3091	-0-	-629	-0-	512 9	1680 2	Y	334	347 0		239
01	0	2018	-0-	2018	2018	432 1	1432 2	Y	155	278 0		116
02	4271 X	2253	-0-	-2018	-0-	394 9	1547 2	Y	138	160 0		94
						1044 1						
						367 9						
						415 1						
						171 9						
						554 1						
						152 9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		16H	RRCID ->	272285	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8273 - 13022
09	6360 X	4752	-0-	-1608	-0-	661 1	3737 2	Y	322	320 0		162
10	6572 X	5003	-0-	-1569	-0-	354 9	3354 2	Y	451	370 0		243
11	6360 X	3931	-0-	-2429	-0-	1153 1	2956 2	Y	261	320 0		184
12	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	496 9	3002 2	Y	338	280 0		242
01	0	4758	-0-	4758	4758	688 1	3453 2	Y	276	311 0		207
02	8782 X	4024	-0-	-4758	-0-	287 9	2799 2	Y	202	271 0		138
						1863 1						
						372 9						
						1001 1						
						304 9						
						1003 1						
						222 9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		25H	RRCID ->	272286	COMPL. DATE	11/12/2016	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8263 - 13086
09	6240 X	5853	-0-	-387	-0-	783 1	4419 2	Y	592	676 0		298
10	7068 X	6032	-0-	-1036	-0-	651 9	3909 2	Y	708	625 0		381
11	6840 X	5121	-0-	-1719	-0-	1344 1	3566 2	Y	660	576 0		465
12	7068 X	6153	-0-	-915	-0-	779 9	3354 2	Y	652	650 0		467
01	0	6267	-0-	6267	6267	829 1	4231 2	Y	736	650 0		553
02	11244 X	4977	-0-	-6267	-0-	726 9	3322 2	Y	424	687 0		290
						2082 1						
						717 9						
						1226 1						
						810 9						
						1189 1						
						466 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	5400 X	3800	-0-	-1600	-0-	516	1	2914	2	Y	336	365 0	169
						370	9						
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						
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080					
09	3000 N	4255	-0-	1255	1360	530	1	2996	2	Y	663	528 0	334
						729	9						
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						
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 08/07/2022		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181					
09	360 X	298	-0-	-62	-0-	19	1	111	2	Y	153	133 0	77
						168	9						
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						
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107					
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-
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162					
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9870 X	1980	-0-	-7890	-0-	106	1 1862 2	Y	11	10 0	1
10	9796 X	6648	-0-	-3148	-0-	12 331 1	9 6179 2	Y	125	120 0	6
11	9480 X	3246	-0-	-6234	-0-	138 167 1	9 3029 2	Y	45	44 0 2 1	5
12	9796 X	1854	-0-	-7942	-0-	50 96 1	9 1751 2	Y	6	10 0	1
01	0	9840	-0-	9840	9840	7 537 1	9 9258 2	Y	41	39 0	3
02	15694 X	5854	-0-	-9840	-0-	45 297 1	9 5521 2	Y	33	33 0 1 1	2
						36 9					
GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 01/10/2018		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989			
09	4680 X	3514	-0-	-1166	-0-	189	1 3319 2	Y	5	5 0	-0-
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	6 247 1	9 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-
GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050			
09	14940 X	30	-0-	-14910	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
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-
GALVAN RANCH		WELL #: B308H		RRCID -> 272482		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649			
09	19170 X	15336	-0-	-3834	-0-	826	1 14465 2	Y	41	39 0	2
10	24590 X	24590	-0-	-0-	-0-	45 1251 1	9 23247 2	Y	84	81 0 1 1	4
11	17430 X	6775	-0-	-10655	-0-	92 355 1	9 6398 2	Y	20	21 0 1 1	2
12	15934 X	5113	-0-	-10821	-0-	22 261 1	9 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-
GALVAN RANCH		WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207			
09	18750 X	-0-	-0-	-18750	-0-			Y	-0-		-0-
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-	585 362 1	9 6708 2	Y	710	696 0 7 1	67
01	0	6383	-0-	6383	6383	781 326 1	9 5596 2	Y	419	430 0 23 1	33
02	11170 X	4787	-0-	-6383	-0-	461 238 1	9 4362 2	Y	170	184 0 7 1	12
						187 9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7927		PERF. 8270 - 13186				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2970 X	2820	-0-	-150	-0-	388	1	2189	2	Y	221	229	0	111
						243	9							
10	3069 X	3010	-0-	-59	-0-	702	1	2040	2	Y	244	224	0	131
						268	9							
11	2970 X	2885	-0-	-85	-0-	497	1	2143	2	Y	223	197	0	157
						245	9							
12	3069 X	2860	-0-	-209	-0-	1029	1	1660	2	Y	155	201	0	111
						171	9							
01	0	2129	-0-	2129	2129	455	1	1574	2	Y	91	133	0	69
						100	9							
02	4478 X	2349	-0-	-2129	-0-	586	1	1638	2	Y	114	105	0	78
						125	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8818		PERF. 9399 - 15181				
09	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					Y	-0-			-0-
10	22675 X	22675	-0-	-0-	-0-	1129	1	20943	2	Y	548	521	0	27
						603	9							
11	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	969	1	17539	2	Y	332	314	0	38
						365	9						7	1
12	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	804	1	14941	2	Y	80	106	0	8
						88	9						4	1
01	0	14186	-0-	14186	14186	777	1	13399	2	Y	9	13	0	1
						10	9						3	1
02	30287 X	16101	-0-	-14186	-0-	825	1	15269	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 9487 - 15304				
09	18180 X	-0-	-0-	-18180	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9301 - 15367				
09	22410 X	-0-	-0-	-22410	-0-					Y	-0-			-0-
10	22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-					Y	-0-			-0-
11	21330 X	582	-0-	-20748	-0-	28	1	517	2	Y	34	30	0	4
						37	9							
12	11346 X	65	-0-	-11281	-0-	65	2			Y	-0-	4	0	-0-
01	0	4402	-0-	4402	4402	243	1	4159	2	Y	-0-			-0-
02	32692 X	28290	-0-	-4402	-0-	1446	1	26798	2	Y	42	39	0	3
						46	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9349 - 14123				
09	7770 X	7007	-0-	-763	-0-	377	1	6622	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
10	7533 X	6647	-0-	-886	-0-	340	1	6297	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
11	7290 X	7269	-0-	-21	-0-	376	1	6872	2	Y	19	17	0	2
						21	9							
12	7533 X	6775	-0-	-758	-0-	345	1	6408	2	Y	20	20	0	2
						22	9							
01	0	7398	-0-	7398	7398	407	1	6974	2	Y	15	15	0	1
						17	9						1	1
02	14206 X	6808	-0-	-7398	-0-	331	1	6097	2	Y	345	322	0	24
						380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B311H		RRCID -> 273019	COMPL. DATE 06/16/2015	TOTAL DEPTH 8762	PERF. 9331	- 14763			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
10	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	688	1	12784	2	Y	190	181 0	9
11	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	209	9	8126	2	Y	143	134 0	16
12	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	449	1	8894	2	Y	129	131 0	12
01	0	11043	-0-	11043	11043	157	9	10353	2	Y	82	84 0	6
02	19918 X	8875	-0-	-11043	-0-	479	1	8359	2	Y	58	59 0	4
						142	9						
						90	9						
						64	9						
GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 9357		- 14957	
09	24570 X	20546	-0-	-4024	-0-	1106	1	19363	2	Y	70	66 0	4
10	25662 X	25662	-0-	-0-	-0-	77	9	24240	2	Y	107	104 0	5
11	23460 X	19398	-0-	-4062	-0-	1304	1	18285	2	Y	95	88 0	11
12	21359 X	18467	-0-	-2892	-0-	118	9	17441	2	Y	80	82 0	8
01	0	21074	-0-	21074	21074	1008	1	19859	2	Y	59	59 0	5
02	44732 X	23658	-0-	-21074	-0-	105	9	22400	2	Y	45	46 0	3
						938	1						
						88	9						
						50	9						
GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9267		- 14854	
09	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	909	1	15944	2	Y	43	43 0	2
10	16089 X	13988	-0-	-2101	-0-	47	9	13248	2	Y	22	22 0	1
11	15720 X	8029	-0-	-7691	-0-	716	1	7577	2	Y	33	30 0	4
12	17546 X	11852	-0-	-5694	-0-	24	9	11188	2	Y	55	54 0	5
01	0	12647	-0-	12647	12647	416	1	11900	2	Y	53	52 0	4
02	28968 X	16321	-0-	-12647	-0-	36	9	15418	2	Y	62	61 0	4
						603	1						
						61	9						
						58	9						
						68	9						
GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9285		- 15351	
09	18994 X	18994	-0-	-0-	-0-	1027	1	17930	2	Y	34	32 0	2
10	17783 X	17783	-0-	-0-	-0-	37	9	16838	2	Y	35	34 0	2
11	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	906	1	12720	2	Y	43	40 0	5
12	9889 X	586	-0-	-9303	-0-	39	9	554	2	Y	2	7 0	-0-
01	0	5276	-0-	5276	5276	704	1	4984	2	Y	4	4 0	-0-
02	21612 X	16336	-0-	-5276	-0-	47	9	15483	2	Y	13	12 0	1
						30	1						
						2	9						
						4	9						
						14	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8438 - 13900								
09	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					-0-
10	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	1027	1	19047	2	Y	125	119	0			6
11	11130 X	10721	-0-	-409	-0-	138	9			Y						
12	5704 X	5482	-0-	-222	-0-	556	1	10024	2	Y	128	118	0	2	1	14
01	0	16906	-0-	16906	16906	141	9			Y						
02	24061 X	7155	-0-	-16906	-0-	280	1	5200	2	Y	2	14	0	2	1	-0-
WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961		PERF. 8250 - 12176								
09	7650 X	10	-0-	-7640	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
10	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-	10	2			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
01	0	43	-0-	43	43	7	9			Y	4	5	0			-0-
02	43 X	-0-	-0-	-43	-0-	39	2	4	9	Y	-0-					-0-
WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8043 - 11929								
09	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-	3	0	3	1	-0-
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	58	9			Y	60	58	0	2	1	5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2767	148	1	2553	2	Y	-0-	4	0	1	1	-0-
WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 9582 - 14684								
09	8730 X	7803	-0-	-927	-0-	415	1	7286	2	Y	93	92	0	3	1	5
10	9021 X	7954	-0-	-1067	-0-	102	9			Y	104	102	0	2	1	5
11	8730 X	6317	-0-	-2413	-0-	401	1	7439	2	Y						
12	8401 X	6784	-0-	-1617	-0-	114	9	5890	2	Y	90	84	0	1	1	10
01	0	3527	-0-	3527	3527	328	1	6291	2	Y	138	134	0	1	1	13
02	7336 X	-0-	-0-	-7336	-0-	341	1	3308	2	Y	24	31	0	4	1	2
WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 9197 - 14260								
09	15660 X	14628	-0-	-1032	-0-	782	1	13715	2	Y	119	118	0	4	1	6
10	16182 X	14931	-0-	-1251	-0-	131	9	14089	2	Y	75	74	0	3	1	4
11	15660 X	14082	-0-	-1578	-0-	759	1	13220	2	Y	121	110	0	1	1	14
12	15345 X	14048	-0-	-1297	-0-	83	9			Y						
01	0	14723	-0-	14723	14723	729	1	13129	2	Y	194	188	0	2	1	18
02	28083 X	13360	-0-	-14723	-0-	133	9			Y						
WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 9197 - 14260								
09	15660 X	14628	-0-	-1032	-0-	706	1	13755	2	Y	153	153	0	6	1	12
10	16182 X	14931	-0-	-1251	-0-	213	9			Y						
11	15660 X	14082	-0-	-1578	-0-	800	1	12551	2	Y	122	123	0	3	1	8
12	15345 X	14048	-0-	-1297	-0-	168	9			Y						
01	0	14723	-0-	14723	14723	134	9			Y						
02	28083 X	13360	-0-	-14723	-0-	675	1			Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		7080 X	6211	-0-	-869	-0-	334	1	5843	2	Y	31	30	0	1 1 2
							34	9							
10		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	401	1	7464	2	Y	42	41	0	1 1 2
							46	9							
11		7620 X	5753	-0-	-1867	-0-	299	1	5414	2	Y	36	34	0	4
							40	9							
12		7874 X	4743	-0-	-3131	-0-	239	1	4469	2	Y	32	33	0	3
							35	9							
01		0	5925	-0-	5925	5925	321	1	5547	2	Y	52	50	0	1 1 4
							57	9							
02		11472 X	5547	-0-	-5925	-0-	280	1	5224	2	Y	39	39	0	1 1 3
							43	9							

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773															
09		10050 X	9427	-0-	-623	-0-	501	1	8801	2	Y	114	112	0	3 1 6
							125	9							
10		10385 X	9500	-0-	-885	-0-	478	1	8889	2	Y	121	118	0	3 1 6
							133	9							
11		10050 X	7613	-0-	-2437	-0-	392	1	7111	2	Y	100	93	0	2 1 11
							110	9							
12		9796 X	7941	-0-	-1855	-0-	396	1	7378	2	Y	152	148	0	1 1 14
							167	9							
01		0	5313	-0-	5313	5313	286	1	4935	2	Y	84	86	0	5 1 7
							92	9							
02		8848 X	12	-0-	-8836	-0-	12	2			Y	-0-	6	0	1 1 -0-

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360															
09		9990 X	8475	-0-	-1515	-0-	448	1	7836	2	Y	174	171	0	5 1 9
							191	9							
10		10323 X	7312	-0-	-3011	-0-	364	1	6758	2	Y	173	169	0	4 1 9
							190	9							
11		7710 X	6007	-0-	-1703	-0-	308	1	5538	2	Y	146	136	0	2 1 17
							161	9							
12		8804 X	6203	-0-	-2601	-0-	310	1	5730	2	Y	148	149	0	2 1 14
							163	9							
01		0	4913	-0-	4913	4913	260	1	4503	2	Y	136	134	0	5 1 11
							150	9							
02		8572 X	3659	-0-	-4913	-0-	185	1	3427	2	Y	43	49	0	2 1 3
							47	9							

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760															
09		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-			-0-
10		6851 X	6463	-0-	-388	-0-	326	1	6012	2	Y	114	108	0	6
							125	9							
11		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	288	1	5224	2	Y	107	99	0	2 1 12
							118	9							
12		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	237	1	4438	2	Y	139	137	0	1 1 13
							153	9							
01		0	6370	-0-	6370	6370	346	1	5981	2	Y	39	45	0	4 1 3
							43	9							
02		10647 X	4277	-0-	-6370	-0-	214	1	3976	2	Y	79	76	0	1 1 5
							87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A506H		RRCID ->	273200	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9653 - 14694
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
09		5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-			Y	-0-			-0-
10		5115 X	84	-0-	-5031	-0-	83	2	1	9	Y	1	-0-
11		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	134	1	2434	2	Y	44	5
12		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	48	9					
01		0	8204	-0-	8204	8204	216	1	4012	2	Y	90	9
02		13856 X	5652	-0-	-8204	-0-	99	9					
							439	1	7577	2	Y	171	14
							188	9				3	1
							285	1	5272	2	Y	86	6
							95	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID ->		273217		COMPL. DATE		05/14/2014		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379	
09		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			Y	-0-			-0-
10		4681 X	19	-0-	-4662	-0-	15	2	4	9	Y	4	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	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-

GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID ->		273221		COMPL. DATE		04/19/2019		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
10		T. A.	22173	-0-	22173	22189	974	1	18060	2	Y	2854	141
11		38324 X	16135	-0-	-22189	-0-	3139	9					
12		14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	823	1	14935	2	Y	343	39
01		0	16262	-0-	16262	16262	377	9				408	0
02		30154 X	13892	-0-	-16262	-0-	726	1	13465	2	Y	385	37
							424	9				383	0
							873	1	15064	2	Y	295	23
							325	9				297	0
							695	1	12908	2	Y	263	18
							289	9				5	1

GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID ->		273228		COMPL. DATE		05/04/2019		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345	
09		12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID ->		273229		COMPL. DATE		08/28/2016		TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062	
09		6270 X	5386	-0-	-884	-0-	292	1	5077	2	Y	15	1
10		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-	17	9			Y	-0-	-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	1	1	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888			
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
09	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	335	1	Y	260	247	0	13
						286	9					
10	5952 X	713	-0-	-5239	-0-	34	1	Y	-0-	7	0	-0-
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	1	1	0	-0-
						1	9					
12	16623 X	16623	-0-	-0-	-0-	836	1	Y	254	230	0	24
						279	9					
01	0	14678	-0-	14678	14678	788	1	Y	235	232	0	19
						259	9					
02	25642 X	10964	-0-	-14678	-0-	554	1	Y	148	153	0	10
						163	9					
GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080			
09	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	444	1	Y	83	83	0	4
						91	9					
10	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	476	1	Y	101	98	0	5
						111	9					
11	6000 X	4741	-0-	-1259	-0-	245	1	Y	53	51	0	6
						58	9					
12	6200 X	4557	-0-	-1643	-0-	230	1	Y	51	51	0	5
						56	9					
01	0	4900	-0-	4900	4900	265	1	Y	37	37	0	3
						41	9					
02	10544 X	5644	-0-	-4900	-0-	286	1	Y	70	67	0	5
						77	9					
BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/21/2015			TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914			
09	12930 X	7624	-0-	-5306	-0-	396	1	Y	284	278	0	15
						312	9					
10	13361 X	11887	-0-	-1474	-0-	595	1	Y	226	224	0	11
						249	9					
11	12930 X	10384	-0-	-2546	-0-	530	1	Y	205	190	0	23
						226	9					
12	12183 X	7735	-0-	-4448	-0-	387	1	Y	150	156	0	14
						165	9					
01	0	8929	-0-	8929	8929	479	1	Y	163	159	0	13
						179	9					
02	13741 X	4812	-0-	-8929	-0-	243	1	Y	58	64	0	4
						64	9					
BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463			
09	18150 X	12117	-0-	-6033	-0-	643	1	Y	178	177	0	9
						196	9					
10	18755 X	14020	-0-	-4735	-0-	705	1	Y	193	188	0	10
						212	9					
11	18150 X	11290	-0-	-6860	-0-	577	1	Y	243	223	0	28
						267	9					
12	17577 X	11018	-0-	-6559	-0-	549	1	Y	246	248	0	23
						271	9					
01	0	13667	-0-	13667	13667	732	1	Y	320	310	0	25
						352	9					
02	20834 X	7167	-0-	-13667	-0-	350	1	Y	320	317	0	22
						352	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE R GU3			WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 8254 - 14088			
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

09		6510 X	5241	-0-	-1269	-0-	280	1	4905	2	Y	51	50 0	2 1 3
							56	9						
10		6727 X	6157	-0-	-570	-0-	313	1	5818	2	Y	24	25 0	1 1 1
							26	9						
11		5190 X	4476	-0-	-714	-0-	229	1	4167	2	Y	73	66 0	
							80	9						
12		5456 X	4117	-0-	-1339	-0-	205	1	3837	2	Y	68	69 0	1 1 6
							75	9						
01		0	2857	-0-	2857	2857	156	1	2656	2	Y	41	42 0	2 1 3
							45	9						
02		5826 X	2969	-0-	-2857	-0-	152	1	2797	2	Y	18	19 0	1 1 1
							20	9						

GALVAN RANCH			WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9278		PERF. 9847 - 16362			
09		6600 X	5549	-0-	-1051	-0-	297	1	5209	2	Y	39	39 0	2 1 2
							43	9						
10		6820 X	3806	-0-	-3014	-0-	193	1	3589	2	Y	22	22 0	1 1 1
							24	9						
11		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	328	1	5923	2	Y	60	54 0	
							66	9						
12		6200 X	6127	-0-	-73	-0-	308	1	5725	2	Y	85	83 0	1 1 8
							94	9						
01		0	6719	-0-	6719	6719	363	1	6261	2	Y	86	84 0	3 1 7
							95	9						
02		9437 X	2718	-0-	-6719	-0-	137	1	2546	2	Y	32	35 0	2 1 2
							35	9						

GALVAN RANCH			WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 9248		PERF. 9752 - 15664			
09		9150 X	6783	-0-	-2367	-0-	362	1	6356	2	Y	59	59 0	3 1 3
							65	9						
10		9455 X	9028	-0-	-427	-0-	459	1	8478	2	Y	83	81 0	1 1 4
							91	9						
11		9060 X	4779	-0-	-4281	-0-	245	1	4457	2	Y	70	65 0	1 1 8
							77	9						
12		9207 X	8042	-0-	-1165	-0-	404	1	7520	2	Y	107	104 0	1 1 10
							118	9						
01		0	10663	-0-	10663	10663	576	1	9911	2	Y	160	154 0	3 1 13
							176	9						
02		18752 X	8089	-0-	-10663	-0-	413	1	7639	2	Y	34	42 0	3 1 2
							37	9						

BRISCOE R			WELL #: 18H		RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 8220 - 13954			
09		6270 X	5736	-0-	-534	-0-	304	1	5331	2	Y	92	90 0	3 1 5
							101	9						
10		6479 X	3932	-0-	-2547	-0-	196	1	3651	2	Y	77	76 0	2 1 4
							85	9						
11		6270 X	3115	-0-	-3155	-0-	158	1	2873	2	Y	76	70 0	1 1 9
							84	9						
12		5952 X	2172	-0-	-3780	-0-	108	1	1998	2	Y	60	62 0	1 1 6
							66	9						
01		0	3619	-0-	3619	3619	193	1	3338	2	Y	80	78 0	2 1 6
							88	9						
02		5376 X	1423	-0-	-3953	-0-	71	1	1320	2	Y	29	32 0	1 1 2
							32	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	273358	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8236 - 13819
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
09		18690 X	-0-	-0-	-18690	-0-		Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE R		WELL #:		5H	RRCID ->	273679	COMPL. DATE	02/22/2015	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8165 - 11752
09		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-		Y	-0-	2	0	-0-
10		3317 X	2261	-0-	-1056	-0-	115	1	46	44	0	2
							51	9				
11		2070 X	1688	-0-	-382	-0-	83	1	56	51	0	6
							62	9				
12		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	91	1	56	56	0	5
							62	9				
01		0	1836	-0-	1836	1836	100	1	49	48	0	4
							54	9				
02		3344 X	1508	-0-	-1836	-0-	74	1	33	34	0	2
							36	9				

GALVAN RANCH LP		WELL #:		7H	RRCID ->	273836	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8748 - 12266
09		6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-		Y	-0-	2	0	-0-
10		14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	713	1	211	201	0	10
							232	9				
11		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	399	1	118	112	0	13
							130	9				
12		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	349	1	140	138	0	13
							154	9				
01		0	5658	-0-	5658	5658	303	1	88	89	0	7
							97	9				
02		12740 X	-0-	-0-	-12740	-0-		Y	-0-	5	0	-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #:		6H	RRCID ->	273840	COMPL. DATE	09/22/2021	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8993 - 12897
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #:		5H	RRCID ->	273841	COMPL. DATE	09/03/2016	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	9021 - 11415
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH LP GU2 STATE		WELL #:		10H	RRCID ->	273855	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8885 - 16623
09		12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-		Y	-0-	2	0	-0-
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-

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 AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6570 X	4656	-0-	-1914	-0-	247 1	4346 2	Y	57	57 0	2 1 3
10	6572 X	4522	-0-	-2050	-0-	63 9	4272 2	Y	18	19 0	1 1 1
11	6090 X	3461	-0-	-2629	-0-	20 9	3219 2	Y	61	55 0	7
12	5704 X	3081	-0-	-2623	-0-	175 1	2859 2	Y	60	60 0	1 1 6
01	0	3626	-0-	3626	3626	67 9	3360 2	Y	65	64 0	2 1 5
02	4368 X	190	-0-	-4178	-0-	156 1	178 2	Y	-0-	4 0	1 1 -0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

09	32825 X	32825	-0-	-0-	-0-	1763 1	30855 2	Y	188	186 0	6 1 10
10	34166 X	34166	-0-	-0-	-0-	207 9	32200 2	Y	209	205 0	4 1 10
11	32891 X	32891	-0-	-0-	-0-	1736 1	30931 2	Y	229	210 0	3 1 26
12	34773 X	34773	-0-	-0-	-0-	230 9	32696 2	Y	288	284 0	3 1 27
01	0	25017	-0-	25017	25017	1708 1	23445 2	Y	192	195 0	9 1 15
02	30856 X	31	-0-	-30825	-0-	252 9		Y	-0-	12 0	3 1 -0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

09	20970 X	20375	-0-	-595	-0-	1092 1	19115 2	Y	153	149 0	4 1 8
10	21669 X	12166	-0-	-9503	-0-	168 9	11446 2	Y	93	93 0	3 1 5
11	20970 X	12747	-0-	-8223	-0-	618 1	11961 2	Y	115	106 0	1 1 13
12	21173 X	7432	-0-	-13741	-0-	102 9	6952 2	Y	97	99 0	2 1 9
01	0	15905	-0-	15905	15905	659 1	14900 2	Y	128	124 0	3 1 10
02	19124 X	20	-0-	-19104	-0-	127 9		Y	-0-	8 0	2 1 -0-

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

09	17550 X	16624	-0-	-926	-0-	897 1	15721 2	Y	5	5 0	-0-
10	17608 X	16763	-0-	-845	-0-	6 9	15897 2	Y	7	7 0	-0-
11	16710 X	13096	-0-	-3614	-0-	858 1	12395 2	Y	15	13 0	2
12	17267 X	14994	-0-	-2273	-0-	8 9	14200 2	Y	25	25 0	2
01	0	14574	-0-	14574	14574	684 1	13760 2	Y	12	12 0	1 1 1
02	31104 X	16530	-0-	-14574	-0-	17 9	15645 2	Y	39	37 0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//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
WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9030			PERF. 9312 - 16096		
09	18900 X	18515	-0-	-385	-0-	998 4 9	17513	2	Y	4	4 0	-0-
10	19530 X	18740	-0-	-790	-0-	958 6 9	17776	2	Y	5	5 0	-0-
11	18120 X	9883	-0-	-8237	-0-	515 9 9	9359	2	Y	8	7 0	1
12	19251 X	14453	-0-	-4798	-0-	735 15 9	13703	2	Y	14	14 0	1
01	0	18205	-0-	18205	18205	997 10 9	17198	2	Y	9	9 0	1
02	37877 X	19672	-0-	-18205	-0-	1009 9	18654	2	Y	8	8 0	1
WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 9009			PERF. 9189 - 15855		
09	23340 X	22079	-0-	-1261	-0-	1193 8 9	20878	2	Y	7	8 0	-0-
10	23715 X	22678	-0-	-1037	-0-	1160 10 9	21508	2	Y	9	9 0	-0-
11	22470 X	20065	-0-	-2405	-0-	1048 10 9	19007	2	Y	9	8 0	1
12	23033 X	13008	-0-	-10025	-0-	665 19 9	12324	2	Y	17	16 0	2
01	0	21371	-0-	21371	21371	1170 12 9	20189	2	Y	11	11 0	1 1
02	44696 X	23325	-0-	-21371	-0-	1197 11 9	22117	2	Y	10	10 0	1
WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015			TOTAL DEPTH 8921			PERF. 9416 - 15808		
09	22050 X	21190	-0-	-860	-0-	1145 1 9	20044	2	Y	1	1 0	-0-
10	22444 X	21754	-0-	-690	-0-	1112 1	20642	2	Y	-0-		-0-
11	21720 X	7265	-0-	-14455	-0-	378 7 9	6880	2	Y	6	5 0	1
12	22320 X	20358	-0-	-1962	-0-	969 1373 9	18016	2	Y	1248	1131 0	118
01	0	18875	-0-	18875	18875	1035 6 9	17834	2	Y	5	83 0	40 1
02	40546 X	21671	-0-	-18875	-0-	1109 3 9	20559	2	Y	3	3 0	-0-
WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8898			PERF. 9319 - 15682		
09	19920 X	19026	-0-	-894	-0-	1029 1	17997	2	Y	-0-		-0-
10	20460 X	19665	-0-	-795	-0-	1008 1	18657	2	Y	-0-		-0-
11	19650 X	14995	-0-	-4655	-0-	784 2 9	14209	2	Y	2	2 0	-0-
12	20181 X	14456	-0-	-5725	-0-	736 3 9	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-
WELL #: 8H		RRCID -> 275120		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 8523 - 14132		
09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-				Y	-0-	1 0	1 1
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 9H		RRCID -> 275250	COMPL. DATE 05/15/2015	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 8523	- 13122		
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
09	8010 X	30	-0-	-7980	-0-	30 2		Y	-0-	1 0	1 1	-0-
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-

GALVAN RANCH LP GUL STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 275268	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL DEPTH 8081	PERF. 8760	- 15208				
09	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID -> 275269	COMPL. DATE 05/15/2015	TOTAL DEPTH 8934	PERF. 9365	- 14918				
09	15870 X	12074	-0-	-3796	-0-	653 1	11421 2	Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B255H		RRCID -> 275270	COMPL. DATE 11/13/2022	TOTAL DEPTH 8959	PERF. 9333	- 14571				
09	14970 X	3	-0-	-14967	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
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		-0-
01	0	25806	-0-	25806	25806	1412 1	24370 2	Y	22	20 0		2
02	47742 X	21936	-0-	-25806	-0-	1124 1	20812 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B253H		RRCID -> 275742	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 9461	- 14959				
09	19020 X	18799	-0-	-221	-0-	1015 1	17783 2	Y	1	1 0		-0-
10	19592 X	19103	-0-	-489	-0-	976 1	18126 2	Y	1	1 0		-0-
11	18960 X	11882	-0-	-7078	-0-	622 1	11259 2	Y	1	1 0		-0-
12	19592 X	12023	-0-	-7569	-0-	615 1	11407 2	Y	1	1 0		-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		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4980 X	3323	-0-	-1657	-0-	170	1	2979	2	Y	158	157 0	6 1 8
						174	9						
10	5146 X	3370	-0-	-1776	-0-	165	1	3076	2	Y	117	116 0	3 1 6
						129	9						
11	4560 X	2622	-0-	-1938	-0-	130	1	2369	2	Y	112	103 0	2 1 13
						123	9						
12	4712 X	3716	-0-	-996	-0-	179	1	3305	2	Y	211	202 0	2 1 20
						232	9						
01	0	4646	-0-	4646	4646	233	1	4043	2	Y	336	322 0	7 1 27
						370	9						
02	10049 X	5403	-0-	-4646	-0-	266	1	4895	2	Y	220	226 0	6 1 15
						242	9						

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

09	5790 X	4198	-0-	-1592	-0-	212	1	3723	2	Y	239	236 0	8 1 12
						263	9						
10	5983 X	4725	-0-	-1258	-0-	230	1	4267	2	Y	207	204 0	5 1 10
						228	9						
11	5100 X	4842	-0-	-258	-0-	236	1	4302	2	Y	276	252 0	3 1 31
						304	9						
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	260	1	4826	2	Y	378	369 0	4 1 36
						416	9						
01	0	7146	-0-	7146	7146	366	1	6321	2	Y	417	408 0	12 1 33
						459	9						
02	11588 X	4442	-0-	-7146	-0-	214	1	3977	2	Y	228	238 0	7 1 16
						251	9						

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7826 - 14628

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2022

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

09	2970 X	2073	-0-	-897	-0-	103	1	1792	2	Y	162	162 0	7 1 8
						178	9						
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	178	1	3312	2	Y	224	217 0	4 1 11
						246	9						
11	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	141	1	2540	2	Y	192	178 0	3 1 22
						211	9						
12	3100 X	2816	-0-	-284	-0-	133	1	2470	2	Y	194	196 0	2 1 18
						213	9						
01	0	34	-0-	34	34	33	2	1	9	Y	1	13 0	6 1 -0-
02	3360 X	5	-0-	-3355	-0-	5	2			Y	-0-		-0-

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 AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09	26700 X	24139	-0-	-2561	-0-	1303	1	22832	2	Y	4	4	0	-0-
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-

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042														
09	27210 X	25289	-0-	-1921	-0-	1364	1	23919	2	Y	5	6	0	-0-
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	113
01	0	24104	-0-	24104	24104	1287	1	22217	2	Y	545	577	0	43
02	44352 X	20248	-0-	-24104	-0-	1039	1	19199	2	Y	9	42	0	1

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651														
09	16440 X	-0-	-0-	-16440	-0-	1055	1	19562	2	Y	1	1	0	-0-
10	20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	128	1	8941	2	Y	116	110	0	6
11	16440 X	9500	-0-	-6940	-0-	494	1	15471	2	Y	59	56	0	7
12	16443 X	16443	-0-	-0-	-0-	831	1	16707	2	Y	128	122	0	12
01	0	17801	-0-	17801	17801	970	1	2845	2	Y	113	112	0	9
02	20818 X	3017	-0-	-17801	-0-	154	1	16	2	Y	16	22	0	1

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048														
09	18930 X	18658	-0-	-272	-0-	1001	1	17549	2	Y	98	97	0	5
10	19561 X	18298	-0-	-1263	-0-	931	1	17237	2	Y	118	115	0	6
11	18930 X	12984	-0-	-5946	-0-	672	1	12207	2	Y	95	88	0	11
12	19406 X	8899	-0-	-10507	-0-	451	1	8356	2	Y	84	86	0	8
01	0	18404	-0-	18404	18404	1001	1	17262	2	Y	128	123	0	10
02	33783 X	15379	-0-	-18404	-0-	790	1	14578	2	Y	10	17	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN STATE GU5		WELL #: 12H		RRCID -> 276807		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8520		- 18413		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	26741 X	26741	-0-	-0-	-0-	1438 1	25154 2	Y	135	133 0	5 1	7		
10	26939 X	26937	-0-	-2	-0-	149 9	1368 1	25391 2	Y	162	158 0	3 1	8	
11	27060 X	24611	-0-	-2449	-0-	178 9	1275 1	23136 2	Y	182	167 0	2 1	21	
12	27962 X	26001	-0-	-1961	-0-	200 9	1315 1	24415 2	Y	246	242 0	2 1	23	
01	0	27100	-0-	27100	27100	271 9	1475 1	25410 2	Y	195	195 0	8 1	15	
02	51801 X	24701	-0-	-27100	-0-	215 9	1258 1	23275 2	Y	153	154 0	3 1	11	
GALVAN STATE GU4		WELL #: 11H		RRCID -> 276808		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 8364		- 16601		
09	22620 X	15583	-0-	-7037	-0-	833 1	14615 2	Y	123	122 0	4 1	6		
10	23374 X	15616	-0-	-7758	-0-	135 9	790 1	14665 2	Y	146	142 0	3 1	7	
11	22620 X	12565	-0-	-10055	-0-	161 9	649 1	11780 2	Y	124	115 0	2 1	14	
12	21173 X	18710	-0-	-2463	-0-	136 9	947 1	17548 2	Y	195	189 0	2 1	18	
01	0	22179	-0-	22179	22179	215 9	1204 1	20776 2	Y	181	179 0	6 1	14	
02	40756 X	18577	-0-	-22179	-0-	199 9	943 1	17474 2	Y	145	146 0	3 1	10	
GALVAN STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 276809		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8459		- 16249		
09	19230 X	18417	-0-	-813	-0-	982 1	17198 2	Y	215	212 0	6 1	11		
10	19871 X	17686	-0-	-2185	-0-	237 9	892 1	16550 2	Y	222	217 0	5 1	11	
11	19230 X	12916	-0-	-6314	-0-	244 9	669 1	12108 2	Y	126	120 0	3 1	14	
12	19127 X	7488	-0-	-11639	-0-	139 9	378 1	7005 2	Y	95	98 0	2 1	9	
01	0	22175	-0-	22175	22175	105 9	1199 1	20693 2	Y	257	243 0	3 1	20	
02	41003 X	18828	-0-	-22175	-0-	283 9	954 1	17630 2	Y	222	223 0	4 1	15	
GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 9606		- 14380		
09	8640 X	7824	-0-	-816	-0-	416 1	7311 2	Y	88	86 0	3 1	5		
10	8215 X	7261	-0-	-954	-0-	97 9	368 1	6797 2	Y	87	86 0	2 1	4	
11	7920 X	5343	-0-	-2577	-0-	96 9	277 1	4994 2	Y	65	61 0	1 1	7	
12	8184 X	6414	-0-	-1770	-0-	72 9	325 1	6031 2	Y	53	54 0	1 1	5	
01	0	10346	-0-	10346	10346	58 9	559 1	9651 2	Y	124	117 0	2 1	10	
02	17221 X	6875	-0-	-10346	-0-	136 9	349 1	6440 2	Y	78	81 0	2 1	5	
						86 9								

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	7560 X	5999	-0-	-1561	-0-	324	1	5650	2	Y	23	23 0 1 1 1
10	7688 X	6961	-0-	-727	-0-	25	9	6570	2	Y	34	32 0 1 1 2
11	7080 X	2088	-0-	-4992	-0-	37	9	1975	2	Y	2	4 0 -0-
12	7223 X	1792	-0-	-5431	-0-	2	9	1698	2	Y	-0-	-0-
01	0	1118	-0-	1118	1118	94	1	1058	2	Y	-0-	-0-
02	6300 X	439	-0-	-5861	-0-	60	1	419	2	Y	-0-	-0-
02						20	1					
GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366			
09	1740 X	1562	-0-	-178	-0-	83	1	1466	2	Y	12	11 0 1 1 1
10	1798 X	1468	-0-	-330	-0-	13	9	1384	2	Y	8	9 0 -0-
11	1740 X	1730	-0-	-10	-0-	75	1	1611	2	Y	26	23 0 3
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	9	9	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	30	9	1446	2	Y	18	18 0 1 1 1
						80	1					
						20	9					
GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875			
09	10350 X	8986	-0-	-1364	-0-	483	1	8439	2	Y	58	57 0 2 1 3
10	10292 X	9420	-0-	-872	-0-	64	9	8876	2	Y	61	60 0 1 1 3
11	9420 X	7114	-0-	-2306	-0-	477	1	6676	2	Y	62	57 0 1 1 7
12	9734 X	8759	-0-	-975	-0-	67	9	8211	2	Y	98	95 0 1 1 9
01	0	9715	-0-	9715	9715	440	1	9098	2	Y	81	81 0 3 1 6
02	17486 X	7771	-0-	-9715	-0-	108	9	7307	2	Y	62	63 0 1 1 4
						528	1					
						89	9					
						396	1					
						68	9					
BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015			TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266			
09	1470 N	334	-0-	-1136	-0-	17	1	291	2	Y	24	25 0 1 1 1
10	1364 N	213	-0-	-1151	-0-	26	9	165	2	Y	34	32 0 1 1 2
11	510 N	84	-0-	-426	-0-	11	1	13	9	Y	12	13 0 1
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	37	9	388	2	Y	-0-	1 0 -0-
01	0	233	-0-	233	233	71	2	218	2	Y	-0-	-0-
02	763 X	530	-0-	-233	-0-	19	1	503	2	Y	-0-	-0-
						15	1					
						27	1					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		A427H	RRCID ->	276890	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	9326	PERF.10002	- 16945		
M O	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
09	19320 X	11261	-0-	-8059	-0-	604	1	10599	2	Y	53	52	0	2 1 3
10	19964 X	12970	-0-	-6994	-0-	58	9	657	1	12232	2	74	72	0 1 1 4
11	13200 X	7594	-0-	-5606	-0-	81	9	392	1	7134	2	62	58	0 1 1 7
12	13640 X	8385	-0-	-5255	-0-	68	9	424	1	7873	2	80	78	0 1 1 8
01	0	11634	-0-	11634	11634	88	9	633	1	10898	2	94	92	0 3 1 7
02	19120 X	7486	-0-	-11634	-0-	103	9	380	1	7059	2	43	45	0 2 1 3
						47	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		C316H	RRCID ->	276892	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 9246	- 16185		
09	34650 X	29727	-0-	-4923	-0-	1605	1	28122	2	Y	-0-			-0-
10	33232 X	31319	-0-	-1913	-0-	1603	1	29716	2	Y	-0-			-0-
11	31860 X	28366	-0-	-3494	-0-	1483	1	26882	2	Y	1	1	0	-0-
12	31341 X	30129	-0-	-1212	-0-	1	9	1538	1	28572	2	17	15	0 2
01	0	30938	-0-	30938	30938	19	9	1693	1	29245	2	Y	-0-	1 0 1 1 -0-
02	58621 X	27683	-0-	-30938	-0-	1419	1	26264	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		C312H	RRCID ->	276893	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	8712	PERF. 9275	- 16162		
09	30420 X	28033	-0-	-2387	-0-	1514	1	26519	2	Y	-0-			-0-
10	31434 X	30414	-0-	-1020	-0-	1558	1	28856	2	Y	-0-			-0-
11	30420 X	26656	-0-	-3764	-0-	1397	1	25259	2	Y	-0-			-0-
12	30256 X	28701	-0-	-1555	-0-	1466	1	27221	2	Y	13	12	0	1
01	0	29251	-0-	29251	29251	14	9	1605	1	27646	2	Y	-0-	1 0 -0-
02	55802 X	26551	-0-	-29251	-0-	1361	1	25190	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #:		51H	RRCID ->	276896	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7927	- 13762		
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	113	1	1983	2	Y	156	155	0	5 1 8
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	172	9	134	1	2486	2	204	199	0 3 1 10
11	2370 X	1030	-0-	-1340	-0-	224	9	51	1	910	2	63	63	0 3 1 7
12	2449 X	948	-0-	-1501	-0-	69	9	45	1	848	2	50	51	0 1 1 5
01	0	2828	-0-	2828	2828	55	9	146	1	2487	2	177	166	0 2 1 14
02	3210 X	382	-0-	-2828	-0-	195	9	18	1	335	2	26	35	0 3 1 2
						29	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA)		//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 R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649													
09		6150 X	5614	-0-	-536	-0-	298 73 9	5243 2	Y	66	65 0	2 1	3
10		6355 X	5934	-0-	-421	-0-	298 94 9	5542 2	Y	85	83 0	1 1	4
11		6150 X	2546	-0-	-3604	-0-	131 35 9	2380 2	Y	32	31 0	1 1	4
12		5828 X	5121	-0-	-707	-0-	257 90 9	4774 2	Y	82	78 0		8
01		0	4158	-0-	4158	4158	224 58 9	3876 2	Y	53	54 0	3 1	4
02		7657 X	3499	-0-	-4158	-0-	177 36 9	3286 2	Y	33	34 0	1 1	2

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975													
09		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572													
09		4920 X	2706	-0-	-2214	-0-	138 173 9	2395 2	Y	157	155 0	5 1	8
10		5084 X	2859	-0-	-2225	-0-	137 185 9	2537 2	Y	168	165 0	3 1	8
11		3360 X	3231	-0-	-129	-0-	160 166 9	2905 2	Y	151	140 0	2 1	17
12		3472 X	1066	-0-	-2406	-0-	53 34 9	979 2	Y	31	43 0	2 1	3
01		0	31	-0-	31	31	31 2		Y	-0-	2 0	1 1	-0-
02		3024 X	197	-0-	-2827	-0-	12 1 9	184 2	Y	1	1 0		-0-

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415													
09		9570 X	6971	-0-	-2599	-0-	372 86 9	6513 2	Y	78	77 0	3 1	4
10		9889 X	6970	-0-	-2919	-0-	354 100 9	6516 2	Y	91	88 0	2 1	5
11		8880 X	6489	-0-	-2391	-0-	334 90 9	6065 2	Y	82	77 0	1 1	9
12		8153 X	4840	-0-	-3313	-0-	242 102 9	4496 2	Y	93	92 0	1 1	9
01		0	10989	-0-	10989	10989	595 174 9	10220 2	Y	158	151 0	3 1	13
02		20970 X	9981	-0-	-10989	-0-	504 131 9	9346 2	Y	119	121 0	3 1	8

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453													
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	590	1	10322	2	Y	-0-				-0-	
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	
						11	9									
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-	
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 12/10/2015				TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067						
09	3300 X	2247	-0-	-1053	-0-	111	1	1932	2	Y	185	182	0	5	1	10
						204	9									
10	3410 X	2546	-0-	-864	-0-	118	1	2210	2	Y	198	194	0	4	1	10
						218	9									
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	123	1	2216	2	Y	156	146	0	2	1	18
						172	9									
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	144	1	2698	2	Y	146	148	0	2	1	14
						161	9									
01	0	196	-0-	196	196	13	1	175	2	Y	7	15	0	5	1	1
						8	9									
02	2352 X	1401	-0-	-951	-0-	66	1	1228	2	Y	97	91	0			7
						107	9									
SAN AMBROSIA D (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 277454		COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149						
09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	254	1	4457	2	Y	550	524	0	2	1	28
						605	9									
10	4495 X	3654	-0-	-841	-0-	160	1	2902	2	Y	538	527	0	12	1	27
						592	9									
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
						187	9									
01	0	6309	-0-	6309	6309	298	1	5150	2	Y	783	732	0	5	1	62
						861	9									
02	9684 X	3375	-0-	-6309	-0-	151	1	2775	2	Y	408	429	0	13	1	28
						449	9									
GALVAN RANCH LP GU4 STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 277455		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496						
09	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	1025	1	17908	2	Y	128	122	0			7
						141	9									
10	15779 X	7108	-0-	-8671	-0-	360	1	6692	2	Y	51	52	0	3	1	3
						56	9									
11	15270 X	12582	-0-	-2688	-0-	651	1	11807	2	Y	113	102	0	1	1	13
						124	9									
12	19840 X	9919	-0-	-9921	-0-	498	1	9281	2	Y	127	126	0	2	1	12
						140	9									
01	0	17514	-0-	17514	17514	950	1	16367	2	Y	179	173	0	4	1	14
						197	9									
02	30018 X	12504	-0-	-17514	-0-	635	1	11733	2	Y	124	126	0	3	1	9
						136	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A431H		RRCID -> 277461		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351						
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-

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 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		
09	5010 X	4727	-0-	-283	-0-	253 1	4434 2	Y	36	35 0	1 1	2
10	5177 X	4941	-0-	-236	-0-	40 9	4645 2	Y	43	42 0	1 1	2
11	5010 X	3927	-0-	-1083	-0-	249 1	3672 2	Y	47	44 0		5
12	4898 X	2568	-0-	-2330	-0-	47 9	2343 2	Y	90	86 0	1 1	8
01	0	4725	-0-	4725	4725	126 1	4376 2	Y	89	87 0	3 1	7
02	7275 X	2550	-0-	-4725	-0-	99 9	2368 2	Y	48	50 0	2 1	3
						251 1						
						98 9						
						129 1						
						53 9						
BRISCOE STATE AR		WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372			
09	12600 X	11361	-0-	-1239	-0-	609 1	10666 2	Y	78	78 0	3 1	4
10	13020 X	12110	-0-	-910	-0-	86 9	11369 2	Y	118	114 0	2 1	6
11	12600 X	9670	-0-	-2930	-0-	611 1	9054 2	Y	106	98 0	2 1	12
12	12028 X	10401	-0-	-1627	-0-	130 9	9733 2	Y	131	130 0	1 1	12
01	0	12587	-0-	12587	12587	499 1	11865 2	Y	31	37 0	4 1	2
02	31177 X	18590	-0-	-12587	-0-	117 9	17547 2	Y	85	80 0	1 1	6
						524 1						
						144 9						
						688 1						
						34 9						
						949 1						
						94 9						
BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575			
09	16380 X	15609	-0-	-771	-0-	831 1	14566 2	Y	193	190 0	5 1	10
10	16926 X	15834	-0-	-1092	-0-	212 9	14805 2	Y	209	205 0	4 1	10
11	16380 X	13350	-0-	-3030	-0-	799 1	12462 2	Y	183	169 0	3 1	21
12	16213 X	14652	-0-	-1561	-0-	230 9	13676 2	Y	220	218 0	2 1	21
01	0	11715	-0-	11715	11715	687 1	10914 2	Y	153	155 0	7 1	12
02	16555 X	4840	-0-	-11715	-0-	201 9	4549 2	Y	41	47 0	3 1	3
						734 1						
						242 9						
						633 1						
						168 9						
						246 1						
						45 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020			TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613			
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-
GALVAN RANCH LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479			
09	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-			Y	1	2 0	2 1	-0-
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-

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 CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	26850 X	22479	-0-	-4371	-0-	1215	1	21262	2	Y	2	2 0	-0-
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-

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

09	4350 X	3013	-0-	-1337	-0-	153	1	2659	2	Y	183	183 0	7 1	9
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

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

09	22230 X	17827	-0-	-4403	-0-	958	1	16769	2	Y	91	89 0	3 1	5
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-	14	1			Y	-0-	1 0		-0-

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

09	24480 X	17672	-0-	-6808	-0-	946	1	16553	2	Y	157	155 0	5 1	8
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

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	21240 X	19581	-0-	-1659	-0-	1053	1 18408 2	Y	109	107 0 4 1	6
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-	906	1 16414 2	Y	162	149 0 2 1	18
12	20429 X	18088	-0-	-2341	-0-	910	1 16929 2	Y	226	221 0 2 1	21
01	0	8333	-0-	8333	8333	451	1 7793 2	Y	81	89 0 7 1	6
02	18368 X	124	-0-	-18244	-0-	1	1 123 2	Y	-0-	5 0 1 1	-0-

BRISCOE R		WELL #: 8JH		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B336H		RRCID -> 279364		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589			
09	33870 X	33271	-0-	-599	-0-	1796	1 31473 2	Y	2	2 0	-0-
10	35065 X	35065	-0-	-0-	-0-	1794	1 33268 2	Y	3	3 0	-0-
11	33375 X	33375	-0-	-0-	-0-	1745	1 31612 2	Y	16	14 0	2
12	34565 X	30290	-0-	-4275	-0-	1548	1 28719 2	Y	21	21 0	2
01	0	30422	-0-	30422	30422	1667	1 28736 2	Y	17	17 0 1 1	1
02	57572 X	27150	-0-	-30422	-0-	1390	1 25753 2	Y	6	7 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A466H		RRCID -> 279633		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211			
09	18870 X	17958	-0-	-912	-0-	969	1 16975 2	Y	13	13 0	1
10	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	1023	1 18954 2	Y	15	15 0	1
11	18690 X	15330	-0-	-3360	-0-	800	1 14496 2	Y	31	28 0	4
12	19158 X	16016	-0-	-3142	-0-	815	1 15155 2	Y	42	42 0	4
01	0	17534	-0-	17534	17534	960	1 16540 2	Y	31	32 0 1 1	2
02	34422 X	16888	-0-	-17534	-0-	863	1 16001 2	Y	22	22 0 1 1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B333H		RRCID -> 279643		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH		9006 PERF. 9313 - 16737						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
09	38610 X	38188	-0-	-422	-0-	2060	1	36077	2	Y	46	45	0	2	1	2
						51	9									
10	40124 X	40124	-0-	-0-	-0-	2050	1	38016	2	Y	53	51	0	1	1	3
						58	9									
11	38664 X	38664	-0-	-0-	-0-	2020	1	36564	2	Y	73	67	0	1	1	8
						80	9									
12	40049 X	40049	-0-	-0-	-0-	2042	1	37907	2	Y	91	89	0	1	1	9
						100	9									
01	0	39650	-0-	39650	39650	2168	1	37401	2	Y	74	74	0	3	1	6
						81	9									
02	74505 X	34855	-0-	-39650	-0-	1784	1	33012	2	Y	54	55	0	1	1	4
						59	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH		8965 PERF. 9499 - 16642						
09	32340 X	29646	-0-	-2694	-0-	1597	1	28004	2	Y	41	41	0	1	1	2
						45	9									
10	34863 X	34863	-0-	-0-	-0-	1779	1	33037	2	Y	43	42	0	1	1	2
						47	9									
11	31800 X	30211	-0-	-1589	-0-	1576	1	28574	2	Y	55	51	0			6
						61	9									
12	32457 X	24119	-0-	-8338	-0-	1231	1	22809	2	Y	72	70	0	1	1	7
						79	9									
01	0	36960	-0-	36960	36960	2021	1	34866	2	Y	66	66	0	2	1	5
						73	9									
02	67201 X	30241	-0-	-36960	-0-	1548	1	28642	2	Y	46	47	0	1	1	3
						51	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH		8987 PERF. 9404 - 16556						
09	8220 X	7712	-0-	-508	-0-	416	1	7296	2	Y	-0-					-0-
10	8246 X	7468	-0-	-778	-0-	383	1	7085	2	Y	-0-					-0-
11	7890 X	5101	-0-	-2789	-0-	267	1	4834	2	Y	-0-					-0-
12	8153 X	348	-0-	-7805	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	0	11739	-0-	11739	11739	642	1	11074	2	Y	21	19	0			2
						23	9									
02	18987 X	7248	-0-	-11739	-0-	370	1	6853	2	Y	23	22	0	1	1	2
						25	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH		8976 PERF. 9310 - 16599						
09	29880 X	24186	-0-	-5694	-0-	1306	1	22855	2	Y	23	22	0	1	1	1
						25	9									
10	30442 X	27993	-0-	-2449	-0-	1429	1	26531	2	Y	30	29	0	1	1	1
						33	9									
11	28980 X	26905	-0-	-2075	-0-	1404	1	25458	2	Y	39	36	0			4
						43	9									
12	29605 X	28401	-0-	-1204	-0-	1449	1	26900	2	Y	47	47	0			4
						52	9									
01	0	28173	-0-	28173	28173	1541	1	26586	2	Y	42	41	0	2	1	3
						46	9									
02	53156 X	24983	-0-	-28173	-0-	1276	1	23677	2	Y	27	27	0	1	1	2
						30	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH		9007 PERF. 9407 - 16779						
09	0	16658	-0-	16658	16658	16658	2			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	279648	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	7090	- 15108	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3300 X	3276	-0-	-24	-0-	157	1	2744	2	Y	341	338 0	12 1	18
						375	9							
10	3410 X	2956	-0-	-454	-0-	137	1	2536	2	Y	257	254 0	8 1	13
						283	9							
11	3300 X	1503	-0-	-1797	-0-	71	1	1277	2	Y	141	135 0	3 1	16
						155	9							
12	3410 X	1258	-0-	-2152	-0-	61	1	1153	2	Y	40	50 0	2 1	4
						44	9							
01	0	2608	-0-	2608	2608	144	1	2464	2	Y	-0-	3 0	1 1	-0-
02	5088 X	2480	-0-	-2608	-0-	114	1	2118	2	Y	225	209 0		16
						248	9							

BRISCOE C		WELL #:		13H	RRCID ->	279649	COMPL. DATE	01/03/2016	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7502	- 15503	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	111	-0-	111	111	1 1	110	2	Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	111				Y	-0-			-0-	
01	0	10848	-0-	10848	10959	595	1	10223	2	Y	27	25 0	2	
						30	9							
02	2800 N	1926	-0-	-874	10085	96	1	1800	2	Y	27	26 0	1 1	2
						30	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		A456H	RRCID ->	279650	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	9499	- 14498	
09	18990 X	17842	-0-	-1148	-0-	962	1	16841	2	Y	35	34 0	1 1	2
						39	9							
10	19375 X	17185	-0-	-2190	-0-	878	1	16272	2	Y	32	31 0	1 1	2
						35	9							
11	18750 X	13370	-0-	-5380	-0-	696	1	12628	2	Y	42	39 0		5
						46	9							
12	19096 X	16162	-0-	-2934	-0-	823	1	15271	2	Y	62	61 0		6
						68	9							
01	0	18838	-0-	18838	18838	1030	1	17743	2	Y	59	58 0	2 1	5
						65	9							
02	35792 X	16954	-0-	-18838	-0-	866	1	16048	2	Y	36	37 0	1 1	3
						40	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		A460H	RRCID ->	279651	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	9401	- 13423
09	12150 X	10428	-0-	-1722	-0-	565	1	9863	2	Y	-0-		-0-
10	12555 X	10701	-0-	-1854	-0-	549	1	10152	2	Y	-0-		-0-
11	12150 X	5514	-0-	-6636	-0-	287	1	5219	2	Y	7	6 0	1
						8	9						
12	11749 X	7723	-0-	-4026	-0-	392	1	7318	2	Y	12	12 0	1
						13	9						
01	0	11847	-0-	11847	11847	649	1	11184	2	Y	13	13 0	1
						14	9						
02	20504 X	8657	-0-	-11847	-0-	442	1	8194	2	Y	19	19 0	1
						21	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	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
09	15120 X	13582	-0-	-1538	-0-	733 1	12849 2	Y	-0-			-0-
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						
GALVAN RANCH LP GU5 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 279653		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072				
09	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	653 1	11399 2	Y	111	109	0	4 1 6
						122 9						
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						
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 279664		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 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-
BRISCOE C		WELL #: 11H		RRCID -> 279665		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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						
BRISCOE C		WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299				
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17370 X	8291	-0-	-9079	-0-	449	1	7840	2	Y	2	3	0			-0-
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	2

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

09	13560 X	12420	-0-	-1140	-0-	668	1	11729	2	Y	21	20	0	1	1	1
10	14012 X	11783	-0-	-2229	-0-	601	1	11156	2	Y	24	23	0	1	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	4
02	28974 X	12682	-0-	-16292	-0-	651	1	11998	2	Y	30	31	0	1	1	2

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

09	19980 X	16793	-0-	-3187	-0-	907	1	15861	2	Y	23	22	0			1
10	23554 X	23554	-0-	-0-	-0-	1197	1	22197	2	Y	145	138	0	1	1	7
11	19230 X	7243	-0-	-11987	-0-	160	1	6743	2	Y	116	108	0	2	1	13
12	19592 X	34	-0-	-19558	-0-	372	1	1	9	Y	1	12	0	2	1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	128	9			Y	-0-					-0-
02	21280 X	-0-	-0-	-21280	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

09	4440 X	1929	-0-	-2511	-0-	95	1	1666	2	Y	153	153	0	7	1	8
10	4588 X	2339	-0-	-2249	-0-	168	9	2077	2	Y	135	133	0	3	1	7
11	4440 X	797	-0-	-3643	-0-	113	1	699	2	Y	55	54	0	2	1	6
12	3255 X	1522	-0-	-1733	-0-	149	9	1389	2	Y	54	54	0	1	1	5
01	0	1483	-0-	1483	1483	37	1	1344	2	Y	56	55	0	2	1	4
02	3790 X	2307	-0-	-1483	-0-	61	9	2061	2	Y	123	117	0	1	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 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 CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	18060 X	-0-	-0-	-18060	-0-				Y	-0-			-0-
10	10075 X	10	-0-	-10065	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	646	1	11710	2	20	18	0	2
12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	22	9						
01	0	11066	-0-	11066	11066	458	1	8517	2	21	21	0	2
02	18925 X	7859	-0-	-11066	-0-	23	9						
						605	1	10439	2	20	19	0	1 1 2
						22	9						
						402	1	7448	2	8	8	0	1 1 1
						9	9						

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

09	13710 X	11661	-0-	-2049	-0-	627	1	11019	2	Y	14	14	0	1
10	14167 X	13107	-0-	-1060	-0-	15	9							
11	13710 X	7150	-0-	-6560	-0-	670	1	12405	2	Y	29	29	0	1
12	14167 X	5702	-0-	-8465	-0-	32	9							
01	0	10789	-0-	10789	10789	372	1	6757	2	Y	19	18	0	2
02	22082 X	11293	-0-	-10789	-0-	21	9							
						292	1	5410	2	Y	-0-	2	0	-0-
						592	1	10193	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
						577	1	10690	2	Y	24	22	0	2
						26	9							

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

09	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	1120	1	19628	2	Y	11	11	0	1 1 1
10	20599 X	20599	-0-	-0-	-0-	12	9							
11	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	1053	1	19533	2	Y	12	12	0	1
12	17050 X	1166	-0-	-15884	-0-	13	9							
01	0	18786	-0-	18786	18786	711	1	12869	2	Y	22	20	0	3
02	27164 X	8378	-0-	-18786	-0-	24	9							
						61	1	1105	2	Y	-0-	3	0	-0-
						1029	1	17731	2	Y	24	22	0	2
						26	9							
						429	1	7932	2	Y	15	15	0	1 1 1
						17	9							

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

09	19500 X	10065	-0-	-9435	-0-	541	1	9490	2	Y	31	30	0	1 1 2
10	20150 X	1558	-0-	-18592	-0-	34	9							
11	18360 X	8686	-0-	-9674	-0-	79	1	1478	2	Y	1	2	0	1 1 -0-
12	20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	0	19115	-0-	19115	19115	452	1	8214	2	Y	18	16	0	2
02	34577 X	15462	-0-	-19115	-0-	20	9							
						1051	1	19499	2	Y	39	37	0	4
						43	9							
						1046	1	18016	2	Y	48	47	0	1 1 4
						53	9							
						791	1	14632	2	Y	35	36	0	1 1 2
						39	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
09	18720 X	17688	-0-	-1032	-0-	950 1	16618 2	Y	109	103 0	6
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

GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883			
09	17760 X	15855	-0-	-1905	-0-	857 1	14990 2	Y	7	8 0	-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341			
09	25590 X	21467	-0-	-4123	-0-	1158 1	20308 2	Y	1	1 0	1 1 -0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405			
09	34127 X	34127	-0-	-0-	-0-	1842 1	32285 2	Y	-0-	1 0	-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450			
09	36683 X	36683	-0-	-0-	-0-	1981 1	34702 2	Y	-0-		-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	24180 X	23075	-0-	-1105	-0-	1245	1	21829	2	Y	1	1 0	1 1	-0-
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
02	45638 X	19732	-0-	-25906	-0-	1011	1	18711	2	Y	9	13 0	1 1	1

BRISCOE CATARINA EAST GUI WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

09	960 X	49	-0-	-911	-0-	7	1	42	2	Y	-0-	89 0		-0-
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
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-

BRISCOE CATARINA EAST GUI WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

09	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	878	1	4953	2	Y	1170	1109 0		589
10	7130 X	5178	-0-	-1952	-0-	1315	1	3830	2	Y	30	603 0		16
11	6900 X	4602	-0-	-2298	-0-	862	1	3714	2	Y	24	23 0		17
12	7347 X	2896	-0-	-4451	-0-	1104	1	1778	2	Y	13	21 0		9
01	0	6467	-0-	6467	6467	1423	1	4913	2	Y	119	39 0		89
02	11274 X	4807	-0-	-6467	-0-	1105	1	3085	2	Y	561	266 0		384

BRISCOE CATARINA EAST GUI WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

09	14B2 EXT	4882	-0-	4882	4882	678	1	3829	2	Y	341	169 0		172
10	14B2 EXT	3851	-0-	3851	8733	824	1	2398	2	Y	572	436 0		308
11	T. A.	1483	-0-	1483	10216	245	1	1053	2	Y	168	358 0		118
12	T. A.	2408	-0-	2408	12624	861	1	1386	2	Y	146	160 0		104
01	0	772	-0-	772	13396	139	1	476	2	Y	143	140 0		107
02	17609 X	4213	-0-	-13396	-0-	885	1	2475	2	Y	775	352 0		530

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 8H		RRCID -> 280408		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 8045 - 13007	
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
09	3180 X	3145	-0-	-35	-0-	470	1	2649	2	Y	12
						26	9				
10	3286 X	2720	-0-	-566	-0-	664	1	1933	2	Y	60
						123	9				
11	3180 X	2655	-0-	-525	-0-	463	1	2001	2	Y	122
						191	9				
12	3255 X	2034	-0-	-1221	-0-	735	1	1185	2	Y	75
						114	9				
01	0	3027	-0-	3027	3027	631	1	2179	2	Y	148
						217	9				
02	4537 X	1510	-0-	-3027	-0-	373	1	1038	2	Y	62
						99	9				
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 12H		RRCID -> 280409		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8071 - 12922	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 13H		RRCID -> 280411		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8011 - 12879	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7857 - 12641	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
GALVAN RANCH		WELL #: B826H		RRCID -> 280489		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 9008 - 12834	
09	6840 X	6717	-0-	-123	-0-	358	1	6231	2	Y	6
						128	9				
10	7006 X	6926	-0-	-80	-0-	345	1	6416	2	Y	7
						165	9				
11	6690 X	4934	-0-	-1756	-0-	252	1	4573	2	Y	11
						109	9				
12	6975 X	2955	-0-	-4020	-0-	148	1	2757	2	Y	4
						50	9				
01	0	7817	-0-	7817	7817	416	1	7173	2	Y	16
						228	9				
02	13892 X	6075	-0-	-7817	-0-	303	1	5611	2	Y	10
						161	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

09	24570 X	23779	-0-	-791	-0-	1283	1	22488	2	Y	7	8 0	-0-
						8	9						
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
						28	9						
02	43145 X	23360	-0-	-19785	-0-	1197	1	22142	2	Y	19	19 0	1 1
						21	9						

GALVAN RANCH			WELL #: C203H		RRCID -> 280690			COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274		

09	24600 X	20341	-0-	-4259	-0-	1098	1	19243	2	Y	-0-		-0-
						761	1	14131	2	Y	-0-		-0-
10	25420 X	14892	-0-	-10528	-0-	201	1	3630	2	Y	-0-		-0-
						145	1	2733	2	Y	13	12 0	1
11	19560 X	3831	-0-	-15729	-0-	606	1	10446	2	Y	-0-	1 0	-0-
						659	1	12254	2	Y	-0-		-0-
12	21142 X	2892	-0-	-18250	-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-	659	1	12254	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH			WELL #: B433H		RRCID -> 280691			COMPL. DATE 12/08/2016			TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045		

09	22020 X	19304	-0-	-2716	-0-	1042	1	18258	2	Y	4	5 0	-0-
						4	9						
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
						46	9						
01	0	17411	-0-	17411	17411	953	1	16401	2	Y	52	51 0	1 1
						57	9						
02	38789 X	21378	-0-	-17411	-0-	1092	1	20247	2	Y	35	36 0	1 1
						39	9						

GALVAN RANCH			WELL #: A433H		RRCID -> 280692			COMPL. DATE 12/23/2016			TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264		

09	25320 X	23536	-0-	-1784	-0-	1263	1	22116	2	Y	143	141 0	5 1
						157	9						
10	26164 X	24281	-0-	-1883	-0-	1233	1	22881	2	Y	152	148 0	3 1
						167	9						
11	25320 X	19167	-0-	-6153	-0-	991	1	17943	2	Y	212	194 0	2 1
						233	9						
12	26164 X	23387	-0-	-2777	-0-	1180	1	21914	2	Y	266	262 0	3 1
						293	9						
01	0	23422	-0-	23422	23422	1267	1	21829	2	Y	296	290 0	8 1
						326	9						
02	44389 X	20967	-0-	-23422	-0-	1064	1	19707	2	Y	178	184 0	5 1
						196	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	36120 X	33944	-0-	-2176	-0-	1833	1	32094	2	Y	15	15	0	1 1	1
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

GALVAN RANCH		WELL #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868					
09	14970 X	10655	-0-	-4315	-0-	572	1	10052	2	Y	28	27	0	1 1	1
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 03/28/2016				TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921					
09	31650 X	28991	-0-	-2659	-0-	1566	1	27423	2	Y	2	2	0		-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031					
09	13650 X	8192	-0-	-5458	-0-	442	1	7747	2	Y	3	3	0		-0-
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	28890 X	26879	-0-	-2011	-0-	1450	1	25429	2	Y	-0-			-0-
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	1058	1	18265	2	Y	-0-	4 0	2 1	-0-
02	44144 X	24821	-0-	-19323	-0-	1274	1	23547	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

09	19680 X	18041	-0-	-1639	-0-	976	1	17062	2	Y	3	3 0		-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

09	4260 X	3707	-0-	-553	-0-	201	1	3506	2	Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

09	7590 X	6314	-0-	-1276	-0-	337	1	5922	2	Y	50	49 0	2 1	3
10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	439	1	8145	2	Y	74	72 0	1 1	4
11	7590 X	6470	-0-	-1120	-0-	335	1	6069	2	Y	60	56 0	1 1	7
12	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	364	1	6783	2	Y	96	93 0	1 1	9
01	0	12143	-0-	12143	12143	657	1	11351	2	Y	123	119 0	3 1	10
02	21351 X	9208	-0-	-12143	-0-	467	1	8651	2	Y	82	84 0	2 1	6

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

09	17370 X	14829	-0-	-2541	-0-	799	1	14021	2	Y	8	8 0		-0-
10	17949 X	15764	-0-	-2185	-0-	806	1	14937	2	Y	19	18 0		1
11	16050 X	11730	-0-	-4320	-0-	611	1	11095	2	Y	22	20 0		3
12	15469 X	14802	-0-	-667	-0-	753	1	14016	2	Y	30	30 0		3
01	0	18568	-0-	18568	18568	1018	1	17514	2	Y	33	32 0	1 1	3
02	33344 X	14776	-0-	-18568	-0-	757	1	13994	2	Y	23	23 0	1 1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 5H		RRCID -> 280877		COMPL. DATE 07/27/2016			TOTAL DEPTH 7491		PERF. 8128 - 15989					
M	O	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	
09	5700 X	3847	-0-	-1853	-0-	205	1	3605	2	Y	34	33	0	1	1	2
						37	9									
10	5890 X	262	-0-	-5628	-0-	14	1	248	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
11	5460 X	108	-0-	-5352	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	5022 X	105	-0-	-4917	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	0	519	-0-	519	519	29	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	3612 X	133	-0-	-3479	-0-	1	1	132	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #: 2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 02/10/2022			TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7353 - 15440					
09	2370 X	1090	-0-	-1280	-0-	49	1	848	2	Y	175	174	0	7	1	9
						193	9									
10	3224 X	1664	-0-	-1560	-0-	75	1	1381	2	Y	189	185	0	4	1	9
						208	9									
11	3120 X	1509	-0-	-1611	-0-	66	1	1216	2	Y	206	190	0	2	1	23
						227	9									
12	3224 X	360	-0-	-2864	-0-	17	1	280	2	Y	57	72	0	3	1	5
						63	9									
01	0	624	-0-	624	624	30	1	505	2	Y	81	78	0	2	1	6
						89	9									
02	2326 X	1702	-0-	-624	-0-	74	1	1378	2	Y	227	216	0	1	1	16
						250	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #: 2H		RRCID -> 280947		COMPL. DATE 03/23/2016			TOTAL DEPTH 6915		PERF. 7499 - 15576					
09	1830 X	1483	-0-	-347	-0-	69	1	1231	2	Y	166	164	0	6	1	9
						183	9									
10	2232 X	1822	-0-	-410	-0-	85	1	1559	2	Y	162	159	0	4	1	8
						178	9									
11	2160 X	1726	-0-	-434	-0-	81	1	1440	2	Y	186	171	0	2	1	21
						205	9									
12	2232 X	192	-0-	-2040	-0-	7	1	165	2	Y	18	35	0	2	1	2
						20	9									
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
02	1652 X	1451	-0-	-201	-0-	73	1	1348	2	Y	27	25	0			2
						30	9									

SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #: 5H		RRCID -> 280948		COMPL. DATE 03/20/2016			TOTAL DEPTH 6810		PERF. 7359 - 15370					
09	1770 X	1348	-0-	-422	-0-	61	1	1078	2	Y	190	187	0	5	1	10
						209	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * 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
09	2340 X	1957	-0-	-383	-0-	79	1	1412	2	Y	424	410	0	7 1 22
						466	9							
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							

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
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-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156														
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	183	1	3189	2	Y	209	201	0	3 1 11
						230	9							
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

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7207 - 14323														
09	57960 X	22539	-0-	-35421	-0-	1112	1	19470	2	Y	1779	1780	0	76 1 92
						1957	9							
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							

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	534 1	9349 2	Y	220	218 0	7 1	11
						242 9						
10	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	516 1	9564 2	Y	258	251 0	5 1	13
						284 9						
11	9750 X	8606	-0-	-1144	-0-	435 1	7898 2	Y	248	230 0	3 1	28
						273 9						
12	10540 X	1401	-0-	-9139	-0-	67 1	1283 2	Y	46	67 0	3 1	4
						51 9						
01	0	10	-0-	10	10	8 2	2 9	Y	2	4 0	2 1	-0-
02	9520 X	2365	-0-	-7155	-0-	119 1	2187 2	Y	54	50 0		4
						59 9						

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767				
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-

BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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				
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-

BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617				
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	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
09	12210 X	5821	-0-	-6389	-0-	287	1	5022	2	Y	465	466 0	20 1 24
						512	9						
10	12617 X	5675	-0-	-6942	-0-	263	1	4874	2	Y	489	478 0	11 1 24
						538	9						
11	9330 X	3248	-0-	-6082	-0-	156	1	2824	2	Y	244	234 0	6 1 28
						268	9						
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	4744	2	Y	54	50 0	4
						59	9						

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

09	1500 X	101	-0-	-1399	-0-	92	2	9	9	Y	8	11 0	3 1 -0-
10	992 X	153	-0-	-839	-0-	90	2	63	9	Y	57	54 0	3
11	510 X	97	-0-	-413	-0-	36	2	61	9	Y	55	51 0	1 1 6
12	341 X	134	-0-	-207	-0-	1	1	109	2	Y	22	25 0	1 1 2
						24	9						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	1 1 -0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	12	2	1	9	Y	1	1 0	-0-

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

09	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-	3 0	3 1 -0-
10	13702 X	4066	-0-	-9636	-0-	207	1	3830	2	Y	26	25 0	1
						29	9						
11	13260 X	3017	-0-	-10243	-0-	153	1	2796	2	Y	62	56 0	7
						68	9						
12	10044 X	3917	-0-	-6127	-0-	191	1	3583	2	Y	130	124 0	1 1 12
						143	9						
01	0	9466	-0-	9466	9466	505	1	8731	2	Y	209	200 0	4 1 17
						230	9						
02	16078 X	6612	-0-	-9466	-0-	333	1	6139	2	Y	127	132 0	3 1 9
						140	9						

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

09	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	614	1	10772	2	Y	227	223 0	7 1 12
						250	9						
10	11253 X	9567	-0-	-1686	-0-	477	1	8877	2	Y	194	191 0	5 1 10
						213	9						
11	10590 X	6465	-0-	-4125	-0-	332	1	5956	2	Y	161	151 0	2 1 18
						177	9						
12	12090 X	7514	-0-	-4576	-0-	372	1	6934	2	Y	189	187 0	2 1 18
						208	9						
01	0	9943	-0-	9943	9943	531	1	9178	2	Y	213	208 0	6 1 17
						234	9						
02	15093 X	5150	-0-	-9943	-0-	256	1	4773	2	Y	110	115 0	4 1 8
						121	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA F (SA14) 13		WELL #: 7H		RRCID ->	281004	COMPL. DATE	07/17/2016	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7073 - 15210	
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		
09	3840 X	2132	-0-	-1708	-0-	105 1	1821 2	Y	187	183 0	5 1	10
						206 9						
10	3968 X	2128	-0-	-1840	-0-	91 1	1705 2	Y	302	293 0	4 1	15
						332 9						
11	3840 X	858	-0-	-2982	-0-	35 1	633 2	Y	173	164 0	4 1	20
						190 9						
12	3627 X	577	-0-	-3050	-0-	23 1	434 2	Y	109	117 0	2 1	10
						120 9						
01	0	2230	-0-	2230	2230	112 1	1928 2	Y	173	165 0	4 1	14
						190 9						
02	11968 X	9738	-0-	-2230	-0-	462 1	8536 2	Y	673	637 0	3 1	47
						740 9						

BRISCOE R (SA2)		WELL #: 217H		RRCID ->	281005	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7726 - 15115	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE C		WELL #: 60H		RRCID ->	281006	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE C		WELL #: 61H		RRCID ->	281007	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	7187 - 16570	
09	84420 X	31815	-0-	-52605	-0-	1625 1	28468 2	Y	1565	1570 0	71 1	81
						1722 9						
10	87234 X	26866	-0-	-60368	-0-	1304 1	24217 2	Y	1223	1208 0	35 1	61
						1345 9						
11	84420 X	12509	-0-	-71911	-0-	611 1	11042 2	Y	778	735 0	16 1	88
						856 9						
12	50220 X	3772	-0-	-46448	-0-	183 1	3391 2	Y	180	241 0	10 1	17
						198 9						
01	0	16149	-0-	16149	16149	847 1	14611 2	Y	628	589 0	6 1	50
						691 9						
02	32537 X	16388	-0-	-16149	-0-	793 1	14693 2	Y	820	802 0	11 1	57
						902 9						

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 5H		RRCID ->	281008	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7265 - 15353	
09	14B2 EXT	2208	-0-	2208	5701	94 1	1652 2	Y	420	417 0	16 1	22
						462 9						
10	T. A.	1675	-0-	1675	7376	64 1	1236 2	Y	341	336 0	10 1	17
						375 9						
11	8815 X	1439	-0-	-7376	-0-	60 1	1122 2	Y	234	220 0	4 1	27
						257 9						
12	2635 X	1572	-0-	-1063	-0-	66 1	1251 2	Y	232	234 0	3 1	22
						255 9						
01	0	7857	-0-	7857	7857	390 1	6713 2	Y	685	646 0	7 1	54
						754 9						
02	2800 N	2909	-0-	109	7966	133 1	2455 2	Y	292	314 0	12 1	20
						321 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 145H		RRCID -> 281009		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	5490 X	4852	-0-	-638	-0-	260 1	4542 2	Y	45	45 0	1 1	2
10	5673 X	4638	-0-	-1035	-0-	50 9	236 1	Y	36	35 0	1 1	2
11	5490 X	1262	-0-	-4228	-0-	40 9	65 1	Y	11	12 0		1
12	5580 X	4463	-0-	-1117	-0-	12 9	222 1	Y	70	64 0		7
01	0	1481	-0-	1481	1481	77 9	81 1	Y	6	10 0	2 1	1
02	8173 X	6692	-0-	-1481	-0-	7 9	339 1	Y	80	75 0		6
						88 9						
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613				
09	8610 X	6198	-0-	-2412	-0-	332 1	5819 2	Y	43	43 0	1 1	2
10	8897 X	6362	-0-	-2535	-0-	47 9	324 1	Y	54	52 0	1 1	3
11	8610 X	5587	-0-	-3023	-0-	59 9	289 1	Y	56	52 0	1 1	6
12	7037 X	5207	-0-	-1830	-0-	62 9	261 1	Y	73	71 0	1 1	7
01	0	6625	-0-	6625	6625	80 9	360 1	Y	63	63 0	2 1	5
02	13364 X	6739	-0-	-6625	-0-	69 9	340 1	Y	67	66 0	1 1	5
						74 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943				
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-
GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	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									
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-		

GALVAN RANCH		WELL #: B109H		RRCID -> 281016		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139									
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-		

GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766									
09	21420	X	20520	-0-	-900	-0-	1100	1	19289	2	Y	119	114	0	2	1	6
							131	9									
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									

GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702									
09	10680	X	6149	-0-	-4531	-0-	332	1	5810	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
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-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	28490 X	28490	-0-	-0-	-0-	1534	1	26882	2	Y	67	64	0	3
10	28780 X	28780	-0-	-0-	-0-	1467	1	27230	2	Y	75	73	0	4
11	22020 X	11199	-0-	-10821	-0-	584	1	10575	2	Y	36	35	0	4
12	29605 X	27507	-0-	-2098	-0-	1401	1	26001	2	Y	95	90	0	9
01	0	14226	-0-	14226	14226	776	1	13395	2	Y	50	52	0	4
02	26740 X	2704	-0-	-24036	-0-	137	1	2556	2	Y	10	12	0	1

GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569					
09	26700 X	10475	-0-	-16225	-0-	565	1	9868	2	Y	38	40	0	2
10	26970 X	14389	-0-	-12581	-0-	731	1	13600	2	Y	53	51	0	3
11	26100 X	22650	-0-	-3450	-0-	1181	1	21399	2	Y	64	59	0	7
12	23777 X	7686	-0-	-16091	-0-	391	1	7271	2	Y	22	26	0	2
01	0	19698	-0-	19698	19698	1076	1	18547	2	Y	68	64	0	5
02	37421 X	17723	-0-	-19698	-0-	905	1	16755	2	Y	57	57	0	4

GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167					
09	29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	1575	1	27574	2	Y	125	123	0	6
10	24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	1264	1	23436	2	Y	137	133	0	7
11	28548 X	28548	-0-	-0-	-0-	1486	1	26923	2	Y	126	117	0	14
12	30442 X	29319	-0-	-1123	-0-	1415	1	26235	2	Y	1517	1385	0	144
01	0	26945	-0-	26945	26945	1464	1	25258	2	Y	203	283	0	16
02	55207 X	28262	-0-	-26945	-0-	1441	1	26643	2	Y	162	164	0	11

BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630					
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-

BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G (SA1)		WELL #: 827H		RRCID -> 281056		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575								
09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	204	1	3577	2	Y	84	83	0	2	1	4
						92	9									
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	153	1	2868	2	Y	74	72	0	2	1	4
						81	9									
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	148	1	2678	2	Y	70	65	0	1	1	8
						77	9									
12	4030 X	2861	-0-	-1169	-0-	141	1	2606	2	Y	104	101	0	1	1	10
						114	9									
01	0	3200	-0-	3200	3200	171	1	2938	2	Y	83	83	0	3	1	7
						91	9									
02	5813 X	2613	-0-	-3200	-0-	130	1	2416	2	Y	61	62	0	2	1	4
						67	9									

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678								
09	10200 X	8586	-0-	-1614	-0-	449	1	7867	2	Y	245	241	0	8	1	13
						270	9									
10	10540 X	8718	-0-	-1822	-0-	430	1	7994	2	Y	267	262	0	5	1	13
						294	9									
11	9660 X	7845	-0-	-1815	-0-	397	1	7206	2	Y	220	205	0	3	1	25
						242	9									
12	9331 X	8466	-0-	-865	-0-	417	1	7739	2	Y	282	277	0	3	1	27
						310	9									
01	0	8829	-0-	8829	8829	465	1	8047	2	Y	288	283	0	9	1	23
						317	9									
02	16523 X	7694	-0-	-8829	-0-	380	1	7066	2	Y	225	227	0	5	1	16
						248	9									

BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832								
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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								
09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773				
M	O	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
09	34410 X	29298	-0-	-5112	-0-	1566	1	27428	2	Y	276	272 0 9 1 14
						304	9					
10	34348 X	31532	-0-	-2816	-0-	1594	1	29587	2	Y	319	311 0 6 1 16
						351	9					
11	32700 X	30879	-0-	-1821	-0-	1598	1	28925	2	Y	324	299 0 4 1 37
						356	9					
12	32530 X	32530	-0-	-0-	-0-	1650	1	30587	2	Y	266	274 0 4 1 25
						293	9					
01	0	40836	-0-	40836	40836	2212	1	38141	2	Y	439	420 0 9 1 35
						483	9					
02	77820 X	36984	-0-	-40836	-0-	1876	1	34734	2	Y	340	343 0 8 1 24
						374	9					
GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434				
09	26670 X	2828	-0-	-23842	-0-	153	1	2662	2	Y	12	15 0 4 1 1
						13	9					
10	23622 X	37	-0-	-23585	-0-	37	2			Y	-0-	1 0 -0-
						46	2			Y	-0-	-0-
11	24270 X	46	-0-	-24224	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
						71	2			Y	-0-	-0-
12	25079 X	71	-0-	-25008	-0-	71	2			Y	-0-	-0-
						45	2			Y	-0-	-0-
01	0	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-	-0-
						1	1	123	2	Y	-0-	-0-
02	2632 X	124	-0-	-2508	-0-	1	1	123	2	Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
02	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 STATE AR (SA3)		WELL #:		22H	RRCID ->	281075	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8402 - 16496		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	300 N	247	-0-	-53	-0-	12	1	210	2	Y	23	22	0	1
						25	9							
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
01	0	374	-0-	374	374	20	1	354	2	Y	-0-	1	0	-0-
02	861 N	487	-0-	-374	-0-	24	1	460	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #:		3H	RRCID ->	281077	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7328 - 15417		

09	14B2 EXT	3128	-0-	3128	9210	157	1	2752	2	Y	199	224	0	10
						219	9							
10	14B2 EXT	2164	-0-	2164	11374	89	1	1647	2	Y	389	375	0	19
						428	9							
11	13062 X	1688	-0-	-11374	-0-	77	1	1371	2	Y	218	207	0	25
						240	9							
12	4464 X	2277	-0-	-2187	-0-	97	1	1828	2	Y	320	312	0	30
						352	9							
01	0	4458	-0-	4458	4458	207	1	3591	2	Y	600	573	0	47
						660	9							
02	6809 X	2351	-0-	-4458	-0-	109	1	2007	2	Y	214	236	0	15
						235	9							

BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #:		217H	RRCID ->	281079	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	8165 - 16130		

09	6630 X	1943	-0-	-4687	-0-	104	1	1810	2	Y	26	26	0	1
						29	9							
10	6851 X	2150	-0-	-4701	-0-	107	1	1992	2	Y	46	44	0	2
						51	9							
11	6180 X	1377	-0-	-4803	-0-	68	1	1270	2	Y	35	32	0	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	4
						61	9							
02	5088 X	2403	-0-	-2685	-0-	121	1	2220	2	Y	56	55	0	4
						62	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		A357H	RRCID ->	281080	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	9725 - 15673		

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 9164		PERF. 9214 - 14627				
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
09	22470 X	17903	-0-	-4567	-0-	963 1	16860 2	Y	73	73 0	3 1	4
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
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024		PERF. 7585 - 13385		
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 9086		PERF. 9753 - 16281		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18 1	335 2	Y	-0-			-0-
01	0	179	-0-	179	179	11 1	168 2	Y	-0-			-0-
02	700 X	3	-0-	-697	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8871		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	19050 X	18490	-0-	-560	-0-	995 1 79 9	17416 2	Y	72	71 0	2 1 4
10	19468 X	19207	-0-	-261	-0-	977 1 86 9	18144 2	Y	78	76 0	2 1 4
11	18840 X	11355	-0-	-7485	-0-	591 1 75 9	10689 2	Y	68	63 0	1 1 8
12	19468 X	19139	-0-	-329	-0-	972 1 129 9	18038 2	Y	117	113 0	1 1 11
01	0	21174	-0-	21174	21174	1154 1 125 9	19895 2	Y	114	112 0	4 1 9
02	38556 X	17382	-0-	-21174	-0-	887 1 75 9	16420 2	Y	68	70 0	2 1 5

GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938			
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013			
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988			
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377								
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
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-

SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761								
09	4620 X	1931	-0-	-2689	-0-	94	1	1646	2	Y	174	170	0	4	1	9
						191	9									
10	4774 X	2114	-0-	-2660	-0-	100	1	1805	2	Y	190	186	0	4	1	9
						209	9									
11	4620 X	71	-0-	-4549	-0-	32	2	39	9	Y	35	38	0	2	1	4
12	3317 X	1236	-0-	-2081	-0-	60	1	1098	2	Y	71	68	0			7
						78	9									
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	2	1	-0-
02	1904 X	1868	-0-	-36	-0-	88	1	1636	2	Y	131	122	0			9
						144	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030								
09	30030 X	25203	-0-	-4827	-0-	1360	1	23843	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477								
09	16620 X	763	-0-	-15857	-0-	41	1	720	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
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									

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733								
09	29972 X	29972	-0-	-0-	-0-	1619	1	28353	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B858H		RRCID ->	281471	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9296 - 17613
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		
09		28590 X	18701	-0-	-9889	-0-	1012 1	17689 2	Y	-0-			-0-
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-
		0	23754	-0-	23754	23754	3 9	1301 1	22443 2	Y	9	8 0	1
02		42154 X	18400	-0-	-23754	-0-	10 9	941 1	17457 2	Y	2	3 0	-0-
							2 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID ->		281472		COMPL. DATE		11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794	
09		32730 X	26763	-0-	-5967	-0-	1446 1	25317 2	Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID ->		281475		COMPL. DATE		11/07/2016		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378	
09		24780 X	19752	-0-	-5028	-0-	1067 1	18685 2	Y	-0-	2 0	1 1	-0-
10		25606 X	22713	-0-	-2893	-0-	1160 1	21553 2	Y	-0-			-0-
11		24060 X	12758	-0-	-11302	-0-	667 1	12091 2	Y	-0-			-0-
12		24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		20524 X	559	-0-	-19965	-0-	30 1	518 2	Y	10	9 0		1
							11 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID ->		281758		COMPL. DATE		11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190	
09		16470 X	13245	-0-	-3225	-0-	714 1	12485 2	Y	42	42 0	2 1	2
							46 9						
10		17577 X	13011	-0-	-4566	-0-	665 1	12293 2	Y	48	47 0	1 1	2
							53 9						
11		17400 X	5647	-0-	-11753	-0-	292 1	5327 2	Y	25	23 0	1 1	3
							28 9						
12		17980 X	3289	-0-	-14691	-0-	164 1	3096 2	Y	26	26 0		3
							29 9						
01		0	18536	-0-	18536	18536	1010 1	17414 2	Y	102	96 0	1 1	8
							112 9						
02		35065 X	16529	-0-	-18536	-0-	841 1	15592 2	Y	87	87 0	2 1	6
							96 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID ->		281760		COMPL. DATE		11/05/2017		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495	
09		12930 X	12488	-0-	-442	-0-	670 1	11777 2	Y	37	37 0	1 1	2
							41 9						
10		13485 X	12900	-0-	-585	-0-	656 1	12216 2	Y	25	25 0	1 1	1
							28 9						
11		13350 X	8379	-0-	-4971	-0-	439 1	7934 2	Y	5	5 0		1
							6 9						
12		13795 X	12873	-0-	-922	-0-	656 1	12164 2	Y	48	44 0		5
							53 9						
01		0	8324	-0-	8324	8324	455 1	7858 2	Y	10	12 0	2 1	1
							11 9						
02		11732 X	912	-0-	-10820	-0-	48 1	864 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 #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	

09		8520 X	6424	-0-	-2096	-0-	346	1	6078	2	Y	-0-				-0-	
10		9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	497	1	9219	2	Y	-0-				-0-	
11		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	362	1	6585	2	Y	3	3	0		-0-	
12		10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	514	1	9576	2	Y	7	6	0		1	
01		0	12435	-0-	12435	12435	683	1	11749	2	Y	3	4	0		-0-	
02		25316 X	12881	-0-	-12435	-0-	657	1	12217	2	Y	6	6	0		-0-	
							7	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976																	

09		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	350	1	6135	2	Y	662	649	0	17	1	34
10		7688 X	6490	-0-	-1198	-0-	728	9	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
							310	9									
							361	1									
							416	9									
							285	1									
							386	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817																	

09		29460 X	15689	-0-	-13771	-0-	847	1	14830	2	Y	11	11	0	1	1	1
10		29789 X	29789	-0-	-0-	-0-	12	9	28250	2	Y	13	13	0			1
11		22830 X	22657	-0-	-173	-0-	1525	1	21469	2	Y	3	4	0			-0-
12		23591 X	11707	-0-	-11884	-0-	14	9	11104	2	Y	4	4	0			-0-
01		0	1556	-0-	1556	1556	1185	1	1471	2	Y	1	1	0			-0-
02		26908 X	17263	-0-	-9645	-0-	3	9	16376	2	Y	2	2	0			-0-
							599	1									
							4	9									
							84	1									
							1	9									
							885	1									
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797																	

09		13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	714	1	12496	2	Y	57	55	0	1	1	3
10		14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	63	9	13681	2	Y	63	62	0	1	1	3
11		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	738	1	13293	2	Y	91	83	0	1	1	10
12		13795 X	3681	-0-	-10114	-0-	69	9	3470	2	Y	24	31	0	1	1	2
01		0	1112	-0-	1112	1112	734	1	1048	2	Y	4	5	0	1	1	-0-
02		13188 X	4129	-0-	-9059	-0-	100	9	3888	2	Y	29	27	0			2
							185	1									
							26	9									
							60	1									
							4	9									
							209	1									
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU8 STATE (SA1)		WELL #: 642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7590 X	4902	-0-	-2688	-0-	251	1	4398	2	Y	230	231 0	10 1 12
						253	9						
10	7843 X	5817	-0-	-2026	-0-	281	1	5191	2	Y	314	305 0	5 1 16
						345	9						
11	7140 X	4537	-0-	-2603	-0-	221	1	4032	2	Y	258	241 0	4 1 29
						284	9						
12	7099 X	5079	-0-	-2020	-0-	236	1	4424	2	Y	381	371 0	3 1 36
						419	9						
01	0	7415	-0-	7415	7415	380	1	6540	2	Y	450	438 0	12 1 36
						495	9						
02	14241 X	6826	-0-	-7415	-0-	327	1	6042	2	Y	415	414 0	8 1 29
						457	9						

BRISCOE GU6 STATE AR		WELL #: 342H		RRCID -> 283949		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898					
09	49470 X	46089	-0-	-3381	-0-	2489	1	43600	2	Y	-0-		-0-
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-
						1	9						
12	48887 X	44267	-0-	-4620	-0-	2262	1	42004	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
01	0	40379	-0-	40379	40379	2212	1	38166	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
02	80389 X	40010	-0-	-40379	-0-	2052	1	37958	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C514H		RRCID -> 284234		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956					
09	28260 X	23079	-0-	-5181	-0-	1240	1	21747	2	Y	84	83 0	3 1 4
						92	9						
10	29853 X	24508	-0-	-5345	-0-	1247	1	23145	2	Y	105	102 0	2 1 5
						116	9						
11	28890 X	21463	-0-	-7427	-0-	1118	1	20202	2	Y	130	119 0	1 1 15
						143	9						
12	29853 X	15661	-0-	-14192	-0-	793	1	14705	2	Y	148	147 0	2 1 14
						163	9						
01	0	25263	-0-	25263	25263	1375	1	23735	2	Y	139	137 0	5 1 11
						153	9						
02	43462 X	18199	-0-	-25263	-0-	928	1	17164	2	Y	97	99 0	2 1 7
						107	9						

GALVAN RANCH		WELL #: C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255					
09	52710 X	49747	-0-	-2963	-0-	2687	1	47053	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
10	54467 X	50604	-0-	-3863	-0-	2590	1	48005	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
11	52710 X	45466	-0-	-7244	-0-	2377	1	43060	2	Y	26	23 0	3
						29	9						
12	53382 X	47302	-0-	-6080	-0-	2416	1	44849	2	Y	34	34 0	3
						37	9						
01	0	48774	-0-	48774	48774	2670	1	46075	2	Y	26	26 0	1 1 2
						29	9						
02	94100 X	45326	-0-	-48774	-0-	2321	1	42990	2	Y	14	14 0	1 1 1
						15	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: C513H		RRCID -> 284274		COMPL. DATE 11/28/2019		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
09	30360 X	24799	-0-	-5561	-0-	1333 1	23344 2	Y	111 109 0	4 1 6
10	31372 X	24497	-0-	-6875	-0-	1222 1	23113 2	Y	127 124 0	3 1 6
11	26190 X	19699	-0-	-6491	-0-	1409 1	18468 2	Y	193 175 0	2 1 22
12	26753 X	17875	-0-	-8878	-0-	2129 1	16798 2	Y	155 160 0	2 1 15
01	0	26097	-0-	26097	26097	1719 1	24472 2	Y	187 182 0	5 1 15
02	47329 X	21232	-0-	-26097	-0-	2069 1	19995 2	Y	142 144 0	3 1 10
BRISCOE R (SA4)		WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949		
09	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	434 1	7614 2	Y	350 332 0	18
10	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	3859 1	6949 2	Y	688 664 0	8 1 34
11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	3741 1	2010 2	Y	209 210 0	9 1 24
12	8835 X	4100	-0-	-4735	-0-	7579 1	3587 2	Y	293 286 0	3 1 28
01	0	7235	-0-	7235	7235	1131 1	6210 2	Y	604 575 0	9 1 48
02	13145 X	5910	-0-	-7235	-0-	2309 1	5168 2	Y	420 429 0	10 1 29
BRISCOE B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143		
09	12330 X	7128	-0-	-5202	-0-	3611 1	6575 2	Y	162 161 0	6 1 8
10	12741 X	10143	-0-	-2598	-0-	1789 1	9356 2	Y	256 247 0	4 1 13
11	11130 X	6810	-0-	-4320	-0-	5051 1	6259 2	Y	186 175 0	3 1 21
12	11501 X	7955	-0-	-3546	-0-	2829 1	7303 2	Y	236 233 0	2 1 22
01	0	8763	-0-	8763	8763	3461 1	8016 2	Y	257 251 0	8 1 20
02	15875 X	7112	-0-	-8763	-0-	2059 1	6556 2	Y	184 187 0	4 1 13
BRISCOE B		WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867		
09	6630 X	4857	-0-	-1773	-0-	4641 1	4252 2	Y	329 324 0	9 1 17
10	6851 X	6008	-0-	-843	-0-	3629 1	5230 2	Y	451 439 0	7 1 22
11	6630 X	4164	-0-	-2466	-0-	2821 1	3677 2	Y	258 245 0	6 1 29
12	6138 X	5261	-0-	-877	-0-	4969 1	4542 2	Y	432 417 0	3 1 41
01	0	6473	-0-	6473	6473	2031 1	5445 2	Y	647 623 0	14 1 51
02	11264 X	4791	-0-	-6473	-0-	2849 1	4123 2	Y	405 417 0	11 1 28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093														
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

09		15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	812	1	14247	2	Y	400	379 0	21
							440	9						
10		14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	724	1	13435	2	Y	312	309 0	15
							343	9					9 1	
11		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	480	1	8668	2	Y	523	475 0	59
							575	9					4 1	
12		15159 X	9462	-0-	-5697	-0-	460	1	8527	2	Y	432	443 0	41
							475	9					7 1	
01		0	11322	-0-	11322	11322	600	1	10361	2	Y	328	329 0	26
							361	9					14 1	
02		20768 X	9446	-0-	-11322	-0-	467	1	8643	2	Y	305	304 0	21
							336	9					6 1	

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195														

09		5040 X	4880	-0-	-160	-0-	257	1	4512	2	Y	101	99 0	5
							111	9					2 1	
10		5208 X	4457	-0-	-751	-0-	223	1	4131	2	Y	94	92 0	5
							103	9					2 1	
11		4710 X	3584	-0-	-1126	-0-	184	1	3326	2	Y	67	63 0	8
							74	9					1 1	
12		5084 X	3997	-0-	-1087	-0-	202	1	3712	2	Y	75	75 0	7
							83	9					1 1	
01		0	5136	-0-	5136	5136	275	1	4711	2	Y	136	130 0	11
							150	9					2 1	
02		9576 X	4440	-0-	-5136	-0-	221	1	4085	2	Y	122	122 0	9
							134	9					2 1	

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316														

09		54000 X	49043	-0-	-4957	-0-	2647	1	46383	2	Y	12	12 0	1
							13	9						
10		55614 X	49275	-0-	-6339	-0-	2521	1	46739	2	Y	14	14 0	1
							15	9						
11		51960 X	41223	-0-	-10737	-0-	2153	1	39029	2	Y	37	34 0	4
							41	9						
12		52824 X	35776	-0-	-17048	-0-	1823	1	33834	2	Y	108	102 0	10
							119	9						
01		0	53165	-0-	53165	53165	2913	1	50216	2	Y	33	37 0	3
							36	9					3 1	
02		94953 X	41788	-0-	-53165	-0-	2137	1	39625	2	Y	24	24 0	2
							26	9					1 1	

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306														

09		8040 X	6135	-0-	-1905	-0-	317	1	5515	2	Y	275	272 0	14
							303	9					9 1	
10		8308 X	5799	-0-	-2509	-0-	284	1	5276	2	Y	217	214 0	11
							239	9					6 1	
11		7200 X	4551	-0-	-2649	-0-	229	1	4148	2	Y	158	148 0	18
							174	9					3 1	
12		7409 X	6123	-0-	-1286	-0-	298	1	5544	2	Y	255	247 0	24
							281	9					2 1	
01		0	6684	-0-	6684	6684	352	1	6057	2	Y	250	246 0	20
							275	9					8 1	
02		12133 X	5449	-0-	-6684	-0-	268	1	4959	2	Y	202	204 0	14
							222	9					4 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE B		WELL #: 342H		RRCID -> 284936		COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534				
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				
09	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	435 1	7635 2	Y	157	155 0	5 1	8		
10	8339 X	6169	-0-	-2170	-0-	173 9	308 1	Y	143	141 0	3 1	7		
11	9990 X	5887	-0-	-4103	-0-	157 9	299 1	Y	145	134 0	2 1	16		
12	10323 X	5720	-0-	-4603	-0-	160 9	283 1	Y	165	163 0	2 1	16		
01	0	7081	-0-	7081	7081	182 9	379 1	Y	172	169 0	5 1	14		
02	12673 X	5592	-0-	-7081	-0-	189 9	280 1	Y	134	136 0	3 1	9		
						147 9								
BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018				TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583				
09	5280 X	3421	-0-	-1859	-0-	177 1	3100 2	Y	131	127 0	2 1	7		
10	5456 X	1515	-0-	-3941	-0-	144 9	75 1	Y	54	55 0	3 1	3		
11	5280 X	3748	-0-	-1532	-0-	59 9	177 1	Y	299	267 0	1 1	34		
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	329 9	186 1	Y	145	161 0	4 1	14		
01	0	5047	-0-	5047	5047	160 9	265 1	Y	184	178 0	5 1	15		
02	9355 X	4308	-0-	-5047	-0-	202 9	212 1	Y	151	152 0	3 1	11		
						166 9								
GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018				TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405				
09	35100 X	33509	-0-	-1591	-0-	1809 1	31700 2	Y	-0-	1 0		-0-		
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		
01	0	34784	-0-	34784	34784	25 9	1906 1	Y	-0-	1 0	1 1	-0-		
02	66178 X	31394	-0-	-34784	-0-	1608 1	29786 2	Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018				TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356				
09	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	1192 1	20843 2	Y	-0-			-0-		
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-		
GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019				TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698				
09	46200 X	40806	-0-	-5394	-0-	2205 1	38601 2	Y	-0-			-0-		
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		
01	0	41689	-0-	41689	41689	7 9	2284 1	Y	-0-	1 0		-0-		
02	79229 X	37540	-0-	-41689	-0-	1924 1	35616 2	Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	15900 X	6043	-0-	-9857	-0-	325	1 5718 2	Y	-0-		-0-
10	16275 X	14045	-0-	-2230	-0-	716	1 13327 2	Y	2	2 0	-0-
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-

BRISCOE R (SA18)		WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273			
09	38951 X	38951	-0-	-0-	-0-	2058	1 36029 2	Y	785	773 0 24 1	41
10	39193 X	39193	-0-	-0-	-0-	1960	1 36354 2	Y	799	782 0 18 1	40
11	36000 X	36000	-0-	-0-	-0-	1840	1 33324 2	Y	760	704 0 10 1	86
12	40486 X	35842	-0-	-4644	-0-	1779	1 33029 2	Y	940	927 0 10 1	89
01	0	37311	-0-	37311	37311	1994	1 34385 2	Y	847	839 0 30 1	67
02	70025 X	32714	-0-	-37311	-0-	1640	1 30329 2	Y	677	683 0 14 1	47

BRISCOE R (SA17)		WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969			
09	36945 X	36945	-0-	-0-	-0-	1951	1 34174 2	Y	745	729 0 19 1	38
10	34098 X	34098	-0-	-0-	-0-	1703	1 31599 2	Y	724	709 0 17 1	36
11	30502 X	30502	-0-	-0-	-0-	1553	1 28173 2	Y	705	652 0 9 1	80
12	38378 X	29926	-0-	-8452	-0-	1481	1 27485 2	Y	873	861 0 9 1	83
01	0	31148	-0-	31148	31148	1662	1 28644 2	Y	765	759 0 28 1	61
02	59533 X	28385	-0-	-31148	-0-	1419	1 26277 2	Y	626	630 0 13 1	44

BRISCOE R (SA14)		WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029			
09	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-			Y	-0-		-0-
10	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	20401 X	20401	-0-	-0-	-0-	1014	1 18815 2	Y	520	471 0	49
01	T. A.	15537	-0-	15537	15537	831	1 14328 2	Y	344	349 0 17 1	27
02	T. A.	17440	-0-	17440	32977	870	1 16099 2	Y	428	419 0 6 1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R (SA15)		WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904				
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		
09	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	698 1	12208 2	Y	230	218 0	12	
						253 9						
10	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	985 1	18235 2	Y	1107	1059 0	5 1	55
						1218 9						
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	277 1	5006 2	Y	199	217 0	14 1	23
						219 9						
12	13640 X	9504	-0-	-4136	-0-	481 1	8909 2	Y	104	115 0	2 1	10
						114 9						
01	0	12829	-0-	12829	12829	683 1	11772 2	Y	340	320 0	3 1	27
						374 9						
02	25008 X	12179	-0-	-12829	-0-	605 1	11200 2	Y	340	337 0	6 1	24
						374 9						

BRISCOE R		WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897				
09	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-	1349 1	23646 2	Y	579	557 0	6 1	30
						637 9						
10	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	918 1	17039 2	Y	439	434 0	13 1	22
						483 9						
11	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	734 1	13323 2	Y	385	357 0	6 1	44
						424 9						
12	26629 X	11477	-0-	-15152	-0-	562 1	10471 2	Y	404	405 0	5 1	38
						444 9						
01	0	9180	-0-	9180	9180	485 1	8390 2	Y	277	280 0	13 1	22
						305 9						
02	24052 X	11868	-0-	-12184	-0-	587 1	10885 2	Y	360	352 0	5 1	25
						396 9						

BRISCOE R		WELL #: 753H		RRCID -> 285698		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867				
09	26045 X	26045	-0-	-0-	-0-	1369 1	23990 2	Y	624	597 0	4 1	32
						686 9						
10	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	918 1	17044 2	Y	553	544 0	14 1	27
						608 9						
11	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	687 1	12435 2	Y	485	450 0	7 1	55
						534 9						
12	27063 X	12557	-0-	-14506	-0-	619 1	11465 2	Y	430	438 0	6 1	41
						473 9						
01	0	9986	-0-	9986	9986	529 1	9146 2	Y	283	288 0	14 1	22
						311 9						
02	24993 X	15007	-0-	-9986	-0-	734 1	13607 2	Y	605	580 0	5 1	42
						666 9						

BRISCOE R		WELL #: 362H		RRCID -> 285801		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832				
09	20490 X	-0-	-0-	-20490	-0-			Y	-0-			-0-
10	21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-			Y	-0-			-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
12	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	626 1	11645 2	Y	497	450 0		47
						547 9						
01	T. A.	9193	-0-	9193	9193	488 1	8393 2	Y	284	293 0	16 1	22
						312 9						
02	T. A.	5640	-0-	5640	14833	280 1	5222 2	Y	125	133 0	5 1	9
						138 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R (SA11)		WELL #:		302H	RRCID ->	286207	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7547	- 17036	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE		
09	15300 X	4611	-0-	-10689	-0-	234	1	4115	2	Y	238	226	0	12
						262	9							
10	15810 X	5288	-0-	-10522	-0-	248	1	4632	2	Y	371	360	0	18
						408	9							
11	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	293	1	5332	2	Y	404	371	0	46
						444	9							
12	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	294	1	5467	2	Y	442	441	0	42
						486	9							
01	0	7744	-0-	7744	7744	402	1	6922	2	Y	382	380	0	30
						420	9							
02	15077 X	7333	-0-	-7744	-0-	359	1	6591	2	Y	348	347	0	24
						383	9							

BRISCOE R (SA21) STATE		WELL #:		252H	RRCID ->	286209	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8171	- 19027	
09	25470 X	17976	-0-	-7494	-0-	967	1	16953	2	Y	51	50	0	3
						56	9							
10	19902 X	17774	-0-	-2128	-0-	906	1	16799	2	Y	63	62	0	3
						69	9							
11	18630 X	15366	-0-	-3264	-0-	798	1	14471	2	Y	88	80	0	10
						97	9							
12	19003 X	15862	-0-	-3141	-0-	806	1	14949	2	Y	97	97	0	9
						107	9							
01	0	18723	-0-	18723	18723	1026	1	17672	2	Y	23	27	0	2
						25	9							
02	34365 X	15642	-0-	-18723	-0-	801	1	14813	2	Y	25	24	0	2
						28	9							

BRISCOE R (SA19) STATE		WELL #:		262H	RRCID ->	286210	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	8168	- 18245	
09	49230 X	44880	-0-	-4350	-0-	2421	1	42424	2	Y	32	32	0	2
						35	9							
10	50871 X	45472	-0-	-5399	-0-	2324	1	43104	2	Y	40	39	0	2
						44	9							
11	48180 X	42646	-0-	-5534	-0-	2228	1	40360	2	Y	53	49	0	6
						58	9							
12	48236 X	42471	-0-	-5765	-0-	2166	1	40222	2	Y	75	73	0	7
						83	9							
01	0	43476	-0-	43476	43476	2380	1	41040	2	Y	51	52	0	4
						56	9							
02	83301 X	39825	-0-	-43476	-0-	2038	1	37748	2	Y	35	36	0	2
						39	9							

BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #:		266H	RRCID ->	286211	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	7991	- 18422	
09	39540 X	36860	-0-	-2680	-0-	1977	1	34623	2	Y	236	235	0	12
						260	9							
10	39029 X	37876	-0-	-1153	-0-	1923	1	35670	2	Y	257	251	0	13
						283	9							
11	37470 X	36169	-0-	-1301	-0-	1876	1	33995	2	Y	271	250	0	31
						298	9							
12	38316 X	36173	-0-	-2143	-0-	1833	1	33981	2	Y	326	322	0	31
						359	9							
01	0	37398	-0-	37398	37398	2034	1	35083	2	Y	255	256	0	20
						281	9							
02	70898 X	33500	-0-	-37398	-0-	1706	1	31588	2	Y	187	190	0	13
						206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A417H		RRCID -> 286402		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 9446		PERF. 9911 - 21658			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	52680 X	46874	-0-	-5806	-0-	2496 1 685 9	43693 2	Y	623	614 0	19 1	32	
10	53289 X	46675	-0-	-6614	-0-	2340 1 933 9	43402 2	Y	848	824 0	14 1	42	
11	49710 X	45955	-0-	-3755	-0-	2353 1 1009 9	42593 2	Y	917	844 0	11 1	104	
12	49383 X	40873	-0-	-8510	-0-	2040 1 981 9	37852 2	Y	892	899 0	12 1	85	
01	0	48042	-0-	48042	48042	2578 1 1020 9	44444 2	Y	927	911 0	28 1	73	
02	89704 X	41662	-0-	-48042	-0-	2093 1 836 9	38733 2	Y	760	764 0	16 1	53	
GALVAN RANCH		WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9912 - 20997			
09	53160 X	45941	-0-	-7219	-0-	2444 1 674 9	42823 2	Y	613	604 0	20 1	32	
10	52607 X	45564	-0-	-7043	-0-	2296 1 714 9	42554 2	Y	649	635 0	14 1	32	
11	50460 X	44794	-0-	-5666	-0-	2306 1 695 9	41793 2	Y	632	584 0	8 1	72	
12	49352 X	40150	-0-	-9202	-0-	2011 1 843 9	37296 2	Y	766	757 0	8 1	73	
01	0	46118	-0-	46118	46118	2488 1 737 9	42893 2	Y	670	666 0	24 1	53	
02	85115 X	38997	-0-	-46118	-0-	1968 1 559 9	36470 2	Y	508	515 0	11 1	35	
SAN AMBROSIA F (SA23)		WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7494 - 15195			
09	9390 X	8575	-0-	-815	-0-	375 1 1606 9	6594 2	Y	1460	1441 0	46 1	75	
10	9703 X	8664	-0-	-1039	-0-	355 1 1697 9	6612 2	Y	1543	1509 0	33 1	76	
11	9390 X	7226	-0-	-2164	-0-	303 1 1449 9	5474 2	Y	1317	1224 0	20 1	149	
12	9052 X	4695	-0-	-4357	-0-	185 1 1043 9	3467 2	Y	948	990 0	17 1	90	
01	0	8657	-0-	8657	8657	374 1 1849 9	6434 2	Y	1681	1608 0	30 1	133	
02	15128 X	6471	-0-	-8657	-0-	269 1 1192 9	5010 2	Y	1084	1113 0	29 1	75	
SAN AMBROSIA F (SA24)		WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 7396 - 14617			
09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	120 1 426 9	2101 2	Y	387	386 0	15 1	20	
10	3379 X	2669	-0-	-710	-0-	115 1 446 9	2108 2	Y	405	396 0	9 1	20	
11	3270 X	1399	-0-	-1871	-0-	56 1 312 9	1031 2	Y	284	267 0	5 1	32	
12	3379 X	1839	-0-	-1540	-0-	72 1 449 9	1318 2	Y	408	397 0	4 1	39	
01	0	1359	-0-	1359	1359	49 1 439 9	871 2	Y	399	393 0	13 1	32	
02	2693 X	1334	-0-	-1359	-0-	53 1 292 9	989 2	Y	265	272 0	7 1	18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810																
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		

09		77910 X	66500	-0-	-11410	-0-		3591	1	62903	2	Y	5	5	0	-0-
								6	9							
10		71300 X	69245	-0-	-2055	-0-		3541	1	65698	2	Y	5	5	0	-0-
								6	9							
11		69000 X	65973	-0-	-3027	-0-		3451	1	62514	2	Y	7	6	0	1
								8	9							
12		70339 X	66884	-0-	-3455	-0-		3419	1	63453	2	Y	11	11	0	1
								12	9							
01		0	68417	-0-	68417	68417		3751	1	64660	2	Y	5	6	0	-0-
								6	9							
02		128885 X	60468	-0-	-68417	-0-		3101	1	57358	2	Y	8	7	0	1
								9	9							

BRISCOE G GUL (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963																
09		30210 X	26631	-0-	-3579	-0-		1363	1	23914	2	Y	1231	1208	0	64
								1354	9							
10		31217 X	26078	-0-	-5139	-0-		1266	1	23496	2	Y	1196	1173	0	59
								1316	9							
11		30210 X	24548	-0-	-5662	-0-		1211	1	21932	2	Y	1277	1176	0	145
								1405	9							
12		29326 X	19301	-0-	-10025	-0-		939	1	17415	2	Y	861	908	0	82
								947	9							
01		0	25529	-0-	25529	25529		1316	1	22728	2	Y	1350	1298	0	107
								1485	9							
02		47215 X	21686	-0-	-25529	-0-		1048	1	19405	2	Y	1121	1127	0	78
								1233	9							

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432																
09		8730 X	8095	-0-	-635	-0-		358	1	6223	2	Y	1376	1355	0	71
								1514	9							
10		9021 X	8248	-0-	-773	-0-		338	1	6264	2	Y	1496	1462	0	74
								1646	9							
11		8730 X	6507	-0-	-2223	-0-		281	1	5104	2	Y	1020	959	0	116
								1122	9							
12		8401 X	6314	-0-	-2087	-0-		255	1	4729	2	Y	1209	1197	0	115
								1330	9							
01		0	8557	-0-	8557	8557		380	1	6526	2	Y	1501	1459	0	119
								1651	9							
02		14614 X	6057	-0-	-8557	-0-		256	1	4789	2	Y	920	949	0	64
								1012	9							

BRISCOE G GUL (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223																
09		27810 X	25657	-0-	-2153	-0-		1322	1	23152	2	Y	1075	1061	0	55
								1183	9							
10		28737 X	25985	-0-	-2752	-0-		1266	1	23489	2	Y	1118	1094	0	55
								1230	9							
11		26610 X	23981	-0-	-2629	-0-		1187	1	21523	2	Y	1155	1065	0	131
								1271	9							
12		27497 X	20001	-0-	-7496	-0-		970	1	18009	2	Y	929	957	0	88
								1022	9							
01		0	22306	-0-	22306	22306		1157	1	19910	2	Y	1126	1095	0	89
								1239	9							
02		41689 X	19383	-0-	-22306	-0-		938	1	17398	2	Y	952	956	0	66
								1047	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G (SA6)		WELL #: 1192H		RRCID -> 287061		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	25410 X	22983	-0-	-2427	-0-	1166	1 20433 2	Y	1258	1243 0 41 1	65
						1384	9				
10	26257 X	5668	-0-	-20589	-0-	271	1 5047 2	Y	318	338 0 29 1	16
						350	9				
11	25410 X	23801	-0-	-1609	-0-	1211	1 21942 2	Y	589	534 0 4 1	67
						648	9				
12	25234 X	23554	-0-	-1680	-0-	1133	1 21007 2	Y	1285	1223 0 7 1	122
						1414	9				
01	0	25331	-0-	25331	25331	1302	1 22447 2	Y	1438	1405 0 41 1	114
						1582	9				
02	46148 X	20817	-0-	-25331	-0-	1002	1 18543 2	Y	1156	1165 0 25 1	80
						1272	9				

BRISCOE G (SA5)		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632			
09	31980 X	27732	-0-	-4248	-0-	1425	1 24939 2	Y	1244	1222 0 35 1	64
						1368	9				
10	33046 X	28158	-0-	-4888	-0-	1378	1 25569 2	Y	1101	1083 0 28 1	54
						1211	9				
11	29820 X	24959	-0-	-4861	-0-	1244	1 22514 2	Y	1092	1008 0 14 1	124
						1201	9				
12	30225 X	23921	-0-	-6304	-0-	1171	1 21728 2	Y	929	951 0 14 1	88
						1022	9				
01	0	28258	-0-	28258	28258	1486	1 25613 2	Y	1054	1029 0 30 1	83
						1159	9				
02	50979 X	22721	-0-	-28258	-0-	1129	1 20890 2	Y	638	659 0 18 1	44
						702	9				

BRISCOE G (SA7)		WELL #: 1173H		RRCID -> 287082		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043			
09	22080 X	20108	-0-	-1972	-0-	1020	1 17871 2	Y	1106	1092 0 35 1	57
						1217	9				
10	22816 X	4934	-0-	-17882	-0-	237	1 4385 2	Y	284	302 0 25 1	14
						312	9				
11	22080 X	17384	-0-	-4696	-0-	890	1 16096 2	Y	362	331 0 4 1	41
						398	9				
12	22351 X	21933	-0-	-418	-0-	1072	1 19891 2	Y	882	834 0 5 1	84
						970	9				
01	0	21225	-0-	21225	21225	1105	1 19021 2	Y	999	976 0 28 1	79
						1099	9				
02	37642 X	16417	-0-	-21225	-0-	803	1 14854 2	Y	691	705 0 17 1	48
						760	9				

BRISCOE G (SA4)		WELL #: 253H		RRCID -> 287234		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794			
09	23760 X	20367	-0-	-3393	-0-	1067	1 18661 2	Y	581	573 0 18 1	30
						639	9				
10	24552 X	20908	-0-	-3644	-0-	1034	1 19193 2	Y	619	605 0 13 1	31
						681	9				
11	22590 X	18162	-0-	-4428	-0-	922	1 16656 2	Y	531	494 0 8 1	60
						584	9				
12	22475 X	18946	-0-	-3529	-0-	933	1 17320 2	Y	630	623 0 7 1	60
						693	9				
01	0	20766	-0-	20766	20766	1098	1 18950 2	Y	653	641 0 20 1	52
						718	9				
02	37291 X	16525	-0-	-20766	-0-	828	1 15324 2	Y	339	356 0 11 1	24
						373	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL DEPTH 7758		PERF. 8415 - 21549						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	58890 X	49169	-0-	-9721	-0-	2635	1	46146	2	Y	353	350	0	13	1	18
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-	2249	1	40773	2	Y	376	348	0	5	1	43
12	54312 X	44259	-0-	-10053	-0-	2237	1	41539	2	Y	439	435	0	5	1	42
01	0	48021	-0-	48021	48021	2608	1	44951	2	Y	420	415	0	14	1	33
02	88282 X	40261	-0-	-48021	-0-	2046	1	37868	2	Y	315	319	0	7	1	22
BRISCOE J (SA6)		WELL #: 483H		RRCID -> 287866		COMPL. DATE 01/27/2022		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 8313 - 21720						
09	62730 X	54597	-0-	-8133	-0-	2927	1	51272	2	Y	362	358	0	12	1	19
10	59303 X	52645	-0-	-6658	-0-	2672	1	49543	2	Y	391	383	0	8	1	19
11	56940 X	48051	-0-	-8889	-0-	2492	1	45113	2	Y	405	373	0	5	1	46
12	57970 X	47179	-0-	-10791	-0-	2389	1	44314	2	Y	433	433	0	5	1	41
01	0	55905	-0-	55905	55905	3039	1	52387	2	Y	435	428	0	14	1	34
02	99552 X	43647	-0-	-55905	-0-	2219	1	41059	2	Y	335	339	0	7	1	23
BRISCOE R (SA23)		WELL #: 443H		RRCID -> 288067		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 7809 - 21000						
09	58110 X	52175	-0-	-5935	-0-	2794	1	48945	2	Y	396	393	0	14	1	20
10	60047 X	51819	-0-	-8228	-0-	2625	1	48712	2	Y	438	427	0	9	1	22
11	58110 X	47574	-0-	-10536	-0-	2463	1	44637	2	Y	431	398	0	6	1	49
12	58993 X	39387	-0-	-19606	-0-	1985	1	36863	2	Y	490	487	0	5	1	47
01	0	48097	-0-	48097	48097	2608	1	44955	2	Y	485	478	0	16	1	38
02	90263 X	42166	-0-	-48097	-0-	2135	1	39592	2	Y	399	401	0	8	1	28
GALVAN RANCH		WELL #: B362H		RRCID -> 288273		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9440 - 17383						
09	317430 X	245764	-0-	-71666	-0-	13273	1	232489	2	Y	2	2	0			-0-
10	328011 X	231588	-0-	-96423	-0-	11829	1	219441	2	Y	289	275	0			14
11	317430 X	239225	-0-	-78205	-0-	12514	1	226709	2	Y	2	12	0	4	1	-0-
12	304916 X	199187	-0-	-105729	-0-	10184	1	189001	2	Y	2	2	0			-0-
01	0	185319	-0-	185319	185319	10159	1	175159	2	Y	1	1	0			-0-
02	331525 X	146206	-0-	-185319	-0-	7496	1	138708	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 #:		B363H	RRCID ->	288443	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	9078	PERF.	9438	- 17190
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	337710 X	305868	-0-	-31842	-0-	16516	1	289302	2	Y	45	43 0	1 1	2
						50	9							
10	348967 X	278637	-0-	-70330	-0-	14244	1	264215	2	Y	162	155 0	1 1	8
						178	9							
11	337710 X	272728	-0-	-64982	-0-	14266	1	258459	2	Y	3	9 0	2 1	-0-
						3	9							
12	348967 X	260794	-0-	-88173	-0-	13328	1	247359	2	Y	97	88 0		9
						107	9							
01	0	256591	-0-	256591	256591	14066	1	242524	2	Y	1	7 0	3 1	-0-
						1	9							
02	447491 X	190900	-0-	-256591	-0-	9785	1	181115	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #:		A471H	RRCID ->	290966	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9439	- 21397
09	242370 X	176338	-0-	-66032	-0-	9513	1	166651	2	Y	158	160 0	8 1	8
						174	9							
10	236127 X	163491	-0-	-72636	-0-	8355	1	154985	2	Y	137	135 0	3 1	7
						151	9							
11	221310 X	142831	-0-	-78479	-0-	7461	1	135188	2	Y	165	151 0	2 1	19
						182	9							
12	208940 X	138787	-0-	-70153	-0-	7085	1	131520	2	Y	165	166 0	2 1	16
						182	9							
01	0	130046	-0-	130046	130046	7121	1	122802	2	Y	112	114 0	5 1	9
						123	9							
02	238746 X	108700	-0-	-130046	-0-	5566	1	102988	2	Y	133	131 0	2 1	9
						146	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		A470H	RRCID ->	290969	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9424	- 20847
09	267750 X	189076	-0-	-78674	-0-	10189	1	178494	2	Y	357	357 0	15 1	18
						393	9							
10	253425 X	174035	-0-	-79390	-0-	8885	1	164797	2	Y	321	315 0	8 1	16
						353	9							
11	243810 X	148631	-0-	-95179	-0-	7757	1	140525	2	Y	317	293 0	4 1	36
						349	9							
12	240126 X	147723	-0-	-92403	-0-	7530	1	139780	2	Y	375	371 0	4 1	36
						413	9							
01	0	138943	-0-	138943	138943	7596	1	131000	2	Y	315	314 0	12 1	25
						347	9							
02	256195 X	117252	-0-	-138943	-0-	5993	1	110949	2	Y	282	282 0	5 1	20
						310	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		C434H	RRCID ->	292784	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	8965	- 18968
09	896217 X	374129	-0-	-522088	-0-	20051	1	351197	2	Y	2619	2601 0	96 1	135
						2881	9							
10	389112 X	362615	-0-	-26497	-0-	18426	1	341772	2	Y	2197	2164 0	59 1	109
						2417	9							
11	376560 X	335346	-0-	-41214	-0-	17445	1	316056	2	Y	1677	1568 0	28 1	190
						1845	9							
12	388740 X	379166	-0-	-9574	-0-	19291	1	358086	2	Y	1626	1641 0	21 1	154
						1789	9							
01	0	292339	-0-	292339	292339	15957	1	275186	2	Y	1087	1103 0	52 1	86
						1196	9							
02	581663 X	289324	-0-	-292339	-0-	14818	1	274267	2	Y	217	269 0	19 1	15
						239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE A		WELL #: 202H		RRCID -> 293444		COMPL. DATE 06/11/2022		TOTAL DEPTH 7752 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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			5199	2	Y	1189	1095	0			94
								1308	9							
02	SHUT IN	65931	-0-	65931	72740			49847	2	Y	12175	11402	0	20	1	847
								2691	1							
								13393	9							
BRISCOE A		WELL #: 201H		RRCID -> 293474		COMPL. DATE 07/08/2022		TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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			5013	2	Y	1197	1102	0			95
								292	1							
								1317	9							
02	SHUT IN	70501	-0-	70501	77123			52454	2	Y	13830	12943	0	20	1	962
								2834	1							
								15213	9							
BRISCOE A		WELL #: 102H		RRCID -> 293483		COMPL. DATE 06/20/2022		TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5156	-0-	5156	5156			3655	2	Y	1173	1080	0			93
								211	1							
								1290	9							
02	SHUT IN	72941	-0-	72941	78097			48975	2	Y	19381	18106	0	20	1	1348
								2647	1							
								21319	9							
BRISCOE A		WELL #: 101H		RRCID -> 293577		COMPL. DATE 07/23/2022		TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3085	-0-	3085	3085			2274	2	Y	617	568	0			49
								132	1							
								679	9							
02	SHUT IN	62843	-0-	62843	65928			42435	2	Y	16468	15361	0	11	1	1145
								2293	1							
								18115	9							
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-
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-

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	O	ALLOW 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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
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	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															
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	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															
09		0	156	-0-	156	156	5	1	76	3	Y	68	65	0	3
							75	9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094															
09		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	188	1	1490	3	Y	158	161	0	7
							174	9							
10		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	94	1	779	3	Y	163	163	0	7
							179	9							
11		450 X	202	-0-	-248	-0-	14	1	121	3	Y	61	66	0	2
							67	9							
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
01		697 X	697	-0-	-0-	-0-	65	1	509	3	Y	112	107	0	5
							123	9							
02		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			5

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512															
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1056	3	Y	141	145	0	11
							155	9							
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	7	1	1062	3	Y	159	158	0	12
							175	9							
11		1020 N	572	-0-	-448	-0-	4	1	488	3	Y	73	76	0	9
							80	9							
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	628	3	Y	99	96	0	12
							109	9							
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	864	3	Y	131	125	0	18
							144	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747															
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			105
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1111	3	20	9	N	18			123
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			123
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			123
01		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			123
02		1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 0	-0-
10	0	584	-0-	584	584	58 1	Y	39	37 0	2
						43 9				
11	0	914	-0-	914	1498	88 1	Y	80	79 0	3
						88 9				
12	0	1045	-0-	1045	2543	99 1	Y	113	112 0	4
						1 4				
01	0	848	-0-	848	3391	86 1	Y	75	76 0	3
						83 9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3391		Y	NO RPT		3

CAGE		WELL #: 1TV		RRCID -> 254469		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795		
09	540 N	331	-0-	-209	-0-	52 1	N	-0-		392
10	744 N	426	-0-	-318	-0-	52 1	N	-0-		392
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	310 1	N	60		452
						66 9				
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	61 1	N	72	181 1	343
						79 9				
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	58 1	N	55		398
						61 9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		398

LA BANDERA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 254472		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27 1	-0-
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	Y	127	88 1	39
						140 9				
01	0	797	-0-	797	1373	2 1	Y	196	178 1	57
						216 9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1373		Y	NO RPT		57

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 254475		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530		
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	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		
09	6750 X	6539	-0-	-211	-0-	283 1	Y	260	257 1	192
						2 4				
10	6975 X	6686	-0-	-289	-0-	283 1	Y	266	241 1	217
						293 9				
11	6570 X	6272	-0-	-298	-0-	267 1	Y	290	253 1	254
						319 9				
12	6789 X	6382	-0-	-407	-0-	273 1	Y	377	356 1	275
						415 9				
01	6231 X	6229	-0-	-2	-0-	270 1	Y	371	403 1	243
						408 9				
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-		Y	NO RPT		243

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) 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	
09	780 X	697	-0-	-83	-0-	35 1	508 3	Y	140	134 0	8
						154 9					
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	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		8

BEINHORN RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 255507		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328			
09	1950 X	1243	-0-	-707	-0-	38 1	1022 3	Y	166	167 0	15
						183 9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 255511		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854			
09	1440 N	601	-0-	-839	-0-	43 1	339 3	Y	199	196 0	11
						219 9					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 256010		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904			
09	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	96 1	1398 3	Y	341	325 0	16
						375 9					
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	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-			Y	NO RPT		30

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	EOM BALANCE
09	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	94 1	1368 3	Y	224	221 0			10
						246 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 6H		RRCID -> 256391		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404			
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	46 1	668 3	Y	80	78 0			5
						88 9							
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	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			
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	140 1	960 3	Y	333	338 1			37
						366 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				16

BEINHORN RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 256717		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103			
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	50 1	1350 3	Y	155	155 0			10
						171 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				15

FOGMT			WELL #: 4SP		RRCID -> 256723		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
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.	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

09	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	229 1	4777 3	4	Y	147	149 1		54
						4 4	162 9						
10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	239 1	5059 3	167 9	Y	152	150 1		56
						167 9							
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	198 1	4227 3	156 9	Y	142	114 1		84
						156 9							
12	4712 X	4516	-0-	-196	-0-	197 1	4155 3	164 9	Y	149	155 1		78
						164 9							
01	5270 X	4762	-0-	-508	-0-	214 1	4363 3	185 9	Y	168	173 1		73
						185 9							
02	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-				Y	NO RPT			73

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802													
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	247 1	1958 3	723 9	Y	657	653 0		35
						723 9							
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	329 1	2738 3	1 4	Y	630	632 0		33
						1 4	693 9						
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	312 1	2620 3	1 4	Y	578	585 0		26
						1 4	636 9						
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	346 1	2870 3	2 4	Y	708	702 0		32
						2 4	779 9						
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	411 1	3234 3	652 9	Y	593	596 0		29
						652 9							
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-				Y	NO RPT			29

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552													
09	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	1933 1	54 3	337 9	Y	306	306 0		25
						337 9							
10	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1315 1	617 3	2 4	Y	465	466 0		24
						2 4	512 9						
11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	1277 1	537 3	449 9	Y	408	407 0		25
						449 9							
12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	1604 1	859 3	14 4	Y	585	581 0		29
						14 4	644 9						
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2137 1	279 3	521 9	Y	474	460 0		43
						521 9							
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y	NO RPT			43

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223													
09	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	26 1	1894 3	260 9	Y	236	250 0		15
						260 9							
10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	27 1	1886 3	261 9	Y	237	237 0		15
						261 9							
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	27 1	1826 3	1 4	Y	182	183 0		14
						1 4	200 9						
12	1860 X	1355	-0-	-505	-0-	18 1	1210 3	3 4	Y	113	112 0		15
						3 4	124 9						
01	1798 X	1650	-0-	-148	-0-	22 1	1444 3	184 9	Y	167	165 0		17
						184 9							
02	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 CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE				M					
09		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	52	1	3836	3	Y	808	848	0	47
							889	9							
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		3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT			62

WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843															
09		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	236	1	5067	3	Y	176	176	1	14
							194	9							
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		4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633															
09		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	143	1	5394	3	Y	501	498	0	39
							551	9							
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		5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT			47

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693															
09		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	305	1	6350	3	Y	119	113	1	34
							1	4	131	9					
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		4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT			31

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

09	2940 X	2883	-0-	-57	-0-	16	1	2760	3	Y	95	98	0		38
						2	4	105	9						
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	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT				42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403															
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	273	1	2167	3	Y	579	573	0		25
						637	9								
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	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT				16

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788															
09	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	199	1	5388	3	Y	370	368	0		21
						407	9								
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	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT				35

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837															
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	113	1	3647	3	Y	185	181	0		18
						12	4	204	9						
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	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 260094		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7974		PERF. 9228 - 13108	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	117 1	3769 3	Y	239	232 0	22
						12 4	263 9				
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	137 1	3698 3	Y	277	281 0	18
						9 4	305 9				
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	118 1	3326 3	Y	275	268 0	25
						7 4	303 9				
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	111 1	3253 3	Y	298	301 0	22
						10 4	328 9				
01	2790 X	2087	-0-	-703	-0-	52 1	1668 3	Y	330	317 0	35
						4 4	363 9				
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT		35

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 260101		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 9135 - 13103	
09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	109 1	3502 3	Y	414	404 0	39
						11 4	455 9				
10	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	130 1	3536 3	Y	488	495 0	32
						9 4	537 9				
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	124 1	3466 3	Y	465	453 0	44
						7 4	512 9				
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	124 1	3625 3	Y	605	606 0	43
						11 4	666 9				
01	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	148 1	4747 3	Y	608	584 0	67
						12 4	669 9				
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT		67

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 260121		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 8047 - 12503	
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	365 1	2901 3	Y	612	606 0	31
						1 4	673 9				
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	368 1	3061 3	Y	642	640 0	33
						1 4	706 9				
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	373 1	3148 3	Y	604	610 0	27
						2 4	664 9				
12	3906 X	3358	-0-	-548	-0-	296 1	2457 3	Y	548	549 0	26
						2 4	603 9				
01	3906 X	3795	-0-	-111	-0-	355 1	2794 3	Y	587	585 0	28
						646 9					
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 260122		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8330 - 13813	
09	4620 X	2709	-0-	-1911	-0-	244 1	1939 3	Y	478	472 0	23
						526 9					
10	4774 X	2513	-0-	-2261	-0-	216 1	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	Y	268	257 0	11
						1 4	295 9				
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	297 1	2340 3	Y	609	594 0	26
						670 9					
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 260123		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 8212 - 12100	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	29 0	3
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260130		COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133			
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	
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	141 176	1 9	3154	3	Y	160	159 0	27
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	144 209	1 9	3233	3	Y	190	65 0 116 1	36
11	3420 X	3414	-0-	-6	-0-	118 210	1 9	3086	3	Y	191	6 0 197 1	24
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	132 202	1 9	3230	3	Y	184	177 1	31
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	131 202	1 9	3215	3	Y	184	194 1	21
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT		21

STUMBERG RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260132		COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093			
09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	547 1	1 4	3141	3	Y	783	786 0	66
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	466 3	1 4	3638	3	Y	845	838 0	73
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	385 1	1 4	2993	3	Y	828	821 0	80
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	353 32	1 4	2461	3	Y	742	755 0	67
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	294 1	1 4	2114	3	Y	749	740 0	76
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-			824	9	Y	NO RPT		76

STUMBERG RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260133		COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208			
09	3180 X	2277	-0-	-903	-0-	247 614	1 9	1416	3	Y	558	564 0	43
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	269 2	1 4	2105	3	Y	817	806 0	54
11	3180 X	2580	-0-	-600	-0-	218 673	1 9	1689	3	Y	612	611 0	55
12	3286 X	2188	-0-	-1098	-0-	209 19	1 4	1458	3	Y	456	468 0	43
01	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	418 1	1 4	3002	3	Y	1280	1247 0	76
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			1408	9	Y	NO RPT		76

STUMBERG RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260134		COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328			
09	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	267 653	1 9	1532	3	Y	594	593 0	41
10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	213 2	1 4	1667	3	Y	525	523 0	43
11	2220 X	1590	-0-	-630	-0-	129 461	1 9	1000	3	Y	419	418 0	44
12	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	223 20	1 4	1555	3	Y	672	675 0	41
01	2046 X	2003	-0-	-43	-0-	179 542	1 9	1282	3	Y	493	491 0	43
02	1848 X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT		43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		15630 X	11569	-0-	-4061	-0-	500	1	10763	3	Y	277	284	1			32
							1	4	305	9							
10		16151 X	8438	-0-	-7713	-0-	354	1	7871	3	Y	194	199	1			27
							213	9									
11		17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	724	1	15811	3	Y	500	467	1			60
							2	4	550	9							
12		16151 X	10657	-0-	-5494	-0-	456	1	9877	3	Y	294	297	1			57
							1	4	323	9							
01		16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	700	1	14788	3	Y	463	438	1			82
							8	4	509	9							
02		6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083																	
09		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	290	1	4233	3	Y	615	606	0			26
							1	4	677	9							
10		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	283	1	4542	3	Y	485	496	0			15
							2	4	534	9							
11		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	403	1	5931	3	Y	682	670	0			27
							750	9									
12		4898 X	4142	-0-	-756	-0-	196	1	3286	3	Y	581	581	0			27
							21	4	639	9							
01		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	303	1	4238	3	Y	756	699	0			84
							832	9									
02		4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					84

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995																	
09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	130	1	3530	3	Y	422	422	0			23
							464	9									
10		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	96	1	3491	3	Y	445	446	0			22
							490	9									
11		3930 X	3804	-0-	-126	-0-	112	1	3305	3	Y	352	349	0			25
							387	9									
12		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	88	1	3587	3	Y	388	377	0			36
							17	4	427	9							
01		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	92	1	3637	3	Y	450	444	0			42
							495	9									
02		3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					42

WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987																	
09		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	351	1	7316	3	Y	115	115	1			36
							6	4	127	9							
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		7056 X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
WORTHY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
09		14310 X	13667	-0-	-643	-0-	618 1	12868 3	10 4	171 9	Y	155	154	1		49
10		14787 X	12600	-0-	-2187	-0-	562 1	11880 3	158 9		Y	144	145	1		48
11		13740 X	11546	-0-	-2194	-0-	509 1	10840 3	197 9		Y	179	135	1		92
12		13764 X	11401	-0-	-2363	-0-	506 1	10674 3	221 9		Y	201	199	1		94
01		12772 X	11838	-0-	-934	-0-	542 1	11066 3	230 9		Y	209	218	1		85
02		11536 X	NO RPT	-0-	-11536	-0-					Y	NO RPT				85

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088																
09		2640 X	2511	-0-	-129	-0-	200 1	1921 3	3 4	387 9	Y	352	346	0		26
10		2728 X	1930	-0-	-798	-0-	151 1	1450 3	329 9		Y	299	304	0		21
11		2730 X	693	-0-	-2037	-0-	56 1	554 3	83 9		Y	75	88	0		8
12		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	268 1	2663 3	3 4	241 9	Y	219	215	0		12
01		3100 N	4064	-0-	964	964	369 1	3431 3	1 4	263 9	Y	239	233	0		18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	964					Y	NO RPT				18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848																
09		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	544 1	5223 3	7 4	10 9	Y	9	9	0		-0-
10		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	597 1	5747 3	1 4	13 9	Y	12	11	0		1
11		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	749 1	7481 3	2 4	23 9	Y	21	21	0		1
12		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	796 1	7906 3	9 4	542 9	Y	493	474	0		20
01		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	814 1	7558 3	2 4	717 9	Y	652	631	0		41
02		5740 X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT				41

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683																
09		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	445 1	4272 3	6 4	410 9	Y	373	367	0		25
10		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	496 1	4779 3	1 4	495 9	Y	450	449	0		26
11		4620 X	4092	-0-	-528	-0-	343 1	3428 3	1 4	320 9	Y	291	301	0		16
12		4774 X	3008	-0-	-1766	-0-	256 1	2543 3	3 4	206 9	Y	187	195	0		8
01		4092 X	3159	-0-	-933	-0-	285 1	2652 3	1 4	221 9	Y	201	197	0		12
02		3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738												
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
09		12330 X	11212	-0-	-1118	-0-	507 1	10572 3	Y	119	114 1	37
							2 4	131 9				
10		12741 X	10516	-0-	-2225	-0-	477 1	9931 3	Y	98	106 1	29
							108 9					
11		12330 X	10610	-0-	-1720	-0-	474 1	9994 3	Y	129	117 1	41
							142 9					
12		12121 X	11316	-0-	-805	-0-	493 1	10639 3	Y	167	150 1	58
							184 9					
01		10912 X	10772	-0-	-140	-0-	482 1	10114 3	Y	160	172 1	46
							176 9					
02		9856 X	NO RPT	-0-	-9856	-0-			Y	NO RPT		46

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878												
09		11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	519 1	10817 3	Y	108	103 1	47
							2 4	119 9				
10		11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	542 1	11284 3	Y	110	114 1	43
							121 9					
11		11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	512 1	10808 3	Y	125	115 1	53
							138 9					
12		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	532 1	11508 3	Y	142	133 1	62
							1 4	156 9				
01		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	548 1	11500 3	Y	143	153 1	52
							157 9					
02		9352 X	NO RPT	-0-	-9352	-0-			Y	NO RPT		52

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542												
09		4170 X	3005	-0-	-1165	-0-	14 1	2808 3	Y	166	165 0	19
							183 9					
10		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	31 1	6938 3	Y	553	555 0	17
							4 4	608 9				
11		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	31 1	6805 3	Y	754	740 0	31
							2 4	829 9				
12		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	25 1	6454 3	Y	399	408 0	22
							8 4	439 9				
01		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	24 1	6595 3	Y	503	499 0	26
							553 9					
02		3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691												
09		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	41 1	8762 3	Y	612	611 0	42
							1 4	673 9				
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		7588 X	NO RPT	-0-	-7588	-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 #: 21H		RRCID -> 260269		COMPL. DATE 02/09/2011			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

09		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	21 1	4626 3	Y	500	497 0			35
							1 4	550 9						
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		4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 260271		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418				

09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	46 1	1492 3	Y	119	117 0			10
							5 4	131 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				13

BEINHORN RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 260310		COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063				

09		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	149 1	4033 3	Y	166	166 0			12
							183 9							
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	NO RPT	-0-	-4984	-0-			Y	NO RPT				16

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 12H		RRCID -> 260354		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353				

09		7830 X	7264	-0-	-566	-0-	331 1	6684 3	Y	204	203 0			2
							25 4	224 9						
10		7812 X	7662	-0-	-150	-0-	292 1	7190 3	Y	158	160 0			-0-
							6 4	174 9						
11		7260 X	6683	-0-	-577	-0-	255 1	6268 3	Y	112	112 0			-0-
							37 4	123 9						
12		7161 X	6027	-0-	-1134	-0-	237 1	5635 3	Y	127	126 0			1
							15 4	140 9						
01		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	300 1	7104 3	Y	149	136 0	11 1		3
							29 4	164 9						
02		6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-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 #: 13H		RRCID -> 260364		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 8085 - 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	* EOM BALANCE
09	4860 X	4433	-0-	-427	-0-	196 1	3968 3	Y	231	230 0	4	
						15 4	254 9					
10	4929 X	4575	-0-	-354	-0-	169 1	4167 3	Y	214	215 0	3	
						4 4	235 9					
11	4680 X	4502	-0-	-178	-0-	167 1	4100 3	Y	192	193 0	2	
						24 4	211 9					
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	178 1	4268 3	Y	307	303 0	6	
						12 4	338 9					
01	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	189 1	4460 3	Y	371	338 0	28 1	
						18 4	408 9					
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-			Y	NO RPT		11	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 14H		RRCID -> 260365		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8632 - 13040	
09	4740 X	4508	-0-	-232	-0-	194 1	3930 3	Y	335	333 0	12	
						15 4	369 9					
10	4898 X	4175	-0-	-723	-0-	151 1	3714 3	Y	279	281 0	10	
						3 4	307 9					
11	4740 X	3900	-0-	-840	-0-	141 1	3476 3	Y	238	239 0	9	
						21 4	262 9					
12	4898 X	3649	-0-	-1249	-0-	134 1	3201 3	Y	277	274 0	12	
						9 4	305 9					
01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	139 1	3302 3	Y	292	267 0	22 1	
						14 4	321 9					
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-			Y	NO RPT		15	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 5H		RRCID -> 260366		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 8087 - 13238	
09	3240 X	3234	-0-	-6	-0-	178 1	2531 3	Y	477	481 0	21	
						525 9						
10	3410 X	3225	-0-	-185	-0-	185 1	2500 3	Y	491	486 0	26	
						540 9						
11	3360 X	2668	-0-	-692	-0-	162 1	1997 3	Y	463	453 0	36	
						509 9						
12	3472 X	3005	-0-	-467	-0-	148 1	2307 3	Y	495	495 0	36	
						5 4	545 9					
01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	175 1	2742 3	Y	557	542 0	51	
						3 4	613 9					
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT		51	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 6H		RRCID -> 260367		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 8449 - 13168	
09	1770 N	1621	-0-	-149	-0-	84 1	1198 3	Y	308	310 0	16	
						339 9						
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	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 CATARINA SOUTH			WELL #:		4H	RRCID ->	260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8610 - 13329		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		3420 X	3398	-0-	-22	-0-	191	1	2705	3	Y	456	460	0	21
							502	9							
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	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT			73

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		1H	RRCID ->	260372	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8831 - 13502		
09		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	161	1	2277	3	Y	562	568	0	29
							618	9							
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		2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT			65

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		2H	RRCID ->	260373	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	8856 - 13479		
09		4590 X	4098	-0-	-492	-0-	239	1	3391	3	Y	425	429	0	24
							468	9							
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	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			49

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		3H	RRCID ->	260374	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	8908 - 13341		
09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	223	1	3166	3	Y	469	473	0	19
							516	9							
10		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	232	1	3145	3	Y	578	573	0	24
							636	9							
11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	231	1	2851	3	Y	604	590	0	38
							1	4	664	9					
12		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	189	1	2937	3	Y	510	510	0	38
							6	4	561	9					
01		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	204	1	3185	3	Y	534	519	0	53
							3	4	587	9					
02		2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																						
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404													COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9988 - 15492					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
09	15540 X	10676	-0-	-4864	-0-	482	1	10063	3	Y	117	112	1			56						
						2	4	129	9													
10	12183 X	10736	-0-	-1447	-0-	486	1	10118	3	Y	120	124	1			52						
						132	9															
11	11790 X	8929	-0-	-2861	-0-	398	1	8401	3	Y	118	112	1			58						
						130	9															
12	12183 X	8279	-0-	-3904	-0-	360	1	7772	3	Y	134	126	1			66						
						147	9															
01	20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	920	1	19311	3	Y	283	264	1			85						
						1	4	311	9													
02	9968 X	NO RPT	-0-	-9968	-0-					Y	NO RPT					85						

ROGERS DENTONIO RANCH													WELL #: 4H		RRCID -> 260405		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7241		PERF. 7808 - 12719	
09	2520 X	1914	-0-	-606	-0-	460	1	915	3	Y	490	490	0			48						
						539	9															
10	2325 X	2101	-0-	-224	-0-	508	1	1014	3	Y	526	521	0			53						
						579	9															
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	520	1	1048	3	Y	559	556	0			56						
						615	9															
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	317	1	682	3	Y	325	335	0			46						
						3	4	358	9													
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	345	1	770	3	Y	334	309	0			71						
						367	9															
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71						

WORTHY RANCH													WELL #: 3H		RRCID -> 260406		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 9462 - 14612	
09	6840 X	6346	-0-	-494	-0-	275	1	5909	3	Y	147	145	1			18						
						162	9															
10	7068 X	6731	-0-	-337	-0-	283	1	6283	3	Y	150	146	1			22						
						165	9															
11	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	297	1	6487	3	Y	279	264	1			37						
						1	4	307	9													
12	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	338	1	7333	3	Y	338	312	1			63						
						1	4	372	9													
01	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	337	1	7129	3	Y	273	280	1			56						
						4	4	300	9													
02	5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					56						

WORTHY RANCH													WELL #: 4H		RRCID -> 260408		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8444		PERF. 9495 - 13560	
09	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	472	1	10178	3	Y	347	342	1			41						
						1	4	382	9													
10	11284 X	10834	-0-	-450	-0-	451	1	10024	3	Y	325	319	1			47						
						1	4	358	9													
11	10920 X	9546	-0-	-1374	-0-	401	1	8748	3	Y	360	357	1			50						
						1	4	396	9													
12	11284 X	11108	-0-	-176	-0-	465	1	10073	3	Y	517	472	1			95						
						1	4	569	9													
01	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	450	1	9511	3	Y	473	474	1			94						
						5	4	520	9													
02	8204 X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					Y	NO RPT					94						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 15H		RRCID -> 260409		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
09	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	369 1 28 4	7455 3 1016 9	Y	924 919 0	21
10	7905 X	7042	-0-	-863	-0-	246 1 5 4	6064 3 727 9	Y	661 668 0	14
11	7650 X	3828	-0-	-3822	-0-	134 1 20 4	3311 3 363 9	Y	330 334 0	10
12	7905 X	4023	-0-	-3882	-0-	143 1 9 4	3401 3 470 9	Y	427 422 0	15
01	6975 X	4189	-0-	-2786	-0-	149 1 14 4	3506 3 520 9	Y	473 431 0 36 1	21
02	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT	21

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 16H		RRCID -> 260410		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158		
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	127 1 10 4	2574 3 349 9	Y	317 315 0	7
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	104 1 2 4	2573 3 306 9	Y	278 280 0	5
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	91 1 13 4	2229 3 242 9	Y	220 221 0	4
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	93 1 6 4	2215 3 304 9	Y	276 273 0	7
01	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	100 1 10 4	2374 3 354 9	Y	322 293 0 24 1	12
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-			Y	NO RPT	12

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 17H		RRCID -> 260411		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298		
09	8400 X	5869	-0-	-2531	-0-	261 1 20 4	5269 3 319 9	Y	290 289 0	1
10	8556 X	4484	-0-	-4072	-0-	167 1 3 4	4096 3 218 9	Y	198 199 0	-0-
11	7950 X	1382	-0-	-6568	-0-	52 1 7 4	1261 3 62 9	Y	56 56 0	-0-
12	8215 X	2296	-0-	-5919	-0-	87 1 6 4	2075 3 128 9	Y	116 114 0	2
01	2883 X	1791	-0-	-1092	-0-	67 1 6 4	1586 3 132 9	Y	120 110 0 9 1	3
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT	3

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 260413		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532		
09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	4254 3 492 9	Y	447 446 0	34
10	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	19 1 3 4	4391 3 425 9	Y	386 396 0	24
11	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	4484 3 396 9	Y	360 355 0	29
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	18 1 5 4	4534 3 503 9	Y	457 461 0	25
01	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	16 1 440 9	4295 3	Y	400 398 0	27
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-			Y	NO RPT	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
SOUTH SPUR RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 260432	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7950	- 11643			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		
09		2490 X	522	-0-	-1968	-0-	16 1	451 3	Y	50	47 0	5	
							55 9						
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	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			
09		1860 N	1656	-0-	-204	-0-	402 1	799 3	Y	414	414 0	36	
							455 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88	

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 260476	COMPL. DATE 11/29/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8665	- 14028			
09		6030 X	4524	-0-	-1506	-0-	187 1	4192 3	Y	132	129 0	33	
							145 9						
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		5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-			Y	NO RPT		53	

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 260479	COMPL. DATE 11/29/2010	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 9360	- 14093			
09		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	338 1	7590 3	Y	404	404 0	44	
							444 9						
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	NO RPT	-0-	-7728	-0-			Y	NO RPT		34	

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 260501	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 9450	- 13733			
09		1170 X	1003	-0-	-167	-0-	642 3	361 9	N	328	371 1	260	
10		1302 X	1266	-0-	-36	-0-	859 3	407 9	N	370	367 1	263	
11		1290 X	1253	-0-	-37	-0-	849 3	404 9	N	367	375 1	255	
12		1333 X	1221	-0-	-112	-0-	840 3	381 9	N	346	189 1	412	
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	918 3	415 9	N	377	367 1	422	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		422	

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 #: 5H		RRCID -> 260504		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
09	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	147 1 1 4	5587 3 725 9	Y	659	654 0	34
10	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	147 1 4 4	5608 3 727 9	Y	661	664 0	31
11	6000 X	5878	-0-	-122	-0-	148 1 1 4	5073 3 656 9	Y	596	587 0	40
12	6200 X	5488	-0-	-712	-0-	126 1 8 4	4706 3 648 9	Y	589	595 0	34
01	6200 X	6172	-0-	-28	-0-	128 1 1 4	5251 3 792 9	Y	720	710 0	44
02	5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-			Y	NO RPT		44
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 260505		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143			
09	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	150 1 1 4	5688 3 671 9	Y	610	607 0	42
10	6231 X	6227	-0-	-4	-0-	142 1 4 4	5432 3 649 9	Y	590	594 0	38
11	6030 X	5244	-0-	-786	-0-	132 1 627 9	4485 3	Y	570	562 0	46
12	6231 X	5937	-0-	-294	-0-	137 1 9 4	5127 3 664 9	Y	604	610 0	40
01	6231 X	6211	-0-	-20	-0-	132 1 1 4	5381 3 697 9	Y	634	626 0	48
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-			Y	NO RPT		48
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 260507		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	0	79	-0-	79	79	1 1 20 9	58 3	Y	18	17 0	7
12	0	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-	1 0	6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-		6
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		6
WORTHY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 260508		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922			
09	14310 X	13746	-0-	-564	-0-	621 1 10 4	12920 3 195 9	Y	177	178 1	48
10	14787 X	14162	-0-	-625	-0-	631 1 201 9	13330 3	Y	183	180 1	51
11	14310 X	13428	-0-	-882	-0-	592 1 232 9	12604 3	Y	211	161 1	101
12	14787 X	13599	-0-	-1188	-0-	604 1 251 9	12744 3	Y	228	230 1	99
01	13733 X	13644	-0-	-89	-0-	623 1 303 9	12718 3	Y	275	276 1	98
02	12404 X	NO RPT	-0-	-12404	-0-			Y	NO RPT		98

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
CAGE	WELL #:	6TV	RRCID -> 260606	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH	5389	PERF. 5864	-	9779		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2910 X	1918	-0-	-992	-0-	291 1	1559 3	N	62		313
10	3441 X	2216	-0-	-1225	-0-	68 9 263 1	1901 3	N	47		360
11	3330 X	3024	-0-	-306	-0-	52 9 1901 1	1123 3	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	1560 3	N	77		267
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-	85 9		N	NO RPT		267

BEINHORN RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 260607	COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH	8130	PERF. 8865 - 14139
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	97 1	2623 3	Y	305	304 0	18
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	336 9 78 1	2813 3	Y	326	326 0	18
11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	359 9 87 1	2566 3	Y	311	307 0	22
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	342 9 69 1	2794 3	Y	358	347 0	33
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	13 4 67 1	2642 3	Y	282	281 0	34
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	310 9		Y	NO RPT		34

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		4H	RRCID -> 260658	COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH	7798	PERF. 8603 - 13180
09	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	103 1	3897 3	Y	502	500 0	29
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	552 9 91 1	3500 3	Y	497	499 0	27
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	3 4 116 1	3927 3	Y	577	567 0	37
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	635 9 108 1	4024 3	Y	541	546 0	32
01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	7 4 89 1	3627 3	Y	517	511 0	38
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-	569 9		Y	NO RPT		38

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		22H	RRCID -> 260660	COMPL. DATE 06/04/2011			TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7815 - 12097
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	330 1	2726 3	Y	528	531 0	24
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	1 4 346 1	2918 3	Y	582	583 0	23
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	640 9 312 1	2809 3	Y	538	531 0	30
12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	1 4 364 1	3139 3	Y	713	703 0	40
01	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	53 4 219 1	1694 3	Y	360	353 0	47
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-	6 4 396 9		Y	NO RPT		47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	109 1	3501 3	Y	185	180	0	23
						11 4	204 9					
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	NO RPT	-0-	-3108	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008												
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	34 1	501 3	Y	322	311	0	14
						354 9						
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	NO RPT	-0-	-6860	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473												
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	43 1	1601 3	Y	275	274	0	9
						303 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258												
09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	124 1	4661 3	Y	582	578	0	28
						640 9						
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	NO RPT	-0-	-4592	-0-			Y	NO RPT			37

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			WELL #: 4H		RRCID -> 260881			COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285			
M O	ALLOW 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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	309					Y	NO RPT			4

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 260882			COMPL. DATE 05/31/2011			TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367			

09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	51	51	0	6
						56	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE CHIP EAST UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 260883			COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536			

09	3510 X	1807	-0-	-1703	-0-	166	1	1589	3	Y	45	42	0	3
						2	4	50	9					
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	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT			21

BEINHORN RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 260884			COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817			

09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	61	1	1662	3	Y	118	118	0	16
						130	9							
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	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 EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383														
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

09		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	207 1	1423 3	Y		1012	1000 1		109
							1113 9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440														

09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	32 1	890 3	Y		100	93 0		7
							110 9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723														

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	103	185 1		102
										N	442	368 1		176
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	363	376 1		163
										N	349	378 1		134
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	321	178 1		277
										N	321	178 1		277
12		0	385	-0-	385	385	1 3	384 9		N	349	378 1		134
										N	321	178 1		277
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	321	178 1		277
										N	321	178 1		277
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			277

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233														

09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	153 1	1051 3	Y		424	440 1		43
							466 9							
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		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
 RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	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
09	3030 X	2882	-0-	-148	-0-	36	1	2569	3	Y	252	267 0	67
						277	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		69

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

09	0	515	-0-	515	515	85	1	174	3	Y	233	229 0	27
						256	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5091					Y	NO RPT		46

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

09	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	229	1	1572	3	Y	434	446 1	49
						477	9						
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	421	9				
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	215	1	1491	3	Y	478	516 1	34
						1	4	526	9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

09	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	342	1	698	3	Y	337	351 0	73
						371	9						
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	426	9				
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	342	1	731	3	Y	314	336 0	71
						345	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	4080 X	1358	-0-	-2722	-0-	124	1	1018	3	Y	196	203 0	45
						216	9						
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	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT		67

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303													
09	5730 X	5663	-0-	-67	-0-	269	1	5239	3	Y	140	129 1	109
						1	4						
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	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT		115

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653													
09	3840 X	3087	-0-	-753	-0-	86	1	2795	3	Y	179	175 0	14
						9	4						
10	3968 X	3514	-0-	-454	-0-	116	1	3139	3	Y	228	231 0	11
						8	4						
11	3840 X	3201	-0-	-639	-0-	102	1	2863	3	Y	209	204 0	16
						6	4						
12	3968 X	3195	-0-	-773	-0-	96	1	2819	3	Y	246	248 0	14
						9	4						
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	117	1	3763	3	Y	225	217 0	22
						10	4						
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT		22

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996													
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	311	1	2572	3	Y	378	386 0	60
						1	4						
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						
01	3410 X	2077	-0-	-1333	-0-	201	1	1553	3	Y	288	280 0	75
						6	4						
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT		75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	1740 X	697	-0-	-1043	-0-	25	1	640	3	Y	29	36	1	7
						32	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141														
09	3000 N	3081	-0-	81	1577	110	1	2843	3	Y	116	124	1	10
						128	9							
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	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244														
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	256	1	4597	3	Y	606	596	0	99
						667	9							
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	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					Y	NO RPT			100

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048														
09	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	279	1	5005	3	Y	508	500	0	83
						559	9							
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	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT			83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1680 N	1637	-0-	-43	-0-	1335	1	37	3	Y	241	242	0	8
						265	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

09	13020 X	12270	-0-	-750	-0-	554	1	11535	3	Y	156	157	1	49
						9	4	172	9					
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	11228 X	NO RPT	-0-	-11228	-0-					Y	NO RPT			65

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

09	12840 X	865	-0-	-11975	-0-	39	1	815	3	Y	9	38	1	13
						1	4	10	9					
10	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-	13	1	-0-
11	18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	803	1	17090	3	Y	211	125	1	86
						232	9							
12	16874 X	16874	-0-	-0-	-0-	753	1	15891	3	Y	209	201	1	94
						230	9							
01	14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	643	1	13130	3	Y	220	226	1	88
						242	9							
02	812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT			88

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

09	14100 X	4799	-0-	-9301	-0-	207	1	4457	3	Y	123	139	1	14
						135	9							
10	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	843	1	18738	3	Y	495	451	1	58
						1	4	545	9					
11	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	602	1	13139	3	Y	453	455	1	56
						1	4	498	9					
12	15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	647	1	14022	3	Y	395	380	1	71
						2	4	435	9					
01	13237 X	12600	-0-	-637	-0-	550	1	11611	3	Y	394	393	1	72
						6	4	433	9					
02	18172 X	NO RPT	-0-	-18172	-0-					Y	NO RPT			72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	106 1	2212 3	Y	429	425 0	12
							472 9					
10		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	186 1	4242 3	Y	771	772 0	11
							2 4	848 9				
11		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	276 1	6845 3	Y	921	914 0	18
							19 4	1013 9				
12		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	140 1	3284 3	Y	686	654 0	33
							75 4	755 9			17 1	
01		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	129 1	2436 3	Y	457	447 0	43
							9 4	503 9				
02		2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-			Y	NO RPT		43

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037												

09		4350 X	4310	-0-	-40	-0-	166 1	3490 3	Y	594	588 0	21
							1 4	653 9				
10		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	167 1	3813 3	Y	591	596 0	16
							2 4	650 9				
11		4350 X	2898	-0-	-1452	-0-	99 1	2472 3	Y	291	292 0	15
							7 4	320 9				
12		4495 X	3852	-0-	-643	-0-	134 1	3106 3	Y	493	467 0	28
							70 4	542 9			13 1	
01		4495 X	4084	-0-	-411	-0-	180 1	3378 3	Y	467	455 0	40
							12 4	514 9				
02		4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-			Y	NO RPT		40

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485												

09		2490 X	2387	-0-	-103	-0-	91 1	1893 3	Y	366	362 0	19
							403 9					
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	26
							46 4	422 9			10 1	
01		2480 X	2443	-0-	-37	-0-	103 1	1925 3	Y	371	362 0	35
							7 4	408 9				
02		2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-			Y	NO RPT		35

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468												

09		2610 X	2308	-0-	-302	-0-	212 1	1961 3	Y	122	147 1	29
							1 4	134 9				
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		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT		129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		13770 X	10227	-0-	-3543	-0-	464 1	9635 3	Y	110	120	1		40
							7 4	121 9						
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		9772 X	NO RPT	-0-	-9772	-0-			Y	NO RPT				69

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3094 1	86 3	Y	552	551	0		19
							607 9							
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	NO RPT	-0-	-3500	-0-			Y	NO RPT				45

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
*09		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	121 1	2850 3	Y	416	411	0		32
							458 9							
*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		2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-			Y	NO RPT				42

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429														
09		9330 X	6571	-0-	-2759	-0-	313 1	6095 3	Y	146	139	1		229
							2 4	161 9						
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		6468 X	NO RPT	-0-	-6468	-0-			Y	NO RPT				269

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	3323	-0-	-277	-0-	42	1	3030	3	Y	228	241 0	58
						251	9						
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	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT		61

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	159	1	1390	3	Y	140	137 0	20
						154	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		18

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	438	1	871	3	Y	167	167 0	27
						184	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		54

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

09	1440 N	1106	-0-	-334	-0-	257	1	512	3	Y	306	304 0	21
						337	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	42 1	9019 3	Y	372	372 0			43
							1 4	409 9						
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		5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-			Y	NO RPT				39

WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
09		2160 N	1771	-0-	-389	-0-	420 1	835 3	Y	469	471 0			37
							516 9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				95

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
09		6000 X	4857	-0-	-1143	-0-	232 1	4514 3	Y	100	98 1			85
							1 4	110 9						
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	NO RPT	-0-	-4844	-0-			Y	NO RPT				99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	269 1	2225 3	426	Y	426	429 0	22
						1 4	469 9					
10	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	311 1	2622 3	550	Y	550	550 0	22
						605 9						
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	294 1	2644 3	447	Y	447	443 0	26
						492 9						
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	305 1	2625 3	558	Y	558	550 0	34
						44 4	614 9					
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	316 1	2441 3	403	Y	403	391 0	46
						9 4	443 9					
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-				Y	NO RPT		46

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685												
09	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	421 1	3482 3	451	Y	451	453 0	20
						2 4	496 9					
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	447 1	3765 3	486	Y	486	487 0	19
						535 9						
11	4320 X	4252	-0-	-68	-0-	383 1	3451 3	379	Y	379	375 0	23
						1 4	417 9					
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	414 1	3575 3	485	Y	485	478 0	30
						60 4	534 9					
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	471 1	3640 3	462	Y	462	445 0	47
						13 4	508 9					
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-				Y	NO RPT		47

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987												
09	3000 N	3111	-0-	111	265	287 1	2371 3	411	Y	411	412 0	16
						1 4	452 9					
10	3100 N	3078	-0-	-22	243	278 1	2347 3	412	Y	412	413 0	15
						453 9						
11	2610 X	2135	-0-	-475	-0-	181 1	1623 3	301	Y	301	298 0	18
						331 9						
12	2697 X	2090	-0-	-607	-0-	175 1	1507 3	348	Y	348	344 0	22
						25 4	383 9					
01	2697 X	2598	-0-	-99	-0-	254 1	1965 3	338	Y	338	325 0	35
						7 4	372 9					
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-				Y	NO RPT		35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116												
09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	241 1	3412 3	353	Y	353	356 0	19
						388 9						
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	266 1	3595 3	365	Y	365	362 0	22
						402 9						
11	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	286 1	3531 3	392	Y	392	384 0	30
						1 4	431 9					
12	4092 X	3995	-0-	-97	-0-	223 1	3468 3	270	Y	270	270 0	30
						7 4	297 9					
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	237 1	3718 3	262	Y	262	255 0	37
						4 4	288 9					
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-				Y	NO RPT		37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	373 1	3266 3	Y	144	142 0		21
							158 9						
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	185 9					
12		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	239 1	3721 3	Y	135	138 0		22
							89 4	149 9					
01		3937 X	3489	-0-	-448	-0-	197 1	3156 3	Y	124	130 0		16
							136 9						
02		3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-			Y	NO RPT			16

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636													
09		2850 X	1775	-0-	-1075	-0-	164 1	1356 3	Y	231	238 0		51
							1 4	254 9					
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	279 9					
01		1829 X	1654	-0-	-175	-0-	161 1	1249 3	Y	217	209 0		61
							5 4	239 9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100													
09		2100 N	2082	-0-	-18	-0-	545 1	1084 3	Y	412	414 0		58
							453 9						
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	715 9					
01		2955 N	2823	-0-	-132	-0-	696 1	1553 3	Y	521	487 0		113
							1 4	573 9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 12H		RRCID -> 263867		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	4858 X	4858	-0-	-0-	226	1	4051	3	Y	528	520	0	82
10	4959 X	4959	-0-	-0-	581	9	4087	3	Y	584	598	0	68
11	4770 X	3779	-0-	-991	642	9	3102	3	Y	454	454	0	68
12	4774 X	2170	-0-	-2604	178	1	1749	3	Y	294	288	0	74
01	4929 X	4371	-0-	-558	499	9	323	9					
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	187	1	3599	3	Y	532	534	0	72
					585	9							
									Y	NO RPT			72
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 263869		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686					
09	2880 X	2691	-0-	-189	2284	1	64	3	Y	312	314	0	11
10	2976 X	2580	-0-	-396	343	9	637	3	Y	531	532	0	10
11	2880 X	2360	-0-	-520	1357	1	584	9					
12	2976 X	2414	-0-	-562	2	4	559	3	Y	427	427	0	10
01	2666 X	2538	-0-	-128	1330	1	470	9					
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	1137	1	609	3	Y	598	594	0	14
					10	4	658	9					
					1736	1	227	3	Y	523	507	0	30
					575	9							
									Y	NO RPT			30
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 263870		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074					
09	5227 X	5227	-0-	-0-	522	1	4317	3	Y	351	353	0	20
10	5243 X	5243	-0-	-0-	2	4	386	9					
11	5450 X	5450	-0-	-0-	506	1	4264	3	Y	430	430	0	20
12	5394 X	5394	-0-	-0-	473	9	4461	3	Y	447	440	0	27
01	5393 X	5393	-0-	-0-	496	1	492	9					
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	501	1	4320	3	Y	455	450	0	32
					72	4	501	9					
					570	1	4402	3	Y	368	356	0	44
					16	4	405	9					
									Y	NO RPT			44
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263871		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761					
09	2976 X	2976	-0-	-0-	281	1	2324	3	Y	336	337	0	18
10	3326 X	3326	-0-	-0-	1	4	370	9					
11	2876 X	2876	-0-	-0-	315	1	2656	3	Y	323	324	0	17
12	3035 X	3035	-0-	-0-	355	9	2270	3	Y	321	316	0	22
01	3100 X	3073	-0-	-27	253	1	2288	3	Y	403	398	0	27
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	353	9	443	9					
					266	1	2381	3	Y	341	329	0	39
					38	4	375	9					
					308	1							
					9	4							
									Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	412 1	3411 3	Y	318	319 0		16
							2 4	350 9					
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		3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-			Y	NO RPT			42

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508													
09		4530 X	3507	-0-	-1023	-0-	169 1	3052 3	Y	258	261 0		37
							2 4	284 9					
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	NO RPT	-0-	-3276	-0-			Y	NO RPT			57

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824													
09		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	233 1	4218 3	Y	295	296 0		28
							3 4	325 9					
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		4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-			Y	NO RPT			50

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728													
09		5580 X	4612	-0-	-968	-0-	224 1	4041 3	Y	313	314 0		25
							3 4	344 9					
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		4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 8H		RRCID -> 263878		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	51 1 161 9	721 3	Y	146	146 0	7
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	53 1 154 9	720 3	Y	140	139 0	8
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	63 1 183 9	777 3	Y	166	162 0	12
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	744 3	Y	123	123 0	12
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	123 1 2 4	1919 3	Y	186	181 0	17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 263881		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245			
09	2130 X	1276	-0-	-854	-0-	77 1 111 9	1088 3	Y	101	101 0	-0-
10	2201 X	1152	-0-	-1049	-0-	74 1 74 9	1004 3	Y	67	67 0	-0-
11	1500 X	385	-0-	-1115	-0-	27 1 21 9	337 3	Y	19	19 0	-0-
12	1457 X	775	-0-	-682	-0-	42 1 1 4	653 3	Y	72	72 0	-0-
01	3100 N	3160	-0-	60	60	184 1 3 4	2875 3	Y	89	86 0	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	60		98 9	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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263904		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065			
09	1500 N	861	-0-	-639	-0-	114 1 138 9	609 3	N	125		250
10	1333 N	942	-0-	-391	-0-	96 1 152 9	694 3	N	138		388
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	511 1 111 9	302 3	N	101	188 1	301
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	60 1 81 9	409 3	N	74	184 1	191
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	73 1 100 9	384 3	N	91		282
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		13H	RRCID ->	264008	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	8709 - 13443		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

*09		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	151	1	3553	3	Y	569	561 0	49
							626	9						
*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		3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT		60

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		14H	RRCID ->	264009	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7911 - 12900		

*09		2700 X	2116	-0-	-584	-0-	76	1	1801	3	Y	217	216 0	26
							239	9						
*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		1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT		42

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		15H	RRCID ->	264010	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	8080 - 12898		

*09		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	177	1	4182	3	Y	623	615 0	43
							685	9						
*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		4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT		54

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		17H	RRCID ->	264017	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8049 - 12689		

*09		4800 X	3875	-0-	-925	-0-	143	1	3374	3	Y	325	322 0	23
							358	9						
*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	363	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	NO RPT	-0-	-3500	-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 #: 18H		RRCID -> 264018		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 7988 - 12909		
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

*09	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	179 1	4230 3	4230 3	Y	431	425 0		30
						474 9							
*10	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	182 1	4444 3	4444 3	Y	464	472 0		22
						510 9							
*11	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	147 1	3503 3	3503 3	Y	464	461 0		25
						1 4		510 9					
*12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	150 1	3691 3	3691 3	Y	486	488 0		23
						27 4		535 9					
*01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	154 1	4439 3	4439 3	Y	456	438 0		41
						1 4		502 9					
02	4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-				Y	NO RPT			41

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 264020		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 7479 - 13728		

09	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	300 1	6291 3	6291 3	Y	437	433 0		19
						2 4		481 9					
10	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	336 1	7651 3	7651 3	Y	520	524 0		15
						3 4		572 9					
11	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	211 1	5239 3	5239 3	Y	159	161 0		13
						15 4		175 9					
12	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	288 1	6734 3	6734 3	Y	462	437 0	11 1	27
						153 4		508 9					
01	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	380 1	7151 3	7151 3	Y	469	457 0		39
						26 4		516 9					
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-				Y	NO RPT			39

BEINHORN RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 264021		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 8098		PERF. 8489 - 13783		

09	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	299 1	5397 3	5397 3	Y	396	398 0		33
						4 4		436 9					
10	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	313 1	5857 3	5857 3	Y	409	400 0		42
						6 4		450 9					
11	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	278 1	5707 3	5707 3	Y	407	410 0		39
						9 4		448 9					
12	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	274 1	6112 3	6112 3	Y	423	404 0		58
						14 4		465 9					
01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	321 1	6131 3	6131 3	Y	462	458 0		62
						16 4		508 9					
02	5740 X	NO RPT	-0-	-5740	-0-				Y	NO RPT			62

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 264022		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 7439 - 12202		

09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	56 1	1440 3	1440 3	Y	152	157 1		14
						167 9							
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	60 1	1678 3	1678 3	Y	100	104 1		10
						110 9							
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	50 1	1318 3	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	1796 3	Y	177	162 1		15
						195 9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	810 N	749	-0-	-61	-0-	375	1 9	371 3	Y	341	358 1		279
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	502	2 9	814 3	Y	456	344 1		391
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	477	1 9	649 3	Y	434	546 1		279
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	408	2 9	499 3	Y	371	189 1		461
01	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	470	20 9	683 3	Y	427	368 1		520
02	1204 X	NO RPT	-0-	-1204	-0-				Y	NO RPT			520

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625													
09	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	351	1 4	7487 3	Y	636	632 0		50
10	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	354	1 4	7647 3	Y	604	620 0		34
11	7440 X	6802	-0-	-638	-0-	284	1 4	6282 3	Y	445	440 0		39
12	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	279	1 4	7127 3	Y	539	546 0		32
01	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	651	27 9	7360 3	Y	592	588 0		36
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-				Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518													
09	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	149	1 4	5644 3	Y	485	482 0		32
10	6138 X	6133	-0-	-5	-0-	143	1 4	5456 3	Y	482	485 0		29
11	5940 X	5786	-0-	-154	-0-	148	1 4	5073 3	Y	513	504 0		38
12	6138 X	6051	-0-	-87	-0-	144	1 4	5346 3	Y	502	507 0		33
01	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	134	9 4	552 3	Y	536	529 0		40
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-		1 4	590 3	Y	NO RPT			40

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191													
09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	193	68 9	1770 3	Y	175	180 1		18
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	242	77 9	2160 3	Y	220	215 1		23
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	178	75 9	1962 3	Y	162	166 1		19
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	134	34 9	1080 3	Y	69	79 1		9
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	134	3 4	76 3	Y	122	118 1		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		89 9	2212 3	Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 264039			COMPL. DATE 08/14/2011			TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	994 1	2496 3	Y	312	352 1	78	
						1 4	343 9					
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	767 1	1990 3	Y	317	313 1	82	
						349 9						
11	3090 X	2413	-0-	-677	-0-	660 1	1404 3	Y	317	296 1	103	
						349 9						
12	3193 X	1545	-0-	-1648	-0-	404 1	821 3	Y	291	312 1	82	
						320 9						
01	3534 X	2370	-0-	-1164	-0-	137 1	1864 3	Y	335	328 1	89	
						369 9						
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-			Y	NO RPT		89	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 264097			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077	
09	2460 X	2264	-0-	-196	-0-	287 1	1767 3	Y	191	183 1	94	
						210 9						
10	2542 X	2374	-0-	-168	-0-	300 1	1861 3	Y	194	227 1	61	
						213 9						
11	2580 X	2559	-0-	-21	-0-	312 1	2004 3	Y	219	208 1	72	
						2 4	241 9					
12	2666 X	2382	-0-	-284	-0-	301 1	1839 3	Y	197	193 1	76	
						25 4	217 9					
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	364 1	2187 3	Y	177	183 1	70	
						195 9						
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-			Y	NO RPT		70	

CAGE			WELL #: 5TV		RRCID -> 264105			COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335	
09	1500 X	936	-0-	-564	-0-	137 1	733 3	N	60		301	
						66 9						
10	1550 X	1154	-0-	-396	-0-	131 1	948 3	N	68	187 1	182	
						75 9						
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	229	
						78 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229	

CAGE			WELL #: 7TV		RRCID -> 264106			COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684	
09	2040 X	410	-0-	-1630	-0-	65 1	345 3	N	-0-		136	
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		136	
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	1945 1	1149 3	N	39		175	
						43 9						
12	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	160 1	1100 3	N	58		233	
						64 9						
01	T. A.	1165	-0-	1165	1165	171 1	905 3	N	81		314	
						89 9						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1165			N	NO RPT		314	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		18H	RRCID ->	264114	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 9082 - 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	* * EOM BALANCE	
09	3930 X	3682	-0-	-248	-0-	352	1	3081	3	Y	226	222 0	35
						249	9						
10	4123 X	4095	-0-	-28	-0-	334	1	3476	3	Y	259	263 0	31
						285	9						
11	3990 X	3270	-0-	-720	-0-	221	1	2801	3	Y	223	217 0	37
						3	4	245	9				
12	4123 X	3812	-0-	-311	-0-	209	1	3267	3	Y	234	232 0	39
						79	4	257	9				
01	3813 X	3772	-0-	-41	-0-	207	1	3314	3	Y	228	237 0	30
						251	9						
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT		30

STUMBERG RANCH			WELL #:		4HR	RRCID ->	264116	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7785 - 12194	
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	350	1	731	3	Y	183	190 1	13
						201	9						
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	319	1	777	3	Y	212	5 0 205 1	15
						233	9						
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	211	1	570	3	Y	137	143 1	9
						151	9						
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	331	1	815	3	Y	201	191 1	19
						1	4	221	9				
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	259	1	690	3	Y	69	83 1	5
						76	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

STUMBERG RANCH			WELL #:		5H	RRCID ->	264117	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF. 8040 - 12456	
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	240	1	501	3	Y	182	187 1	11
						200	9						
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	254	1	617	3	Y	221	5 0 213 1	14
						243	9						
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	310	1	836	3	Y	229	231 1	12
						252	9						
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	135	1	332	3	Y	130	131 1	11
						143	9						
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	233	1	618	3	Y	321	318 1	14
						353	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14

STUMBERG RANCH			WELL #:		6H	RRCID ->	264118	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 8076 - 12314	
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	140	1	291	3	Y	283	279 1	24
						311	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860														
M O	ALLOW 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

09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	360	1	3152	3	Y	207	204	0	30
						228	9							
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	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT			20

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132														
09	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	293	1	5722	3	Y	159	131	1	85
						2	4	175	9					
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	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT			93

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062														
09	8610 X	7656	-0-	-954	-0-	364	1	7102	3	Y	171	168	1	128
						2	4	188	9					
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	6412 X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					Y	NO RPT			131

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270														
09	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	279	1	5428	3	Y	144	133	1	105
						1	4	158	9					
10	5983 X	5901	-0-	-82	-0-	276	1	5467	3	Y	144	149	1	100
						158	9							
11	5790 X	5420	-0-	-370	-0-	255	1	5009	3	Y	142	134	1	108
						156	9							
12	5983 X	5585	-0-	-398	-0-	265	1	5141	3	Y	158	155	1	111
						5	4	174	9					
01	5921 X	5503	-0-	-418	-0-	260	1	5067	3	Y	159	162	1	108
						1	4	175	9					
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT			108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	59	1	487	3	Y	177	177	0	4
						195	9							
10	682 N	487	-0-	-195	-0-	45	1	381	3	Y	55	56	0	3
						61	9							
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	45	1	400	3	Y	205	201	0	7
						226	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	5
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	397	3	Y	175	165	0	15
						1	4	193	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

09	4140 X	4071	-0-	-69	-0-	396	1	3264	3	Y	373	375	0	20
						1	4	410	9					
10	4278 X	4145	-0-	-133	-0-	392	1	3306	3	Y	406	406	0	20
						447	9							
11	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	382	1	3445	3	Y	382	377	0	25
						1	4	420	9					
12	4278 X	4220	-0-	-58	-0-	385	1	3310	3	Y	427	422	0	30
						55	4	470	9					
01	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	467	1	3608	3	Y	362	350	0	42
						13	4	398	9					
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT			42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

09	3390 X	3175	-0-	-215	-0-	303	1	2651	3	Y	201	197	0	25
						221	9							
10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	285	1	2966	3	Y	223	227	0	21
						245	9							
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	235	1	2973	3	Y	184	180	0	25
						3	4	202	9					
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	214	1	3354	3	Y	204	200	0	29
						81	4	224	9					
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	191	1	3054	3	Y	188	195	0	22
						207	9							
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT			22

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

09	9960 X	9011	-0-	-949	-0-	390	1	8226	3	Y	355	328	1	78
						4	4	391	9					
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	NO RPT	-0-	-8400	-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 #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
M O	ALLOW 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

09	4800 X	3177	-0-	-1623	-0-	137	1	2893	3	Y	132	129	1	30
						2	4	145	9					
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	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT			42

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	251	1	2073	3	Y	512	519	0	43
						1	4	563	9					
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	567	9					
01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	250	1	1929	3	Y	454	438	0	67
						7	4	499	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			67

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	224	1	458	3	Y	187	202	0	90
						206	9							
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	360	9					
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	190	1	406	3	Y	342	358	0	94
						376	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143														
09	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	313	1	5648	3	Y	491	493	0	46
						4	4	540	9					
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	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		11070 X	9591	-0-	-1479	-0-	409 1	8825 3	Y	324	323 1		36
							1 4	356 9					
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	NO RPT	-0-	-7672	-0-			Y	NO RPT			61

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403													
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	224 1	1537 3	Y	289	293 1		29
							318 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990													
09		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	312 1	6560 3	Y	754	746 0		25
							2 4	829 9					
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		6552 X	NO RPT	-0-	-6552	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228													
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	11 3	Y	52	70 0		10
							57 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		7998 X	7998	-0-	-0-	224	1	7246	3	Y	458	447	0	48
						24	4	504	9					
10		8816 X	8816	-0-	-0-	289	1	7845	3	Y	602	610	0	40
						20	4	662	9					
11		8014 X	8014	-0-	-0-	255	1	7147	3	Y	544	532	0	52
						14	4	598	9					
12		8060 X	6452	-0-	-1608	193	1	5670	3	Y	519	528	0	43
						18	4	571	9					
01		9817 X	9817	-0-	-0-	274	1	8829	3	Y	628	600	0	71
						23	4	691	9					
02		7280 X	NO RPT	-0-	-7280					Y	NO RPT			71

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														

09		1980 N	1541	-0-	-439	24	1	1185	3	Y	302	303	0	23
						332	9							
10		2046 N	1659	-0-	-387	24	1	1277	3	Y	325	323	0	25
						358	9							
11		1991 N	1991	-0-	-0-	29	1	1598	3	Y	328	327	0	26
						3	4	361	9					
12		2007 N	2007	-0-	-0-	23	1	1626	3	Y	311	314	0	23
						16	4	342	9					
01		1931 N	1931	-0-	-0-	24	1	1576	3	Y	299	294	0	28
						2	4	329	9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														

09		3810 X	3618	-0-	-192	420	1	2886	3	Y	284	294	1	32
						312	9							
10		4030 X	3655	-0-	-375	376	1	2964	3	Y	285	284	1	33
						1	4	314	9					
11		3900 X	3601	-0-	-299	419	1	2855	3	Y	297	302	1	28
						327	9							
12		4030 X	2044	-0-	-1986	220	1	1601	3	Y	183	174	1	37
						22	4	201	9					
01		3751 X	3667	-0-	-84	417	1	2890	3	Y	326	339	1	24
						1	4	359	9					
02		3388 X	NO RPT	-0-	-3388					Y	NO RPT			24

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														

09		2570 X	2570	-0-	-0-	338	1	2079	3	Y	139	141	1	75
						153	9							
10		2300 X	2300	-0-	-0-	296	1	1842	3	Y	147	173	1	49
						162	9							
11		2160 X	1812	-0-	-348	226	1	1449	3	Y	124	126	1	47
						1	4	136	9					
12		2358 X	2358	-0-	-0-	308	1	1878	3	Y	134	127	1	54
						25	4	147	9					
01		2729 X	2729	-0-	-0-	364	1	2181	3	Y	167	157	1	64
						184	9							
02		2408 X	NO RPT	-0-	-2408					Y	NO RPT			64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 264802		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 8670 - 13842	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	3480 X	3421	-0-	-59	-0-	914 1	1868 3	Y	580	582 0		168
						1 4	638 9					
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	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-			Y	NO RPT			144

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 264810		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 5431		PERF. 5725 - 9580	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
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	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	

09	1650 X	1074	-0-	-576	-0-	161 1	861 3	N	47			218
						52 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 264834		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8658 - 13633	

09	2700 X	1677	-0-	-1023	-0-	166 1	1164 3	Y	315	316 0		6
						347 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 264835	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 9005 - 13468						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	169 1	1165 3	Y	637	650 1					82
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	701 9	1167 3	Y	609	612 1					79
11	0	2140	-0-	2140	2140	148 1	1255 3	Y	637	650 1					57
12	0	2316	-0-	2316	4456	701 9	1347 3	Y	696	627 1					126
01	0	2558	-0-	2558	7014	185 1	1547 3	Y	715	790 1					51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7014	18 4	787 9	Y	NO RPT						51

CAGE		WELL #:		4RB	RRCID -> 264839	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 6090 - 9493						
09	2640 X	2001	-0-	-639	-0-	284 1	1520 3	N	179	188 1					243
10	2728 X	2270	-0-	-458	-0-	197 9	1828 3	N	172	184 1					231
11	2550 X	2549	-0-	-1	-0-	253 1	874 3	N	177	183 1					225
12	2635 X	1489	-0-	-1146	-0-	189 9	1164 3	N	141						366
01	2635 X	1661	-0-	-974	-0-	1480 1	1276 3	N	131	179 1					318
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-	195 9		N	NO RPT						318

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 264957	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8640 - 13659						
09	3810 X	3742	-0-	-68	-0-	172 1	3254 3	Y	287	287 0					7
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	316 9	3434 3	Y	315	316 0					6
11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	170 1	347 9	Y	357	355 0					8
12	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	2 4	393 9	Y	343	338 0					13
01	3937 X	3826	-0-	-111	-0-	161 1	3138 3	Y	343	240 0			105 1		11
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-	36 4	377 9	Y	NO RPT						11

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 264958	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8816 - 13704						
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	108 1	2037 3	Y	309	306 0					6
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	340 9	2208 3	Y	293	294 0					5
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	109 1	322 9	Y	213	213 0					5
12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	103 1	234 9	Y	210	207 0					8
01	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2 4	2064 3	Y	229	160 0			69 1		8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98 1	231 9	Y	NO RPT						8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		3240 X	2484	-0-	-756	-0-	113	1	2136	3	Y	214	214	0	8
							235	9							
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
							3	4	272	9					
02		2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT			11

WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345															

09		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	165	1	3485	3	Y	120	114	1	27
							2	4	132	9					
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		3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT			26

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842															

09		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	343	1	2111	3	Y	161	152	1	74
							177	9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117															

09		2010 X	1942	-0-	-68	-0-	247	1	1523	3	Y	156	147	1	77
							172	9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265164		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	3426	-0-	-894	-0-	159 1	2994 3	Y	248	249 0		1
						273 9						
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	NO RPT	-0-	-3388	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 265166		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503		
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	159 1	2990 3	Y	252	252 0		2
						277 9						
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	NO RPT	-0-	-3192	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 265243		COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423		
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	70 1	489 3	Y	277	279 0		13
						305 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 2H		RRCID -> 265379		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068		
09	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	129 1	4849 3	Y	541	541 0		34
						595 9						
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	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 3H		RRCID -> 265382		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465	
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
09	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	120 1	4521 3	Y	425 423 0 24
						468 9			
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	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT 30

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 265386		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633	
09	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	129 1	904 3	Y	304 303 0 12
						334 9			
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 17

STANLEY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 265442		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666	
09	7050 X	6791	-0-	-259	-0-	324 1	6315 3	Y	136 123 1 88
						2 4	150 9		
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	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT 100

STANLEY RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 265445		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629	
09	5940 X	5290	-0-	-650	-0-	253 1	4913 3	Y	112 103 1 95
						1 4	123 9		
10	6138 X	5339	-0-	-799	-0-	251 1	4967 3	Y	110 114 1 91
						121 9			
11	5940 X	2374	-0-	-3566	-0-	112 1	2207 3	Y	50 57 1 84
						55 9			
12	5828 X	1173	-0-	-4655	-0-	56 1	1088 3	Y	25 31 1 78
						1 4	28 9		
01	5177 X	1126	-0-	-4051	-0-	54 1	1047 3	Y	23 26 1 75
						25 9			
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-			Y	NO RPT 75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 18H		RRCID -> 265560		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	103 1	2078 3	Y	151	151 0		2
						8 4	166 9					
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	84 1	2078 3	Y	119	119 0		2
						2 4	131 9					
11	1500 N	1106	-0-	-394	-0-	41 1	1002 3	Y	52	53 0		1
						6 4	57 9					
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	38 1	910 3	Y	60	59 0		2
						3 4	66 9					
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	41 1	963 3	Y	61	56 0	5 1	2
						4 4	67 9					
02	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			
09	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	381 1	7430 3	Y	173	158 1		37
						2 4	190 9					
10	8060 X	6127	-0-	-1933	-0-	287 1	5686 3	Y	140	150 1		27
						154 9						
11	7830 X	4500	-0-	-3330	-0-	212 1	4171 3	Y	106	106 1		27
						117 9						
12	8091 X	5359	-0-	-2732	-0-	255 1	4955 3	Y	131	127 1		31
						5 4	144 9					
01	7626 X	1213	-0-	-6413	-0-	58 1	1123 3	Y	29	50 1		10
						32 9						
02	6888 X	NO RPT	-0-	-6888	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090			
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	53 1	1077 3	Y	98	98 0		4
						4 4	108 9					
10	1085 N	942	-0-	-143	-0-	33 1	833 3	Y	68	69 0		3
						1 4	75 9					
11	1050 N	124	-0-	-926	-0-	4 1	110 3	Y	8	9 0		2
						1 4	9 9					
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1	242 3	Y	22	20 0	2 1	2
						1 4	24 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552			
09	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	81 1	5779 3	Y	336	353 0		82
						370 9						
10	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	75 1	5919 3	Y	353	340 0		95
						388 9						
11	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	55 1	5559 3	Y	382	365 0		112
						2 4	420 9					
12	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	74 1	5511 3	Y	363	394 0		81
						38 4	399 9					
01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	60 1	5736 3	Y	413	401 0		93
						1 4	454 9					
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-			Y	NO RPT			93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 265579		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	7770 X	7512	-0-	-258	-0-	359 1	6991 3	Y	145	137	1		95
						2 4	160 9						
10	8029 X	7138	-0-	-891	-0-	337 1	6665 3	Y	124	131	1		88
						136 9							
11	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	413 1	8124 3	Y	192	172	1		108
						211 9							
12	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	400 1	7767 3	Y	223	214	1		117
						8 4	245 9						
01	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	450 1	8778 3	Y	243	243	1		117
						2 4	267 9						
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-			Y	NO RPT				117

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 20H		RRCID -> 265583		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041			
09	2010 N	1946	-0-	-64	-0-	86 1	1719 3	Y	123	122	0		7
						6 4	135 9						
10	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	75 1	1868 3	Y	117	118	0		6
						2 4	129 9						
11	2010 N	1355	-0-	-655	-0-	50 1	1221 3	Y	70	71	0		5
						7 4	77 9						
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	54 1	1302 3	Y	131	129	0		7
						4 4	144 9						
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	46 1	1109 3	Y	166	151	0	12 1	10
						5 4	183 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 265588		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362			
09	3750 X	3135	-0-	-615	-0-	421 1	2594 3	Y	109	114	1		57
						120 9							
10	4030 X	3210	-0-	-820	-0-	427 1	2657 3	Y	114	136	1		35
						1 4	125 9						
11	3900 X	2941	-0-	-959	-0-	379 1	2426 3	Y	122	118	1		39
						2 4	134 9						
12	4030 X	2517	-0-	-1513	-0-	331 1	2021 3	Y	125	119	1		45
						27 4	138 9						
01	3782 X	2520	-0-	-1262	-0-	339 1	2035 3	Y	133	130	1		48
						146 9							
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT				48

STUMBERG RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 266100		COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500			
09	2040 X	2002	-0-	-38	-0-	232 1	1333 3	Y	397	401	0		29
						437 9							
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	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-			Y	NO RPT				35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		1H	RRCID -> 266340	COMPL. DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 8793 - 13695				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	36 1	6637 3	Y	329	334 1	124		
						20 4	362 9						
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	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-			Y	NO RPT		58		

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		2H	RRCID -> 266341	COMPL. DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 8758 - 13565				
09	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	25 1	4789 3	Y	286	279 1	94		
						15 4	315 9						
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	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-			Y	NO RPT		53		

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		3H	RRCID -> 266342	COMPL. DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 9080 - 13817				
09	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	28 1	5114 3	Y	298	303 1	98		
						15 4	328 9						
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	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-			Y	NO RPT		40		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		11H	RRCID -> 266348	COMPL. DATE 04/23/2011	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 9046 - 13910				
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	195 1	399 3	Y	349	347 0	84		
						384 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1590 X	1004	-0-	-586	-0-	111 1	684 3	Y	190	180 1		97
							209 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995													
09		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	650 1	3736 3	Y	639	641 0		46
							1 4	703 9					
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		1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-			Y	NO RPT			50

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881													
09		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	227 1	1303 3	Y	372	380 0		26
							409 9						
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		1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-			Y	NO RPT			30

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-		1		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 30H		RRCID -> 266425		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4560 X	4386	-0-	-174	-0-	165 1	3881 3	Y 309	312 0	16
10	4712 X	4291	-0-	-421	-0-	340 9	3762 3	Y 327	328 0	15
11	4290 X	4184	-0-	-106	-0-	169 1	3648 3	Y 337	331 0	21
12	4433 X	4328	-0-	-105	-0-	360 9	3777 3	Y 354	351 0	24
01	4402 X	4165	-0-	-237	-0-	165 1	389 9	Y 351	353 0	22
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-	107 1	3672 3	Y NO RPT		22
						386 9				
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31H		RRCID -> 266429		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061		
09	5550 X	5295	-0-	-255	-0-	202 1	4742 3	Y 319	321 0	7
10	5735 X	5493	-0-	-242	-0-	351 9	4888 3	Y 351	352 0	6
11	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	218 1	4969 3	Y 361	355 0	12
12	5735 X	5444	-0-	-291	-0-	1 4	4873 3	Y 329	327 0	14
01	5611 X	5137	-0-	-474	-0-	225 1	4636 3	Y 333	335 0	12
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-	397 9	366 9	Y NO RPT		12
						206 1				
						3 4				
						134 1				
						1 4				
SOUTH SPUR STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 266434		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798		
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	288 1	1020 3	Y 382	405 1	61
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2 4	1395 3	Y 316	332 1	45
11	1470 N	1378	-0-	-92	-0-	384 1	844 3	Y 273	269 1	49
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	2 4	570 3	Y 173	194 1	28
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	234 1	585 3	Y 185	179 1	34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	300 9	204 9	Y NO RPT		34
						173 1				
						3 4				
						117 1				
						1 4				
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 266443		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725		
09	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	220 1	4932 3	Y 185	184 0	32
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	204 9	4913 3	Y 209	72 0	40
11	4950 X	4450	-0-	-500	-0-	220 1	4096 3	Y 179	9 0	21
12	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	230 9	5019 3	Y 179	172 1	28
01	5332 X	5076	-0-	-256	-0-	157 1	4663 3	Y 202	210 1	20
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-	197 9		Y NO RPT		20
						206 1				
						197 9				
						191 1				
						222 9				

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	
09	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	3	Y	139	137	0	15
						153	9							
10	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	61	1	1360	3	Y	176	60	0	25
						194	9							
11	1620 X	1292	-0-	-328	-0-	42	1	1101	3	Y	135	1	0	15
						149	9					144	1	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	169	1	3789	3	Y	231	230	0	29
						254	9							
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	183	1	4090	3	Y	298	102	0	42
						328	9					183	1	
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	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT			28

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

09	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	642	1	427	3	Y	160	155	1	137
						1183	4	176	9					
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	719	1	524	3	Y	167	154	1	150
						1734	4	184	9					
11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	752	1	560	3	Y	178	163	1	165
						1163	4	196	9					
12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	1226	1	463	3	Y	219	160	1	224
						756	4	241	9					
01	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	857	1	345	3	Y	142	160	1	206
						4212	4	156	9					
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT			206

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1443					Y	NO RPT			18

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	* EOM BALANCE

09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	102	1	2289	3	Y	169	170 0	41
						186	9						
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	100	1	2236	3	Y	235	80 0 156 1	40
						252	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	1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT		28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178													
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	108	1	2183	3	Y	170	169 0	3
						8	4	187	9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184													
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1859	3	Y	67	67 0	-0-
						7	4	74	9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114													
09	0	409	-0-	409	409	16	1	319	3	Y	66	65 0	1
						1	4	73	9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	963					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 #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	164	1	326	3	Y	267	264	0	11
						294	9							
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	157	1	314	3	Y	343	337	0	17
						377	9							
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	152	1	307	3	Y	231	236	0	12
						254	9							
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	52	1	113	3	Y	65	74	0	3
						1	4	72	9					
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	232	1	518	3	Y	187	167	0	23
						206	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	198	1	393	3	Y	107	106	0	4
						118	9							
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	243	1	485	3	Y	113	112	0	5
						124	9							
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	177	1	356	3	Y	129	128	0	6
						142	9							
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	88	1	189	3	Y	81	83	0	4
						1	4	89	9					
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	160	1	356	3	Y	59	56	0	7
						65	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

09	3000 X	2236	-0-	-764	-0-	661	1	1318	3	Y	233	234	0	15
						1	4	256	9					
10	3100 X	2237	-0-	-863	-0-	662	1	1321	3	Y	231	230	0	16
						254	9							
11	3000 X	2111	-0-	-889	-0-	614	1	1238	3	Y	235	235	0	16
						259	9							
12	2666 X	1588	-0-	-1078	-0-	433	1	932	3	Y	199	200	0	15
						4	4	219	9					
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	592	1	1322	3	Y	234	215	0	34
						1	4	257	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	147	1	3443	3	Y	780	779	0	12
						858	9							
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	140	1	3115	3	Y	242	246	0	8
						266	9							
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	136	1	3007	3	Y	217	213	0	12
						239	9							
12	3410 X	2077	-0-	-1333	-0-	77	1	1830	3	Y	154	154	0	12
						1	4	169	9					
01	4030 X	3553	-0-	-477	-0-	93	1	3190	3	Y	245	245	0	12
						270	9							
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-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 #: 26H		RRCID -> 266585		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7486		PERF. 8144 - 14314		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		6270 X	6026	-0-	-244	-0-	224 1	5278 3	Y	475	480 0		30
							1 4	523 9					
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		5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 27H		RRCID -> 266587		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7982 - 14370		

09		3990 X	3676	-0-	-314	-0-	132 1	3098 3	Y	405	409 0		16
							446 9						
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	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 28H		RRCID -> 266588		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7572		PERF. 8627 - 14813		

09		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	88 1	2071 3	Y	216	218 0		13
							238 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 11H		RRCID -> 266592		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8513 - 14032		

09		6480 X	6222	-0-	-258	-0-	30 1	5921 3	Y	246	248 0		36
							271 9						
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	NO RPT	-0-	-5516	-0-			Y	NO RPT			30

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 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		
09	5460 X	4906	-0-	-554	-0-	24 1	4693 3	Y	172	173 0	18		
						189 9							
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	NO RPT	-0-	-4788	-0-			Y	NO RPT		32		

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		13H	RRCID ->	266594	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8790 - 13607	
09	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	31 1	6077 3	Y	293	297 0	38		
						322 9							
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	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-			Y	NO RPT		42		

STUMBERG RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	266595	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7634 - 13472	
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	36 1	83 3	Y	38	41 0	4		
						42 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		23H	RRCID ->	266596	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8507 - 13537	
09	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	150 1	5671 3	Y	450	448 0	26		
						1 4	495 9						
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	NO RPT	-0-	-5572	-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 #:		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

09		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	187 1	7077 3	Y	583	578 0	34
							1 4	641 9				
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		5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-			Y	NO RPT		43

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		25H	RRCID ->	266600	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 8651 - 13458
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	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
09		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	113 1	4274 3	Y	400	398 0	25
							440 9					
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		3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-			Y	NO RPT		31

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		21H	RRCID ->	266602	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7656	PERF. 8160 - 13001
09		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	135 1	5097 3	Y	447	445 0	14
							492 9					
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		4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-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 #: 22H		RRCID -> 266607		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7651		PERF. 8581 - 13309	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5130 X	2049	-0-	-3081	-0-	48 1	1827 3	Y	158	159 0		16
						174 9						
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	5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-			Y	NO RPT			30

DIAMOND H STATE			WELL #: 7H		RRCID -> 266611		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 8142 - 12111	
09	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	181 1	1210 3	Y	201	201 0		10
						3 4	221 9					
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	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	
09	2700 X	2191	-0-	-509	-0-	249 1	1662 3	Y	251	251 0		13
						4 4	276 9					
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	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	
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	4 1	3015 3	Y	117	125 0		30
						1 4	129 9					
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	NO RPT	-0-	-2800	-0-			Y	NO RPT			32

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
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	2 1 105 9	1216 3	Y	95 97 0	19
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	Y	85 83 0	24
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	2 1 31 4	996 3	Y	65 73 0	16
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	2 1 74 9	934 3	Y	67 65 0	18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 6H		RRCID -> 266648		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341		
09	4170 X	4051	-0-	-119	-0-	6 1 1 4	3835 3	Y	190 202 0	46
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	Y	241 227 0	67
12	4309 X	3965	-0-	-344	-0-	7 1 110 4	3536 3	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	NO RPT	-0-	-3528	-0-			Y	NO RPT	53

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 17H		RRCID -> 266649		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695		
09	1380 N	1017	-0-	-363	-0-	14 1 24 9	979 3	Y	22 34 0	24
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	Y	31 30 0	26
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	15 1 7 4	1103 3	Y	28 31 0	23
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	12 1 32 9	1094 3	Y	29 28 0	24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593		
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	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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2910 X	1360	-0-	-1550	-0-	18	1	1309	3	Y	30	42 0
						33	9					29
10	3007 X	1722	-0-	-1285	-0-	21	1	1668	3	Y	30	30 0
						33	9					29
11	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	27	1	2712	3	Y	58	53 0
						1	4	64	9			34
12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	36	1	2648	3	Y	51	56 0
						18	4	56	9			29
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	20	1	1900	3	Y	50	49 0
						55	9					30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	30

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 18H		RRCID -> 266672			COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447	
09	2610 N	2298	-0-	-312	-0-	30	1	2134	3	Y	122	130 0
						134	9					41
10	2573 N	2521	-0-	-52	-0-	30	1	2341	3	Y	136	130 0
						150	9					47
11	2400 N	2311	-0-	-89	-0-	21	1	2155	3	Y	122	119 0
						1	4	134	9			50
12	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	29	1	2099	3	Y	125	136 0
						14	4	138	9			39
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	24	1	2281	3	Y	137	134 0
						151	9					42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	42

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 7H		RRCID -> 266695			COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 7996 PERF. 13561 - 13776	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 27H		RRCID -> 266696			COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661	
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	2	1	1045	3	Y	13	14 0
						14	9					4
10	1240 N	921	-0-	-319	-0-	1	1	906	3	Y	13	13 0
						14	9					4
11	1170 N	1040	-0-	-130	-0-	2	1	1019	3	Y	15	14 0
						2	4	17	9			5
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	805	3	Y	13	14 0
						25	4	14	9			4
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	2	1	1130	3	Y	24	23 0
						26	9					5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1770 N	1623	-0-	-147	-0-	21 1	1528 3	N	67	71 0	20	
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	74 9	1387 3	N	82	78 0	24	
11	1800 N	1542	-0-	-258	-0-	17 1	1430 3	N	88	84 0	28	
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	14 1	1448 3	N	83	90 0	21	
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1 4	1659 3	N	98	95 0	24	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1		N	NO RPT		24	
						10 4						
						18 1						
						108 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018												
09	4320 X	3788	-0-	-532	-0-	50 1	3614 3	Y	113	123 0	33	
10	4433 X	3815	-0-	-618	-0-	124 9	3644 3	Y	114	110 0	37	
11	4290 X	3672	-0-	-618	-0-	46 1	3453 3	Y	167	156 0	48	
12	4402 X	4099	-0-	-303	-0-	125 9	3820 3	Y	183	195 0	36	
01	3689 X	3637	-0-	-52	-0-	33 1	201 9	Y	142	141 0	37	
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-	2 4	3444 3	Y	NO RPT		37	
						52 1						
						26 4						
						37 1						
						156 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802												
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	2 1	986 3	Y	72	76 0	17	
10	1085 N	887	-0-	-198	-0-	79 9	819 3	Y	61	60 0	18	
11	1140 N	902	-0-	-238	-0-	1 1	826 3	Y	66	63 0	21	
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	67 9	73 9	Y	73	77 0	17	
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1 1	892 3	Y	86	83 0	20	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	1059 3	Y	NO RPT		20	
						28 4						
						2 1						
						95 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413												
09	0	86	-0-	86	86	6 1	13 3	Y	61	60 0	1	
10	0	244	-0-	244	330	67 9	130 3	Y	57	57 0	1	
11	0	173	-0-	173	503	51 1	87 3	Y	53	53 0	1	
12	0	82	-0-	82	585	63 9	47 3	Y	15	15 0	1	
01	0	5	-0-	5	590	28 1			1	2 0	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	590	58 9			NO RPT		-0-	
						18 1						
						17 9						
						1 1						
						1 9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	627	1	1432	3	Y	61	62 0	1
						67	9						
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	626	1	1612	3	Y	64	64 0	1
						70	9						
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	612	1	1896	3	Y	89	89 0	1
						98	9						
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	263	1	694	3	Y	35	35 0	1
						39	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

09	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	392	1	7033	3	Y	334	327 0	59
						367	9						
10	7905 X	7589	-0-	-316	-0-	381	1	6777	3	Y	392	401 0	50
						431	9						
11	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	365	1	6337	3	Y	379	377 0	52
						417	9						
12	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	431	1	7746	3	Y	441	428 0	65
						2	4	485	9				
01	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	405	1	7796	3	Y	428	431 0	62
						471	9						
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT		62

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0	11
10	0	1022	-0-	1022	1022	51	1	903	3	Y	62	63 0	10
						68	9						
11	0	1401	-0-	1401	2423	70	1	1214	3	Y	106	106 0	10
						117	9						
12	0	321	-0-	321	2744	15	1	267	3	Y	35	34 0	11
						39	9						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2744				Y	-0-	11 0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2744				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

09	3000 N	2773	-0-	-227	1029	138	1	2474	3	Y	146	143 0	20
						161	9						
10	3100 N	2494	-0-	-606	423	124	1	2212	3	Y	144	147 0	17
						158	9						
11	2608 X	2185	-0-	-423	-0-	112	1	1946	3	Y	115	115 0	17
						127	9						
12	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	116	1	2098	3	Y	126	123 0	20
						1	4	139	9				
01	2697 X	2099	-0-	-598	-0-	96	1	1856	3	Y	134	135 0	19
						147	9						
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT		19

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) 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	
09	5250 X	5181	-0-	-69	-0-	247 1 1 4	4814 3 119 9	Y	108	101 1	90
10	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	261 1 125 9	5160 3	Y	114	117 1	87
11	5550 X	5091	-0-	-459	-0-	241 1 119 9	4731 3	Y	108	103 1	92
12	5735 X	4948	-0-	-787	-0-	236 1 5 4	4578 3 129 9	Y	117	115 1	94
01	4898 X	4729	-0-	-169	-0-	224 1 1 4	4376 3 128 9	Y	116	118 1	92
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-			Y	NO RPT		92

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 10H		RRCID -> 266778		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866			
09	8070 X	7307	-0-	-763	-0-	35 1 347 9	6925 3	Y	315	316 0	45
10	8308 X	7588	-0-	-720	-0-	38 1 388 9	7162 3	Y	353	324 0	74
11	7590 X	7340	-0-	-250	-0-	42 1 382 9	6916 3	Y	347	363 0	58
12	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	43 1 386 9	7577 3	Y	351	337 0	72
01	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	182 1 398 9	8096 3	Y	362	371 0	63
02	6524 X	NO RPT	-0-	-6524	-0-			Y	NO RPT		63

LA BANDERA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 266869		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436			
09	420 N	199	-0-	-221	-0-	42 1 76 9	81 3	Y	69	83 1	29
10	372 N	32	-0-	-340	-0-	7 1 14 9	11 3	Y	13	32 1	10
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	10 1	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	70 1 2 4	91 3 26 9	Y	24	13 1	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA BANDERA RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 266891		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	974	-0-	974	974	276 1 7 4	359 3 332 9	Y	302	163 1	139
01	0	906	-0-	906	1880	235 1 274 9	397 3	Y	249	304 1	84
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1880			Y	NO RPT		84

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	2836	-0-	-194	-0-	4 1	2707 3	Y	113	117 0		26
						1 4	124 9					
10	3038 X	2401	-0-	-637	-0-	2 1	2286 3	Y	103	100 0		29
						113 9						
11	2940 X	2751	-0-	-189	-0-	5 1	2606 3	Y	122	116 0		35
						6 4	134 9					
12	3038 X	2640	-0-	-398	-0-	5 1	2446 3	Y	103	114 0		24
						76 4	113 9					
01	2883 X	2664	-0-	-219	-0-	5 1	2543 3	Y	105	102 0		27
						116 9						
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 266899		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 8037 - 11344		
09	3390 X	2086	-0-	-1304	-0-	228 1	1719 3	Y	125	119 0		26
						1 4	138 9					
10	3503 X	1465	-0-	-2038	-0-	164 1	1213 3	Y	79	87 0		18
						1 4	87 9					
11	3390 X	897	-0-	-2493	-0-	94 1	761 3	Y	36	37 0		17
						2 4	40 9					
12	3224 X	1459	-0-	-1765	-0-	125 1	1167 3	Y	138	126 0		29
						15 4	152 9					
01	2170 X	1640	-0-	-530	-0-	143 1	1319 3	Y	162	163 0		28
						178 9						
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 36H		RRCID -> 266901		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 8193 - 11543		
09	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	318 1	2395 3	Y	213	201 0		13
						1 4	234 9					
10	3100 N	3925	-0-	825	825	440 1	3240 3	Y	221	224 0		10
						2 4	243 9					
11	3000 N	4610	-0-	1610	2435	400 1	3239 3	Y	876	858 0		28
						7 4	964 9					
12	3100 N	3556	-0-	456	2891	323 1	3009 3	Y	169	170 0		27
						38 4	186 9					
01	4861 X	1970	-0-	-2891	-0-	182 1	1678 3	Y	100	103 0		24
						110 9						
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 8047 - 11321		
09	4950 X	2785	-0-	-2165	-0-	306 1	2299 3	Y	163	155 0		38
						1 4	179 9					
10	5115 X	3033	-0-	-2082	-0-	348 1	2559 3	Y	114	124 0		28
						1 4	125 9					
11	4950 X	2579	-0-	-2371	-0-	274 1	2221 3	Y	72	72 0		28
						5 4	79 9					
12	5115 X	3326	-0-	-1789	-0-	304 1	2832 3	Y	140	128 0		40
						36 4	154 9					
01	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	423 1	3890 3	Y	185	187 0		38
						204 9						
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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 #:		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		3270 X	1838	-0-	-1432	-0-	93 1	1675 3	Y	64	63 0		16
							70 9						
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		1456 X	NO RPT	-0-	-1456	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		40H	RRCID ->	266910	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 8028 - 13165	

09		5910 X	5521	-0-	-389	-0-	281 1	5042 3	Y	180	176 0		28
							198 9						
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	NO RPT	-0-	-5152	-0-			Y	NO RPT			29

FOGMT			WELL #:		6SH	RRCID ->	266924	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	6058	PERF. 9130 - 12275	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
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	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	

09		1230 N	837	-0-	-393	-0-	90 1	673 3	Y	67	63 0		7
							74 9						
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		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 CATARINA NORTH		WELL #:		45H	RRCID ->	266939	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8160 - 12032
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	80 1	603 3	Y	60	57 0		11
						66 9						
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	99 1	725 3	Y	55	59 0		7
						61 9						
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	108 1	875 3	Y	30	30 0		7
						2 4						
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	93 1	867 3	Y	87	80 0		14
						11 4						
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	60 1	549 3	Y	92	93 0		13
						101 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		46H	RRCID ->	266940	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8149 - 12079
09	3000 N	4795	-0-	1795	1795	548 1	4129 3	Y	105	99 0		11
						2 4						
10	3100 N	5495	-0-	2395	4190	649 1	4776 3	Y	62	66 0		7
						2 4						
11	3000 N	5490	-0-	2490	6680	598 1	4842 3	Y	36	36 0		7
						10 4						
12	3100 N	5012	-0-	1912	8592	477 1	4442 3	Y	34	31 0		10
						56 4						
01	14001 X	5409	-0-	-8592	-0-	523 1	4814 3	Y	65	64 0		11
						72 9						
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-			Y	NO RPT			11

STANLEY RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	266941	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9420 - 14680
09	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	237 1	4618 3	Y	112	104 1		53
						1 4						
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	245 1	4857 3	Y	116	119 1		50
						128 9						
11	4950 X	4936	-0-	-14	-0-	232 1	4570 3	Y	122	114 1		58
						134 9						
12	5115 X	5042	-0-	-73	-0-	239 1	4642 3	Y	142	137 1		63
						5 4						
01	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	256 1	5002 3	Y	149	151 1		61
						1 4						
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-			Y	NO RPT			61

STANLEY RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	266943	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	9552 - 13020
09	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	281 1	5850 3	Y	137	129 1		42
						1 4						
10	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	284 1	5897 3	Y	122	129 1		35
						134 9						
11	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	262 1	5522 3	Y	157	142 1		50
						173 9						
12	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	263 1	5679 3	Y	171	160 1		61
						188 9						
01	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	253 1	5316 3	Y	239	238 1		62
						263 9						
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-			Y	NO RPT			62

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
09	8010 X	7688	-0-	-322	-0-	34 1	7248 3	Y	368	367 0		26
						1 4	405 9					
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	NO RPT	-0-	-6916	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 266945		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419			
09	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	8 1	1619 3	Y	71	71 0		9
						78 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 266946		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556			
09	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	18 1	3889 3	Y	233	233 0		13
						1 4	256 9					
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	NO RPT	-0-	-3668	-0-			Y	NO RPT			10

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267110		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654			
09	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	670 1	3535 3	Y	185			333
						204 9						
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	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-			Y	NO RPT			261

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	
09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	315	1	2013	3	Y	504	508	0	43
						554	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267112		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 267113		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215						
09	2430 X	2327	-0-	-103	-0-	272	1	1738	3	Y	288	291	0	19
						317	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

STUMBERG RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188						
09	2700 X	2422	-0-	-278	-0-	277	1	1771	3	Y	340	344	0	22
						374	9							
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	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT			34

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	3000 N	2724	-0-	-276	3647	11 1 432 9	2281 3	Y	393	390 0	22	
10	3100 N	2741	-0-	-359	3288	11 1 1 4	2302 3 427 9	Y	388	394 0	16	
11	3000 N	3013	-0-	13	3301	11 1 1 4	2478 3 523 9	Y	475	467 0	24	
12	3100 N	1762	-0-	-1338	1963	6 1 2 4	1560 3 194 9	Y	176	183 0	17	
01	3100 N	1889	-0-	-1211	752	6 1 189 9	1694 3	Y	172	171 0	18	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		18	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		24H	RRCID ->	267119	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 8448 - 13284

09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	7 1 72 9	1394 3	Y	65	64 0	7	
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	1538 3 84 9	Y	76	78 0	5	
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	8 1 196 9	1583 3	Y	178	174 0	9	
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	1529 3 111 9	Y	101	104 0	6	
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	5 1 101 9	1436 3	Y	92	91 0	7	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		47H	RRCID ->	267120	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF. 8001 - 12177

*09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	148 1 491 9	3496 3	Y	446	440 0	33	
*10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	138 1 470 9	3377 3	Y	427	436 0	24	
*11	3570 X	3356	-0-	-214	-0-	118 1 1 4	2813 3 424 9	Y	385	384 0	25	
*12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	142 1 26 4	3500 3 459 9	Y	417	419 0	23	
*01	4216 X	3101	-0-	-1115	-0-	94 1 337 9	2670 3	Y	306	296 0	33	
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-			Y	NO RPT		33	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		48H	RRCID ->	267122	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF. 7957 - 12113

*09	5640 X	4997	-0-	-643	-0-	190 1 334 9	4473 3	Y	304	300 0	23	
*10	5611 X	5485	-0-	-126	-0-	201 1 377 9	4907 3	Y	343	348 0	18	
*11	5430 X	4893	-0-	-537	-0-	184 1 1 4	4378 3 330 9	Y	300	299 0	19	
*12	5053 X	4768	-0-	-285	-0-	173 1 31 4	4234 3 330 9	Y	300	302 0	17	
*01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	183 1 1 4	5270 3 354 9	Y	322	309 0	30	
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-			Y	NO RPT		30	

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

*09	3300 X	3145	-0-	-155	-0-	121 1	2841 3	Y	166	164	0	12
						183 9						
*10	3999 X	3495	-0-	-504	-0-	130 1	3169 3	Y	178	182	0	8
						196 9						
*11	3870 X	3261	-0-	-609	-0-	123 1	2939 3	Y	180	179	0	9
						1 4	198 9					
*12	3999 X	3222	-0-	-777	-0-	118 1	2885 3	Y	180	181	0	8
						21 4	198 9					
*01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	111 1	3180 3	Y	184	176	0	16
						202 9						
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-				Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		27H	RRCID ->	267134	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 8760 - 14359

09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	132 1	3205 3	Y	248	248	0	15
						2 4	273 9					
10	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	129 1	2959 3	Y	221	226	0	10
						3 4	243 9					
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	105 1	2879 3	Y	235	231	0	14
						2 4	259 9					
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	129 1	3192 3	Y	272	273	0	13
						4 4	299 9					
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	127 1	3324 3	Y	295	288	0	20
						3 4	325 9					
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-				Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		28H	RRCID ->	267141	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF. 8528 - 14618

09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	141 1	3437 3	Y	300	299	0	17
						2 4	330 9					
10	3844 X	3580	-0-	-264	-0-	139 1	3190 3	Y	225	232	0	10
						3 4	248 9					
11	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	118 1	3223 3	Y	237	233	0	14
						2 4	261 9					
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	139 1	3464 3	Y	292	293	0	13
						5 4	321 9					
01	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	123 1	3225 3	Y	287	280	0	20
						3 4	316 9					
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-				Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		29H	RRCID ->	267147	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8669 - 14868

09	4890 X	4579	-0-	-311	-0-	163 1	3955 3	Y	417	419	0	32
						2 4	459 9					
10	5053 X	4847	-0-	-206	-0-	185 1	4231 3	Y	388	396	0	24
						4 4	427 9					
11	4890 X	4809	-0-	-81	-0-	154 1	4200 3	Y	412	406	0	30
						2 4	453 9					
12	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	210 1	5221 3	Y	484	486	0	28
						7 4	532 9					
01	5611 X	5564	-0-	-47	-0-	185 1	4851 3	Y	476	466	0	38
						4 4	524 9					
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-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 #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1890 N	1734	-0-	-156	-0-	152	1	1157	3	Y	386	383	0	34
							425	9							
10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	148	1	1263	3	Y	411	426	0	19
							1	4	452	9					
11		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	203	1	1644	3	Y	650	625	0	44
							715	9							
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	98	1	926	3	Y	374	377	0	41
							411	9							
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	114	1	888	3	Y	335	319	0	57
							369	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785															
09		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	338	1	2569	3	Y	371	369	0	33
							408	9							
10		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	330	1	2802	3	Y	373	390	0	16
							1	4	410	9					
11		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	287	1	2322	3	Y	326	318	0	24
							359	9							
12		2666 X	2265	-0-	-401	-0-	191	1	1818	3	Y	232	231	0	25
							1	4	255	9					
01		3255 X	2826	-0-	-429	-0-	277	1	2168	3	Y	346	318	0	53
							381	9							
02		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			53

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888															
09		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	133	1	2406	3	Y	165	167	0	13
							1	4	182	9					
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	127	1	2523	3	Y	173	174	0	12
							1	4	190	9					
11		2610 X	2376	-0-	-234	-0-	57	1	2162	3	Y	142	142	0	12
							1	4	156	9					
12		2697 X	1262	-0-	-1435	-0-	40	1	1133	3	Y	80	80	0	12
							1	4	88	9					
01		3286 X	1280	-0-	-2006	-0-	38	1	1143	3	Y	89	84	0	17
							1	4	98	9					
02		2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT			17

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986															
09		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	193	1	3488	3	Y	281	279	0	16
							1	4	309	9					
10		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	124	1	2462	3	Y	198	201	0	13
							1	4	218	9					
11		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	77	1	2889	3	Y	274	272	0	15
							1	4	301	9					
12		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	126	1	3546	3	Y	410	408	0	17
							3	4	451	9					
01		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	126	1	3827	3	Y	483	458	0	42
							4	4	531	9					
02		3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT			42

OIL AND GAS DIVISION

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		10170 X	1460	-0-	-8710	-0-	68 1	1225 3	Y	152	158 0	20
							167 9					
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	NO RPT	-0-	-2884	-0-			Y	NO RPT		31

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267264		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8388 - 14106	
09		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	279 1	4238 3	Y	430	438 0	43
							473 9					
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
							424 9					
12		5115 X	4616	-0-	-499	-0-	296 1	3856 3	Y	422	418 0	40
							464 9					
01		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	293 1	3768 3	Y	401	408 0	33
							441 9					
02		3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-			Y	NO RPT		33

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267266		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8496 - 14061	
09		4110 X	3422	-0-	-688	-0-	198 1	3003 3	Y	201	204 0	12
							221 9					
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
							205 9					
12		4123 X	3536	-0-	-587	-0-	234 1	3047 3	Y	232	230 0	12
							255 9					
01		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	248 1	3194 3	Y	194	197 0	9
							213 9					
02		3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-			Y	NO RPT		9

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 267278		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8480 - 14426	
09		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	306 1	4657 3	Y	361	368 0	34
							1 4	397 9				
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
							388 9					
12		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	352 1	4584 3	Y	415	410 0	36
							457 9					
01		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	350 1	4499 3	Y	412	418 0	30
							453 9					
02		4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-			Y	NO RPT		30

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7230 X	6495	-0-	-735	-0-	289	1	6084	3	109	118	184
						2	4	120	9			
10	7471 X	6497	-0-	-974	-0-	283	1	6095	3	108	100	192
						119	9					
11	7230 X	4845	-0-	-2385	-0-	213	1	4541	3	83	81	194
						91	9					
12	7471 X	4187	-0-	-3284	-0-	186	1	3888	3	103	102	195
						113	9					
01	8122 X	3877	-0-	-4245	-0-	173	1	3565	3	126	131	190
						139	9					
02	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT	190

STANLEY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267280		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965			
09	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	381	1	8000	3	271	276	186
						2	4	298	9			
10	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	391	1	8456	3	260	241	205
						1	4	286	9			
11	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	364	1	7736	3	279	246	238
						307	9					
12	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	393	1	8189	3	401	371	268
						441	9					
01	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	376	1	7739	3	349	391	226
						384	9					
02	7504 X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					Y	NO RPT	226

STANLEY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267284		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898			
09	9450 X	9362	-0-	-88	-0-	411	1	8623	3	296	288	76
						2	4	326	9			
10	9765 X	9463	-0-	-302	-0-	404	1	8731	3	297	270	103
						1	4	327	9			
11	9360 X	9184	-0-	-176	-0-	397	1	8457	3	300	267	136
						330	9					
12	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	418	1	8743	3	331	328	139
						1	4	364	9			
01	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	411	1	8456	3	320	353	106
						352	9					
02	8316 X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					Y	NO RPT	106

STANLEY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267320		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665			
09	6450 X	6438	-0-	-12	-0-	284	1	5986	3	151	149	236
						2	4	166	9			
10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	299	1	6435	3	160	144	252
						176	9					
11	6480 X	5960	-0-	-520	-0-	259	1	5516	3	168	148	272
						185	9					
12	6696 X	5817	-0-	-879	-0-	257	1	5350	3	191	187	276
						210	9					
01	6138 X	5859	-0-	-279	-0-	262	1	5388	3	190	208	258
						209	9					
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT	258

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	25 1	4785 3	Y	237	239 0	29		
							261 9							
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		4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-			Y	NO RPT		45		

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449														
09		2790 X	2612	-0-	-178	-0-	13 1	2487 3	Y	102	101 0	13		
							112 9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22		

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750														
09		4260 X	3930	-0-	-330	-0-	19 1	3759 3	Y	138	137 0	17		
							152 9							
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	NO RPT	-0-	-3444	-0-			Y	NO RPT		21		

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056														
09		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	292 1	4365 3	Y	487	486 0	17		
							7 4							
10		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	305 1	4319 3	Y	491	491 0	17		
							4 4							
11		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	262 1	3922 3	Y	482	479 0	20		
							5 4							
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	NO RPT	-0-	-3640	-0-			Y	NO RPT		16		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
DIAMOND H STATE															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797102															
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	* AMT	EOM BALANCE
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	172	1	1142	3	Y	384	385	0		12
						2	4	422	9						
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	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															
09	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	20	1	3927	3	Y	294	298	0		42
						323	9								
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	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT				65

RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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															
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	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															
09	1110 N	128	-0-	-982	-0-	39	1	75	3	Y	13	123	1		45
						14	9								
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	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									
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2453 N	1862	-0-	-591	-0-	106 1	1606 3	Y	136	138 0	7	
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	150 9	2119 3	Y	165	163 0	9	
11	1590 N	1499	-0-	-91	-0-	141 1	182 9	Y	143	145 0	7	
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	81 1	1261 3	Y	134	133 0	8	
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	157 9	1498 3	Y	144	146 0	6	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115 1	1706 3	Y	NO RPT		6	
						147 9						
						133 1						
						158 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 267391		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 8215 - 14471	
09	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	232 1	3520 3	Y	312	317 0	28	
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	343 9	3648 3	Y	403	398 0	33	
11	3450 X	3256	-0-	-194	-0-	242 1	443 9	Y	316	323 0	26	
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3 4	2733 3	Y	354	350 0	30	
01	4030 X	3951	-0-	-79	-0-	175 1	3189 3	Y	345	350 0	25	
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-	348 9	3313 3	Y	NO RPT		25	
						245 1						
						389 9						
						258 1						
						380 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 267392		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 8460 - 14544	
09	5520 X	5514	-0-	-6	-0-	319 1	4846 3	Y	317	322 0	33	
10	5425 X	5306	-0-	-119	-0-	349 9	4615 3	Y	346	343 0	36	
11	5220 X	3962	-0-	-1258	-0-	307 1	381 9	Y	308	315 0	29	
12	5394 X	4630	-0-	-764	-0-	3 4	3405 3	Y	360	356 0	33	
01	5332 X	5210	-0-	-122	-0-	218 1	3932 3	Y	376	380 0	29	
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-	339 9	4450 3	Y	NO RPT		29	
						302 1						
						396 9						
						346 1						
						414 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 267393		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8514 - 14626	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	186 3	Y	6	7 0	8	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	7 9	179 3	Y	89	88 0	9	
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	12 1	82 3	Y	3	4 0	8	
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	98 9	607 3	Y	11	11 0	8	
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	5 1	1170 3	Y	19	19 0	8	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT		8	
						47 1						
						12 9						
						91 1						
						21 9						

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 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
09	7230 X	6347	-0-	-883	-0-	364 1	5544 3	Y	398	406 0		43
						1 4	438 9					
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	NO RPT	-0-	-5488	-0-			Y	NO RPT			33

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 24H		RRCID -> 267395		COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321			
09	2940 X	1482	-0-	-1458	-0-	2 1	1402 3	Y	71	75 0		18
						78 9						
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	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-			Y	NO RPT			28

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 25H		RRCID -> 267396		COMPL. DATE 06/10/2012			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439			
09	3030 X	2812	-0-	-218	-0-	4 1	2698 3	Y	99	104 0		19
						1 4	109 9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	154			Y	NO RPT			25

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 26H		RRCID -> 267397		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494			
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	2 1	1171 3	Y	17	21 0		4
						19 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

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	* EOM BALANCE	
09	2670 X	2473	-0-	-197	-0-	215	1	1993	3	Y	240	231 1	37
						1	4	264	9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		47

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 267399			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414		
09	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	346	1	3199	3	Y	137	149 1	23
						1	4	151	9				
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	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT		51

SOUTH SPUR STATE			WELL #: 5H		RRCID -> 267400			COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262		
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	438	1	1546	3	Y	370	405 1	67
						2	4	407	9				
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	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT		126

LA BANDERA RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 267439			COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM				
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	206 1	726 3	383 9	Y	330	347	1			56				
							1 4	363 9												
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	212 1	767 3	308 9	Y	280	292	1			44				
							1 4	308 9												
11		720 N	695	-0-	-25	-0-	109 1	392 3	194 9	Y	176	184	1			36				
							194 9													
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	146 1	483 3	387 9	Y	352	333	1			55				
							3 4	387 9												
01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	90 1	451 3	304 9	Y	276	274	1			57				
							1 4	304 9												
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					57				

SOUTH SPUR STATE													WELL #: 7H RRCID -> 267547		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7369 - 12204	
09		1860 N	1233	-0-	-627	-0-	216 1	761 3	255 9	Y	232	260	1			41				
							1 4	255 9												
10		1922 N	1603	-0-	-319	-0-	280 1	1015 3	307 9	Y	279	279	1			41				
							1 4	307 9												
11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	308 1	1109 3	377 9	Y	343	322	1			62				
							377 9													
12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	241 1	799 3	365 9	Y	332	339	1			55				
							5 4	365 9												
01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	289 1	1443 3	428 9	Y	389	368	1			76				
							3 4	428 9												
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					76				

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 24H RRCID -> 267548		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8558 - 15306	
09		3090 X	3041	-0-	-49	-0-	108 1	2624 3	308 9	Y	280	277	0			23				
							1 4	308 9												
10		3193 X	2588	-0-	-605	-0-	100 1	2276 3	210 9	Y	191	198	0			16				
							2 4	210 9												
11		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	130 1	3552 3	314 9	Y	285	279	0			22				
							2 4	314 9												
12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	134 1	3339 3	233 9	Y	212	215	0			19				
							5 4	233 9												
01		3162 X	3089	-0-	-73	-0-	104 1	2721 3	262 9	Y	238	233	0			24				
							2 4	262 9												
02		2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-				Y	NO RPT					24				

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 25H RRCID -> 267550		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7891		PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
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-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 26H		RRCID -> 267551		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	222 1 3 4	5392 3 570 9	Y	518 516 0	35
10	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	224 1 5 4	5120 3 485 9	Y	441 452 0	24
11	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	197 1 3 4	5382 3 542 9	Y	493 485 0	32
12	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	217 1 7 4	5380 3 499 9	Y	454 459 0	27
01	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	208 1 4 4	5450 3 578 9	Y	525 512 0	40
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-			Y	NO RPT	40
STANLEY RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 267552		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039		
09	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	437 1 3 4	9205 3 201 9	Y	183 204 1	93
10	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	505 1 1 4	10906 3 237 9	Y	215 195 1	113
11	9810 X	9228	-0-	-582	-0-	405 1 209 9	8614 3	Y	190 175 1	128
12	10137 X	9167	-0-	-970	-0-	409 1 234 9	8524 3	Y	213 212 1	129
01	9052 X	8737	-0-	-315	-0-	393 1 256 9	8088 3	Y	233 249 1	113
02	8176 X	NO RPT	-0-	-8176	-0-			Y	NO RPT	113
STUMBERG RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 267555		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441		
09	3090 X	3039	-0-	-51	-0-	820 1 348 9	1871 3	Y	316 320 0	11
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	805 1 414 9	2075 3	Y	376 377 0	10
11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	756 1 356 9	2343 3	Y	324 325 0	9
12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	930 1 410 9	2457 3	Y	373 371 0	11
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1332 1 470 9	2658 3	Y	427 428 0	10
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-			Y	NO RPT	10
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 267556		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120		
09	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	7999 3 899 9	Y	817 815 0	62
10	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	38 1 5 4	8590 3 862 9	Y	784 802 0	44
11	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	38 1 2 4	8397 3 656 9	Y	596 589 0	51
12	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	31 1 10 4	8170 3 528 9	Y	480 490 0	41
01	9238 X	8684	-0-	-554	-0-	30 1 615 9	8039 3	Y	559 554 0	46
02	8568 X	NO RPT	-0-	-8568	-0-			Y	NO RPT	46

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6090 X	5815	-0-	-275	-0-	1643	1	3751	3	Y	383	392 0
						421	9					17
10	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	1833	1	4726	3	Y	543	544 0
						597	9					16
11	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1612	1	4992	3	Y	569	568 0
						626	9					17
12	6293 X	5309	-0-	-984	-0-	1330	1	3513	3	Y	424	425 0
						466	9					16
01	7068 X	4513	-0-	-2555	-0-	1363	1	2720	3	Y	391	392 0
						430	9					15
02	6384 X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT	15

STUMBERG RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 267561			COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0
										Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	1403	-0-	1403	1403	267	1	827	3	Y	281	278 0
						309	9					3
12	0	1359	-0-	1359	2762	279	1	736	3	Y	313	312 0
						344	9					4
01	0	1880	-0-	1880	4642	479	1	955	3	Y	405	404 0
						446	9					5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4642					Y	NO RPT	5

STANLEY RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267584			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893	
09	9210 X	6109	-0-	-3101	-0-	271	1	5697	3	Y	126	133 1
						2	4	139	9			137
10	9083 X	5691	-0-	-3392	-0-	247	1	5314	3	Y	118	110 1
						130	9					145
11	8190 X	7153	-0-	-1037	-0-	311	1	6615	3	Y	206	165 1
						227	9					186
12	8463 X	7282	-0-	-1181	-0-	320	1	6676	3	Y	260	243 1
						286	9					203
01	7719 X	7129	-0-	-590	-0-	317	1	6535	3	Y	252	274 1
						277	9					181
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT	181

WORTHY RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 267586			COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233	
09	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	324	1	6848	3	Y	226	212 1
						4	4	249	9			47
10	7626 X	7254	-0-	-372	-0-	314	1	6708	3	Y	211	227 1
						232	9					31
11	7380 X	7112	-0-	-268	-0-	311	1	6588	3	Y	194	192 1
						213	9					33
12	7626 X	7472	-0-	-154	-0-	330	1	6916	3	Y	205	187 1
						226	9					51
01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	320	1	6651	3	Y	301	309 1
						331	9					43
02	6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					Y	NO RPT	43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
WORTHY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267588		COMPL. DATE 01/23/2013				TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	351 1	7414 3	4 4	405 9	Y	368	340 1			75
10	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	353 1	7541 3	400 9		Y	364	385 1			54
11	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	342 1	7232 3	353 9		Y	321	321 1			54
12	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	338 1	7102 3	377 9		Y	343	314 1			83
01	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	338 1	7034 3	417 9		Y	379	408 1			54
02	6636 X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					Y	NO RPT				54
DIAMOND H RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267618		COMPL. DATE 05/28/2012				TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268					
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	29 1	440 3	1 4	308 9	Y	280	279 0			8
10	992 N	461	-0-	-531	-0-	19 1	265 3	177 9		Y	161	162 0			7
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	29 1	433 3	183 9		Y	166	165 0			8
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	37 1	566 3	228 9		Y	207	208 0			7
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	42 1	595 3	287 9		Y	261	260 0			8
02	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					
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	93 1	1380 3	2 4	428 9	Y	389	388 0			11
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	80 1	1132 3	1 4	451 9	Y	410	411 0			10
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	83 1	1244 3	2 4	468 9	Y	425	422 0			13
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	32 1	501 3	140 9		Y	127	129 0			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	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					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 0			-0-
10	0	1440	-0-	1440	1440	171 1	958 3	311 9		Y	283	281 0			2
11	0	1853	-0-	1853	3293	223 1	1230 3	1 4	399 9	Y	363	360 0			5
12	0	1808	-0-	1808	5101	230 1	1181 3	13 4	384 9	Y	349	345 0			9
01	0	1655	-0-	1655	6756	199 1	1104 3	352 9		Y	320	322 0			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6756					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267771		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8348 - 13050		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	786 1	1794 3	Y	365	372 0		12
						402 9						
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	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-			Y	NO RPT			11

STUMBERG RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267828		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 7729		PERF. 8297 - 13128		
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	652 1	1487 3	Y	301	307 0		14
						331 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

STUMBERG RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267831		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8475 - 13277		
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	733 1	1672 3	Y	481	487 0		16
						529 9						
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	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 267842		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 8559 - 15042		
09	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	48 1	10298 3	Y	451	447 0		20
						2 4	496 9					
10	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	51 1	11394 3	Y	473	480 0		13
						6 4	520 9					
11	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	31 1	6817 3	Y	348	344 0		17
						2 4	383 9					
12	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	23 1	5919 3	Y	292	297 0		12
						7 4	321 9					
01	10261 X	6463	-0-	-3798	-0-	23 1	6073 3	Y	334	331 0		15
						367 9						
02	9268 X	NO RPT	-0-	-9268	-0-			Y	NO RPT			15

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8520 X	666	-0-	-7854	-0-	3 1	646 3	Y	15	18 0	15
						17 9					
10	8866 X	515	-0-	-8351	-0-	3 1	501 3	Y	10	16 0	9
						11 9					
11	8580 X	3889	-0-	-4691	-0-	17 1	3716 3	Y	141	138 0	12
						1 4	155 9				
12	8866 X	5917	-0-	-2949	-0-	21 1	5584 3	Y	277	278 0	11
						7 4	305 9				
01	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	20 1	5512 3	Y	266	264 0	13
						293 9					
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144		
09	3690 X	3218	-0-	-472	-0-	15 1	3072 3	Y	119	120 0	10
						131 9					
10	3813 X	3357	-0-	-456	-0-	14 1	3199 3	Y	129	132 0	7
						2 4	142 9				
11	3690 X	3648	-0-	-42	-0-	15 1	3422 3	Y	191	187 0	11
						1 4	210 9				
12	3813 X	3545	-0-	-268	-0-	13 1	3341 3	Y	170	172 0	9
						4 4	187 9				
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	13 1	3378 3	Y	171	169 0	11
						188 9					
02	3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 267905		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814		
09	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	28 1	6075 3	Y	385	384 0	31
						1 4	424 9				
10	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	28 1	6454 3	Y	412	422 0	21
						4 4	453 9				
11	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	26 1	5908 3	Y	371	366 0	26
						2 4	408 9				
12	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	21 1	5525 3	Y	333	339 0	20
						7 4	366 9				
01	6758 X	6475	-0-	-283	-0-	22 1	5960 3	Y	448	444 0	24
						493 9					
02	6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 267919		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450		
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	16 1	3471 3	Y	165	165 0	17
						1 4	182 9				
10	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	16 1	3636 3	Y	156	160 0	13
						2 4	172 9				
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	16 1	3564 3	Y	163	161 0	15
						1 4	179 9				
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	15 1	3844 3	Y	175	178 0	12
						5 4	193 9				
01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	14 1	3703 3	Y	195	194 0	13
						215 9					
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-			Y	NO RPT		13

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	434	1	9150	3	Y	370	337	1	73
						5	4	407	9					
10	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	328	1	6988	3	Y	275	307	1	41
						303	9							
11	6450 X	5461	-0-	-989	-0-	234	1	4961	3	Y	242	243	1	40
						266	9							
12	6665 X	6229	-0-	-436	-0-	266	1	5586	3	Y	343	303	1	80
						377	9							
01	10447 X	5975	-0-	-4472	-0-	257	1	5341	3	Y	343	373	1	50
						377	9							
02	9324 X	NO RPT	-0-	-9324	-0-					Y	NO RPT			50

BEINHORN RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 267924		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417				
09	6360 X	5584	-0-	-776	-0-	257	1	4654	3	Y	610	616	0	36
						2	4	671	9					
10	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	277	1	5515	3	Y	738	740	0	34
						2	4	812	9					
11	6000 X	4637	-0-	-1363	-0-	106	1	4015	3	Y	467	470	0	31
						2	4	514	9					
12	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	240	1	6777	3	Y	840	835	0	36
						6	4	924	9					
01	6169 X	3441	-0-	-2728	-0-	95	1	2892	3	Y	410	396	0	50
						3	4	451	9					
02	5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT			50

BEINHORN RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 267925		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299				
09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	255	1	4614	3	Y	545	550	0	27
						2	4	600	9					
10	5642 X	5530	-0-	-112	-0-	235	1	4682	3	Y	555	558	0	24
						2	4	611	9					
11	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	124	1	4678	3	Y	505	504	0	25
						2	4	556	9					
12	5456 X	4528	-0-	-928	-0-	138	1	3895	3	Y	447	447	0	25
						3	4	492	9					
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	154	1	4674	3	Y	585	554	0	56
						5	4	644	9					
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT			56

BEINHORN RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267926		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321				
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	246	1	4452	3	Y	592	596	0	37
						2	4	651	9					
10	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	225	1	4452	3	Y	609	612	0	34
						1	4	670	9					
11	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	115	1	4359	3	Y	571	569	0	36
						2	4	628	9					
12	5022 X	4604	-0-	-418	-0-	138	1	3889	3	Y	522	522	0	36
						3	4	574	9					
01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	139	1	4229	3	Y	620	587	0	69
						5	4	682	9					
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT			69

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2610 X	2600	-0-	-10	-0-	119	1	2244	3	Y	215	216	0			5
							237	9									
10		3441 X	1869	-0-	-1572	-0-	80	1	1622	3	Y	151	152	0			4
							1	4	166	9							
11		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	141	1	2961	3	Y	294	291	0			7
							3	4	323	9							
12		3441 X	2718	-0-	-723	-0-	110	1	2329	3	Y	229	227	0			9
							27	4	252	9							
01		3379 X	3129	-0-	-250	-0-	148	1	2698	3	Y	255	178	0	77	1	9
							2	4	281	9							
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683																	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963																	
09		1680 N	952	-0-	-728	-0-	50	1	818	3	Y	76	78	0			5
							84	9									
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-	2	3			Y	-0-					-0-
01		3100 N	3874	-0-	774	774	137	1	3421	3	Y	287	274	0			13
							316	9									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	774					Y	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858																	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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																	
09		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	210	1	3973	3	Y	257	257	0			5
							1	4	283	9							
10		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	224	1	4530	3	Y	302	303	0			4
							3	4	332	9							
11		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	177	1	3696	3	Y	201	201	0			4
							3	4	221	9							
12		4154 X	3769	-0-	-385	-0-	160	1	3383	3	Y	171	168	0			7
							38	4	188	9							
01		4526 X	4223	-0-	-303	-0-	206	1	3759	3	Y	232	161	0	69	1	9
							3	4	255	9							
02		4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-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) 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	
09	3420 X	2596	-0-	-824	-0-	116	1	2193	3	Y	261	261 0	-0-
						287	9						
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
						2	4	306	9				
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	268069	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8556 - 13827	
09	2970 X	2947	-0-	-23	-0-	136	1	2572	3	Y	217	216 0	3
						239	9						
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
						2	4	242	9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

WORTHY RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	268070	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9222 - 13963	
09	4800 X	99	-0-	-4701	-0-	4	1	92	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
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	NO RPT	-0-	-10136	-0-					Y	NO RPT		64

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	268072	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8713 - 14010	
09	2340 X	1342	-0-	-998	-0-	63	1	1191	3	Y	80	81 0	1
						88	9						
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	4	124	9				
02	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													
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	129 1	2435 3	Y	208	207 0			10
						229 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				10

WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116													

09	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	419 1	8847 3	Y	268	255 1			57
						5 4	295 9						
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	NO RPT	-0-	-7644	-0-			Y	NO RPT				37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756													

09	3870 X	3651	-0-	-219	-0-	43 1	3179 3	Y	388	390 0			32
						2 4	427 9						
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	NO RPT	-0-	-3304	-0-			Y	NO RPT				54

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350													

09	3810 X	3231	-0-	-579	-0-	37 1	2742 3	Y	410	413 0			28
						1 4	451 9						
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	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT				50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	93 1	6808 3	Y	219	221 0	23
						3 4	241 9				
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	NO RPT	-0-	-7084	-0-			Y	NO RPT		34

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 13H		RRCID -> 268289		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 8073 - 13017	
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	38 1	2764 3	Y	261	262 0	26
						1 4	287 9				
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	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-			Y	NO RPT		42

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 268291		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7943 - 13068	
09	1110 N	940	-0-	-170	-0-	11 1	750 3	Y	163	165 0	18
						179 9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 268292		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8020 - 12907	
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	33 1	2448 3	Y	467	470 0	28
						1 4	514 9				
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	NO RPT	-0-	-2632	-0-			Y	NO RPT		51

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 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	

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02		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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02		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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02		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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02		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			
09	6360	X	5489	-0-	-871	-0-	651	1	4581	3	Y	233	235	0	3
							1	4	256	9					
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	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	3030 X	2782	-0-	-248	-0-	312 1	2191 3	Y	254	254 0	12	
						279 9						
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		15	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874												

09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	260 1	1825 3	Y	309	309 0	13	
						340 9						
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	NO RPT	-0-	-2268	-0-			Y	NO RPT		16	

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573												

09	3420 X	2039	-0-	-1381	-0-	316 1	1692 3	N	28		105	
						31 9						
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	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-			N	NO RPT		235	

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652												

09	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	1315 1	874 3	Y	30	32 1	30	
						2414 4	33 9					
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	NO RPT	-0-	-4788	-0-			Y	NO RPT		27	

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	5070 X	3238	-0-	-1832	-0-	467	1	2498	3	N	248	182 1	220
						273	9						
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	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT		380

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735													
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	399	1	1004	3	Y	156	181 1	33
						1	4						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347													
09	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	105	1	7851	3	Y	627	661 0	30
						1	4						
10	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	113	1	8133	3	Y	629	631 0	28
						1	4						
11	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	116	1	7768	3	Y	627	627 0	28
						3	4						
12	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	120	1	8097	3	Y	729	723 0	34
						19	4						
01	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	114	1	7728	3	Y	751	741 0	44
						1	4						
02	7392 X	NO RPT	-0-	-7392	-0-					Y	NO RPT		44

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158													
09	5460 X	5225	-0-	-235	-0-	66	1	4836	3	Y	294	307 0	22
						323	9						
10	5642 X	5276	-0-	-366	-0-	68	1	4939	3	Y	244	245 0	21
						1	4						
11	5460 X	4574	-0-	-886	-0-	65	1	4268	3	Y	218	218 0	21
						1	4						
12	5642 X	4183	-0-	-1459	-0-	57	1	3850	3	Y	243	241 0	23
						9	4						
01	5115 X	5034	-0-	-81	-0-	67	1	4580	3	Y	351	346 0	28
						1	4						
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-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 #: 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
09	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	116 1	8644 3	Y	497	525 0	26
						1 4	547 9				
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	NO RPT	-0-	-8288	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 50H		RRCID -> 268330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 268331		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8464 - 14640	
09	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	75 1	5612 3	Y	216	228 0	14
						1 4	238 9				
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	4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-			Y	NO RPT		18

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 268332		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 8434 - 14800	
09	6570 X	6125	-0-	-445	-0-	77 1	5717 3	Y	300	318 0	20
						1 4	330 9				
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	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-			Y	NO RPT		29

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 268333		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 7352 - 12364	
09	3000 N	3144	-0-	144	144	292 1	2701 3	Y	136	133 1	17
						1 4	150 9				
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	NO RPT	-0-	-2940	-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 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

09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	57 1	4224 3	349	Y	349	369 0	24
						384 9						
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	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-				Y	NO RPT		30

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740												

09	2490 X	1464	-0-	-1026	-0-	346 1	868 3	227	Y	227	287 1	74
						250 9						
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	1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-				Y	NO RPT		74

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422												

09	2503 N	2326	-0-	-177	-0-	215 1	1990 3	109	Y	109	129 1	13
						1 4	120 9					
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	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-				Y	NO RPT		22

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190												

09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	185 1	1711 3	226	Y	226	223 1	25
						1 4	249 9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		2940 X	2917	-0-	-23	-0-	368	1	2419	3	Y	118	123	1	51
							130	9							
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		2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT			93

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995															
09		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	457	1	3215	3	Y	397	397	0	14
							437	9							
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	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280															
09		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	351	1	2311	3	Y	149	144	1	53
							164	9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	996					Y	NO RPT			124

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330															
*09		6780 X	5775	-0-	-1005	-0-	206	1	4853	3	Y	651	641	0	52
							716	9							
*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		5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 57H		RRCID -> 268457		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 8241 - 12485						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		6990 X	6990	-0-	-0-	269	1	6341	3	Y	345	342	0			15
						380	9									
*10		7173 X	7173	-0-	-0-	265	1	6481	3	Y	388	392	0			11
						427	9									
*11		6360 X	6170	-0-	-190	232	1	5521	3	Y	377	375	0			13
						2	4	415	9							
*12		6572 X	6131	-0-	-441	223	1	5476	3	Y	356	358	0			11
						40	4	392	9							
*01		7409 X	6577	-0-	-832	208	1	5969	3	Y	363	348	0			26
						1	4	399	9							
02		6580 X	NO RPT	-0-	-6580					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 58H		RRCID -> 268458		COMPL. DATE 09/03/2012		TOTAL DEPTH 7477		PERF. 8088 - 12298						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
*09		14B2 EXT	337	-0-	337	337	14	323	3	Y	-0-					-0-
			844	-0-	844	1181	33	811	3	Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	1197	-0-	1197	2378	49	1148	3	Y	-0-					-0-
			955	-0-	955	3333	37	911	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*01		3100 N	890	-0-	-2210	1123	30	860	3	Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1123				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 59H		RRCID -> 268481		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 8079 - 12315						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		3540 X	2835	-0-	-705	111	1	2615	3	Y	99	98	0			5
						109	9									
*10		2882 X	2882	-0-	-0-	109	1	2666	3	Y	97	98	0			4
						107	9									
*11		2760 X	2670	-0-	-90	103	1	2461	3	Y	95	95	0			4
						1	4	105	9							
*12		2852 X	2343	-0-	-509	86	1	2129	3	Y	102	102	0			4
						16	4	112	9							
*01		2945 X	2771	-0-	-174	90	1	2558	3	Y	112	108	0			8
						123	9									
02		2660 X	NO RPT	-0-	-2660					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 60H		RRCID -> 268482		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8267 - 12373						
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
*09		6118 X	6118	-0-	-0-	243	1	5725	3	Y	136	135	0			10
						150	9									
*10		6849 X	6849	-0-	-0-	264	1	6463	3	Y	111	113	0			8
						122	9									
*11		6035 X	6035	-0-	-0-	238	1	5660	3	Y	123	123	0			8
						2	4	135	9							
*12		5828 X	5723	-0-	-105	216	1	5315	3	Y	139	139	0			8
						39	4	153	9							
*01		6355 X	4995	-0-	-1360	163	1	4692	3	Y	126	121	0			13
						1	4	139	9							
02		6272 X	NO RPT	-0-	-6272					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 #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	69	1	1637	3	Y	94	93	0	11
						103	9							
*10	1829 N	1395	-0-	-434	-0-	51	1	1246	3	Y	89	91	0	9
						98	9							
*11	3000 N	3514	-0-	514	514	135	1	3207	3	Y	155	153	0	11
						1	4	171	9					
*12	3100 N	3147	-0-	47	561	115	1	2827	3	Y	167	168	0	10
						21	4	184	9					
*01	1589 N	1028	-0-	-561	-0-	30	1	851	3	Y	134	129	0	15
						147	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096														
09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	312	1	2055	3	Y	224	219	1	88
						246	9							
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	256	1	2144	3	Y	234	267	1	55
						257	9							
11	2340 X	961	-0-	-1379	-0-	94	1	768	3	Y	90	102	1	43
						99	9							
12	2418 X	1572	-0-	-846	-0-	136	1	1223	3	Y	194	146	1	91
						213	9							
01	2945 X	1095	-0-	-1850	-0-	87	1	791	3	Y	197	167	1	121
						217	9							
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT			121

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
09	5940 X	3470	-0-	-2470	-0-	380	1	2675	3	Y	377	376	0	13
						415	9							
10	6138 X	3528	-0-	-2610	-0-	403	1	2707	3	Y	380	380	0	13
						418	9							
11	5940 X	3044	-0-	-2896	-0-	361	1	2321	3	Y	325	324	0	14
						4	4	358	9					
12	4650 X	3002	-0-	-1648	-0-	281	1	2349	3	Y	335	327	0	22
						3	4	369	9					
01	3906 X	3358	-0-	-548	-0-	359	1	2588	3	Y	374	379	0	17
						411	9							
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	285	1	2005	3	Y	216	216	0	9
						238	9							
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	345	1	2320	3	Y	253	252	0	10
						278	9							
11	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	308	1	1983	3	Y	236	234	0	12
						4	4	260	9					
12	2139 X	2009	-0-	-130	-0-	189	1	1578	3	Y	218	214	0	16
						2	4	240	9					
01	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	260	1	1875	3	Y	293	294	0	15
						322	9							
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT			15

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5850 X	4605	-0-	-1245	-0-	222 1	4022 3	Y	326	332 0		22	
						2 4	359 9						
10	6045 X	5139	-0-	-906	-0-	227 1	4509 3	Y	365	367 0		20	
						1 4	402 9						
11	5850 X	3315	-0-	-2535	-0-	79 1	2998 3	Y	215	217 0		18	
						1 4	237 9						
12	6045 X	5309	-0-	-736	-0-	168 1	4729 3	Y	371	369 0		20	
						4 4	408 9						
01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	169 1	5165 3	Y	475	450 0		45	
						6 4	523 9						
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-			Y	NO RPT			45	

BEINHORN RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	268648	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8358 - 13400
09	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	243 1	4404 3	Y	315	318 0		16	
						2 4	347 9						
10	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	223 1	4430 3	Y	343	345 0		14	
						1 4	377 9						
11	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	116 1	4409 3	Y	357	355 0		16	
						2 4	393 9						
12	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	156 1	4412 3	Y	372	372 0		16	
						4 4	409 9						
01	4743 X	3301	-0-	-1442	-0-	96 1	2914 3	Y	262	250 0		28	
						3 4	288 9						
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-			Y	NO RPT			28	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	64H	RRCID ->	268650	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	9081 - 13838
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	237 1	1560 3	Y	72	74 1		30	
						79 9							
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	230 1	1929 3	Y	84	94 1		20	
						92 9							
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	216 1	1776 3	Y	108	92 1		36	
						119 9							
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	220 1	1978 3	Y	97	83 1		50	
						107 9							
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	211 1	1907 3	Y	101	88 1		63	
						111 9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			63	

BEINHORN RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	268651	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8756 - 13406
09	3570 X	3338	-0-	-232	-0-	163 1	2945 3	Y	208	210 0		18	
						1 4	229 9						
10	3689 X	3162	-0-	-527	-0-	141 1	2803 3	Y	197	199 0		16	
						1 4	217 9						
11	3570 X	2770	-0-	-800	-0-	65 1	2477 3	Y	206	205 0		17	
						1 4	227 9						
12	3689 X	2658	-0-	-1031	-0-	82 1	2326 3	Y	225	224 0		18	
						2 4	248 9						
01	3255 X	3133	-0-	-122	-0-	90 1	2731 3	Y	281	266 0		33	
						3 4	309 9						
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH WELL #: 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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4890 X	4420	-0-	-470	-0-	209 1	3775 3	Y	395	398 0		18
							1 4	435 9					
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	NO RPT	-0-	-3612	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651													
09		1830 N	1401	-0-	-429	-0-	171 1	1153 3	Y	70	69 1		78
							77 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900													
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	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													
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	161 1	1083 3	Y	131	100 1		110
							144 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75

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 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

09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	70 1	618 3	349	Y	349	349 0			1
						5 4	384 9							
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	186 1	1444 3	641	Y	641	639 0			3
						705 9								
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	75 1	596 3	338	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	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				

09	2370 N	2278	-0-	-92	-0-	282 1	1897 3	90	Y	90	73 1			71
						99 9								
10	2418 N	1665	-0-	-753	-0-	215 1	1360 3	82	Y	82	100 1			53
						90 9								
11	2370 N	1620	-0-	-750	-0-	214 1	1302 3	90	Y	90	82 1			61
						5 4	99 9							
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	229 1	1450 3	172	Y	172	153 1			80
						189 9								
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	277 1	1694 3	181	Y	181	145 1			116
						199 9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				116

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 268735		COMPL. DATE 10/07/2012			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904				

09	3840 X	3465	-0-	-375	-0-	160 1	3026 3	254	Y	254	254 0			4
						279 9								
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	166 1	3347 3	315	Y	315	315 0			4
						2 4	347 9							
11	3660 X	3448	-0-	-212	-0-	144 1	3028 3	248	Y	248	248 0			4
						3 4	273 9							
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	172 1	3624 3	386	Y	386	378 0			12
						40 4	425 9							
01	3596 X	1901	-0-	-1695	-0-	89 1	1643 3	152	Y	152	111 0	48 1		5
						2 4	167 9							
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-				Y	NO RPT				5

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 268736		COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594				

09	4140 X	4089	-0-	-51	-0-	194 1	3658 3	215	Y	215	214 0			2
						237 9								
10	4278 X	4239	-0-	-39	-0-	185 1	3731 3	292	Y	292	293 0			1
						2 4	321 9							
11	4140 X	3794	-0-	-346	-0-	159 1	3325 3	279	Y	279	278 0			2
						3 4	307 9							
12	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	153 1	3223 3	319	Y	319	313 0			8
						36 4	351 9							
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	219 1	4006 3	413	Y	413	287 0	125 1		9
						4 4	454 9							
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-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 #: 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		
09	1650 X	303	-0-	-1347	-0-	14 1 29 9	260 3	Y	26	27 0	2	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 268741		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468				
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	161 1 162 9	3038 3	Y	147	147 0		3
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	NO RPT	-0-	-2716	-0-			Y	NO RPT			6
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 268742		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689				
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	204 1 220 9	3854 3	Y	200	200 0		4
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	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-			Y	NO RPT			6
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268745		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076				
09	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	317 1 1 4	6006 3 668 9	Y	607	608 0		8
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	NO RPT	-0-	-4172	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368															
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					

09		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	402	1	2643	3	Y	264	242	1	93
							290	9							
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	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT			158

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634															
09		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	343	1	2258	3	Y	127	121	1	45
							140	9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713															
09		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	305	1	3016	3	Y	422	423	0	25
							464	9							
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	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571															
09		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	704	1	6973	3	Y	752	754	0	34
							827	9							
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	NO RPT	-0-	-7840	-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

09	5550 X	5383	-0-	-167	-0-	652	1	4388	3	Y	312	213	1		227
						343	9								
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								
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	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT				231

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015															
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	1775	1	3366	3	Y	157	208	1		118
						5	4								
10	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	1682	1	5509	3	Y	107	97	1		128
						27	4								
11	4950 X	4461	-0-	-489	-0-	2649	1	1337	3	Y	64	127	1		65
						405	4								
12	5115 X	2690	-0-	-2425	-0-	545	1	1941	3	Y	76	61	1		80
						120	4								
01	6448 X	1229	-0-	-5219	-0-	291	1	731	3	Y	63	53	1		90
						138	4								
02	6636 X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					Y	NO RPT				90

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	3421	-0-	3421	3421	785	1	2568	3	Y	51	22	1		29
						12	4								
11	T. A.	9175	-0-	9175	12596	5445	1	2750	3	Y	134	106	1		57
						833	4								
12	T. A.	4647	-0-	4647	17243	959	1	3417	3	Y	54	47	1		64
						212	4								
01	0	4739	-0-	4739	21982	1171	1	2940	3	Y	67	47	1		84
						554	4								
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	18902					Y	NO RPT				84

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946															
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	41	1	2014	3	Y	333	331	0		27
						366	9								
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								
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	29	1	1993	3	Y	359	362	0		29
						19	4								
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	18	1	1170	3	Y	209	216	0		22
						2	4								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22

OIL AND GAS DIVISION

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)	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

09		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	47 1	2325 3	Y	262	267 0	21
							288 9					
10		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	44 1	2387 3	Y	287	284 0	24
							316 9					
11		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	41 1	2262 3	Y	274	274 0	24
							4 4	301 9				
12		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	39 1	2678 3	Y	302	302 0	24
							26 4	332 9				
01		2821 X	2010	-0-	-811	-0-	28 1	1768 3	Y	193	197 0	20
							2 4	212 9				
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		25H	RRCID ->	268911	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 8369 - 13490

09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	187 1	1847 3	Y	260	260 0	19
							286 9					
10		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	173 1	1751 3	Y	278	278 0	19
							306 9					
11		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	156 1	1490 3	Y	300	298 0	21
							330 9					
12		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	143 1	1409 3	Y	284	287 0	18
							33 4	312 9				
01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	163 1	1491 3	Y	266	262 0	22
							293 9					
02		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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WORTHY RANCH			WELL #:		14H	RRCID ->	268927	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 9170 - 14227

09		10080 X	10021	-0-	-59	-0-	446 1	9402 3	Y	153	162 1	37
							5 4	168 9				
10		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	434 1	9264 3	Y	151	163 1	25
							166 9					
11		10080 X	9369	-0-	-711	-0-	409 1	8650 3	Y	282	259 1	48
							310 9					
12		10416 X	8963	-0-	-1453	-0-	391 1	8208 3	Y	331	297 1	82
							364 9					
01		9455 X	8916	-0-	-539	-0-	392 1	8155 3	Y	335	365 1	52
							369 9					
02		8540 X	NO RPT	-0-	-8540	-0-			Y	NO RPT		52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
09	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	214	1	4516	3	Y	199	180	1			45						
						2	4	219	9													
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	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					48						
-----													WELL #: 23H		RRCID -> 268931		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 9355 - 14916	
WORTHY RANCH																						
09	5430 X	5183	-0-	-247	-0-	222	1	4673	3	Y	260	233	1			59						
						2	4	286	9													
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	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					66						
-----													WELL #: 7H		RRCID -> 268932		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 8431 - 13556	
DIAMOND H RANCH																						
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	111	1	974	3	Y	413	414	0			14						
						8	4	454	9													
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	33	1	16						
						462	9															
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14						
-----													WELL #: 25H		RRCID -> 268977		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 9115 - 14808	
WORTHY RANCH																						
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	260	1	5490	3	Y	356	338	1			78						
						3	4	392	9													
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	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					66						

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

09		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	148 1	2793 3	Y	405	403 0			7
							446 9							
10		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	155 1	3139 3	Y	467	468 0			6
							2 4	514 9						
11		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	152 1	3186 3	Y	440	438 0			8
							3 4	484 9						
12		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	148 1	3114 3	Y	405	399 0			14
							35 4	446 9						
01		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	149 1	2728 3	Y	416	291 0	126 1		13
							3 4	458 9						
02		2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-			Y	NO RPT				13

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		25H	RRCID -> 268990			COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH	7906 PERF. 8553 - 13938	
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	92 1	1731 3	Y	227	224 0			4
							250 9							
10		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	98 1	1983 3	Y	271	271 0			4
							1 4	298 9						
11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	83 1	1752 3	Y	262	261 0			5
							2 4	288 9						
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	55 1	1158 3	Y	250	246 0			9
							13 4	275 9						
01		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	103 1	1885 3	Y	281	196 0	85 1		9
							2 4	309 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		26H	RRCID -> 268994			COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH	7898 PERF. 8390 - 13909	
09		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	156 1	2938 3	Y	431	431 0			10
							474 9							
10		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	149 1	3006 3	Y	439	441 0			8
							2 4	483 9						
11		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	132 1	2774 3	Y	401	399 0			10
							3 4	441 9						
12		3193 X	2627	-0-	-566	-0-	102 1	2148 3	Y	321	318 0			13
							24 4	353 9						
01		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	193 1	3534 3	Y	535	370 0	160 1		18
							3 4	589 9						
02		2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-			Y	NO RPT				18

STUMBERG RANCH			WELL #:		25H	RRCID -> 269050			COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH	7805 PERF. 8585 - 13445	
09		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	423 1	2708 3	Y	470	475 0			27
							517 9							
10		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	402 1	2538 3	Y	462	458 0			31
							508 9							
11		3060 X	2747	-0-	-313	-0-	215 1	2097 3	Y	395	402 0			24
							435 9							
12		3162 X	2408	-0-	-754	-0-	187 1	1819 3	Y	360	355 0			29
							6 4	396 9						
01		2976 X	2354	-0-	-622	-0-	149 1	1805 3	Y	364	356 0			37
							400 9							
02		2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-			Y	NO RPT				37

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) PROD GAS LIFT(L)	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	2760 X	2182	-0-	-578	-0-	250 1 329 9	1603 3	Y	299	301 0	23	
10	2387 X	2034	-0-	-353	-0-	230 1 352 9	1452 3	Y	320	317 0	26	
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	251 1 487 9	2448 3	Y	443	447 0	22	
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	208 1 6 4	2019 3	Y	380	375 0	27	
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	166 1 417 9	2012 3	Y	379	371 0	35	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35	

STUMBERG RANCH			WELL #: 27HR		RRCID -> 269070		COMPL. DATE 04/13/2013			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182		
09	2610 X	1180	-0-	-1430	-0-	133 1 198 9	849 3	Y	180	181 0	26	
10	2697 X	2181	-0-	-516	-0-	256 1 307 9	1618 3	Y	279	275 0	30	
11	2460 X	1414	-0-	-1046	-0-	112 1 216 9	1086 3	Y	196	200 0	26	
12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	224 1 7 4	2184 3	Y	413	404 0	35	
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	155 1 403 9	1877 3	Y	366	358 0	43	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43	

STUMBERG RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269074		COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113		
09	2430 X	1966	-0-	-464	-0-	214 1 382 9	1370 3	Y	347	348 0	28	
10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	274 1 594 9	1730 3	Y	540	534 0	34	
11	2430 X	2270	-0-	-160	-0-	159 1 559 9	1552 3	Y	508	514 0	28	
12	2511 X	2292	-0-	-219	-0-	159 1 5 4	1545 3	Y	530	521 0	37	
01	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	108 1 504 9	1313 3	Y	458	449 0	46	
02	1540 X	NO RPT	-0-	-1540	-0-			Y	NO RPT		46	

STUMBERG RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 269104		COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056		
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	253 1 400 9	1622 3	Y	364	366 0	10	
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	223 1 328 9	1406 3	Y	298	296 0	12	
11	2100 N	1293	-0-	-807	-0-	97 1 256 9	940 3	Y	233	236 0	9	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9	
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	28 1 99 9	340 3	Y	90	88 0	11	
02	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 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
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	247	1	1580	3	Y	337	29
						371	9					
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	266	1	1678	3	Y	299	31
						329	9					
11	2160 N	1970	-0-	-190	-0-	147	1	1434	3	Y	354	26
						389	9					
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	130	1	1263	3	Y	364	32
						4	4	400	9			
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	102	1	1231	3	Y	386	40
						425	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	40

STUMBERG RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 269108		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8158 - 13389	
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	211	1	1353	3	Y	284	19
						312	9					
10	2201 N	1984	-0-	-217	-0-	221	1	1396	3	Y	334	23
						367	9					
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	158	1	1543	3	Y	383	19
						421	9					
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	151	1	1478	3	Y	388	25
						5	4	427	9			
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	91	1	1096	3	Y	299	30
						329	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	30

STUMBERG RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 269112		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8078 - 13056	
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	116	1	740	3	Y	191	17
						210	9					
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	107	1	679	3	Y	207	19
						228	9					
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	77	1	750	3	Y	233	16
						256	9					
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	119	1	1164	3	Y	312	22
						4	4	343	9			
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	143	1	1733	3	Y	431	31
						474	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	31

STUMBERG RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 269127		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 8240 - 13066	
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	438	1	2803	3	Y	548	19
						603	9					
10	4247 X	4092	-0-	-155	-0-	472	1	2982	3	Y	580	25
						638	9					
11	4290 X	3942	-0-	-348	-0-	305	1	2983	3	Y	594	21
						1	4	653	9			
12	4433 X	3835	-0-	-598	-0-	296	1	2878	3	Y	593	30
						9	4	652	9			
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	224	1	2726	3	Y	561	42
						1	4	617	9			
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT	42

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 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
09	3150 X	2981	-0-	-169	-0-	336 1	2153 3	Y	447	451 0		25
						492 9						
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	NO RPT	-0-	-2436	-0-			Y	NO RPT			38

STUMBERG RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 269136		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941		
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	297 1	1899 3	Y	394	396 0		27
						433 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 51H		RRCID -> 269181		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056		
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	210 1	3195 3	Y	207	211 0		16
						228 9						
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	NO RPT	-0-	-3276	-0-			Y	NO RPT			13

WORTHY RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269239		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441		
09	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	255 1	5489 3	Y	203	200 1		27
						223 9						
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	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-			Y	NO RPT			50

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	279	1	5997	3	Y	109	113	14
						120	9						
10	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	277	1	6142	3	Y	96	96	14
						106	9						
11	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	275	1	6008	3	Y	141	137	18
						1	4	155	9				
12	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	283	1	6144	3	Y	215	196	37
						1	4	237	9				
01	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	292	1	6173	3	Y	229	224	42
						3	4	252	9				
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT		42

WORTHY RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 269241		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780			
09	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	266	1	5726	3	Y	179	175	14
						197	9						
10	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	262	1	5825	3	Y	172	169	17
						189	9						
11	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	252	1	5519	3	Y	211	207	21
						1	4	232	9				
12	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	281	1	6091	3	Y	230	216	35
						1	4	253	9				
01	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	286	1	6029	3	Y	215	216	34
						3	4	237	9				
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT		34

WORTHY RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339			
09	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	305	1	6554	3	Y	313	310	32
						344	9						
10	7409 X	7243	-0-	-166	-0-	298	1	6611	3	Y	304	298	38
						334	9						
11	7170 X	4026	-0-	-3144	-0-	168	1	3650	3	Y	189	202	25
						208	9						
12	7409 X	2415	-0-	-4994	-0-	105	1	2268	3	Y	38	54	9
						42	9						
01	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	369	1	7791	3	Y	110	101	18
						4	4	121	9				
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT		18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 71H		RRCID -> 269279		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647			
09	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	274	1	1843	3	Y	134	101	112
						147	9						
10	2387 X	1841	-0-	-546	-0-	228	1	1446	3	Y	152	162	102
						167	9						
11	2490 X	638	-0-	-1852	-0-	83	1	503	3	Y	45	79	68
						2	4	50	9				
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	155	1	982	3	Y	67	84	51
						74	9						
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	259	1	1581	3	Y	113	87	77
						124	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		77

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 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	

09	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	419	1	9403	3	Y	404	400	0	50
						444	9							
10	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	384	1	8581	3	Y	524	179	0	74
						576	9							
11	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	316	1	8247	3	Y	490	3	0	50
						539	9					511	1	
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	NO RPT	-0-	-9576	-0-					Y	NO RPT			49

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
09	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	14	1	1108	3	Y	78	79	0	15
						86	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
09	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	45	1	3595	3	Y	235	238	0	41
						259	9							
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	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT			50

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	33	1	2680	3	Y	277	277	0	47
						305	9							
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	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 38H		RRCID -> 269307	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 7748	PERF. 8345	- 13026	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9	349 3	Y	3	3 0	4
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	619 3	Y	143	141 0	6
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	6 1 3 9	428 3	Y	3	5 0	4
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	6 1 10 9	393 3	Y	9	9 0	4
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	6 1 1 4	443 3	Y	13	12 0	5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 40H		RRCID -> 269313		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333		
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	21 1 102 9	1713 3	Y	93	96 0	28
10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	20 1 2 4	1532 3	Y	91	94 0	25
11	1770 N	1165	-0-	-605	-0-	14 1 97 9	1054 3	Y	88	84 0	29
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	14 1 90 9	953 3	Y	82	82 0	29
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	15 1 3 4	1120 3	Y	117	113 0	33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 3	Y	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 1 7 9	74 3	Y	6	6 0	-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	11 1 8 9	806 3	Y	7	7 0	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	5 1 8 9	370 3	Y	7	7 0	-0-
01	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	14 1 3 4	1066 3	Y	54	52 0	2
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 269319		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888		
09	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	211 1 308 9	3200 3	Y	280	286 0	36
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	205 1 2 4	3075 3	Y	308	305 0	39
11	3330 X	2876	-0-	-454	-0-	156 1 283 9	2437 3	Y	257	264 0	32
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	234 1 337 9	3048 3	Y	306	303 0	35
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	223 1 315 9	2861 3	Y	286	291 0	30
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-			Y	NO RPT		30

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 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	
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	184	1	1818	3	Y	252	252	0	17
						277	9							
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							
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	147	1	1348	3	Y	230	228	0	20
						253	9							
02	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			
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	196	1	1067	3	Y	330	332	0	13
						2	4							
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							
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	228	1	1174	3	Y	345	342	0	19
						13	4							
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	287	1	1593	3	Y	460	463	0	16
						506	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 53H		RRCID -> 269379		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8128 - 13818			
09	1770 X	1744	-0-	-26	-0-	101	1	1529	3	Y	104	107	0	14
						114	9							
10	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	110	1	1648	3	Y	149	147	0	16
						1	4							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 269385		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 8402 - 13944			
09	3810 X	3195	-0-	-615	-0-	179	1	2718	3	Y	271	278	0	32
						298	9							
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	203	1	3044	3	Y	281	279	0	34
						2	4							
11	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	396	1	6207	3	Y	504	508	0	30
						1	4							
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							
02	644 X	NO RPT	-0-	-644	-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 #: 54H		RRCID -> 269388		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	227 1 347 9	3442 3	Y	315	320 0	33	
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	220 1 2 4	3304 3	Y	350	346 0	37	
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	149 1 338 9	2336 3	Y	307	314 0	30	
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	210 1 402 9	2739 3	Y	365	362 0	33	
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	269 1 472 9	3454 3	Y	429	433 0	29	
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-			Y	NO RPT		29	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269455		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415		
09	4560 X	4368	-0-	-192	-0-	13 1 228 9	4127 3	Y	207	202 0	7	
10	4650 X	4554	-0-	-96	-0-	18 1 235 9	4301 3	Y	214	217 0	4	
11	4560 X	4221	-0-	-339	-0-	20 1 230 9	3971 3	Y	209	209 0	4	
12	4712 X	4318	-0-	-394	-0-	22 1 262 9	4034 3	Y	238	237 0	5	
01	4464 X	4342	-0-	-122	-0-	26 1 272 9	4044 3	Y	247	244 0	8	
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-			Y	NO RPT		8	

BEINHORN RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269457		COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785		
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	141 1 1 4	2541 3	Y	216	217 0	12	
10	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	141 1 1 4	2808 3	Y	240	240 0	12	
11	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	51 1 1 4	1948 3	Y	159	160 0	11	
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	85 1 2 4	2408 3	Y	210	210 0	11	
01	2945 X	2509	-0-	-436	-0-	72 1 3 4	2208 3	Y	205	195 0	21	
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-			Y	NO RPT		21	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 30H		RRCID -> 269469		COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314		
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	28 1 326 9	2227 3	Y	296	303 0	65	
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	29 1 3 4	2228 3	Y	335	342 0	58	
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	27 1 347 9	2015 3	Y	315	299 0	74	
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	1248 3	Y	186	189 0	71	
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	18 1 4 4	1391 3	Y	272	262 0	81	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		81	

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 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	177 1	2695 3	Y	197	202	0			21	
							217 9									
10		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	165 1	2479 3	Y	245	242	0			24	
							2 4	270 9								
11		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	137 1	2137 3	Y	230	235	0			19	
							253 9									
12		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	170 1	2212 3	Y	291	288	0			22	
							320 9									
01		2759 X	1864	-0-	-895	-0-	122 1	1569 3	Y	157	161	0			18	
							173 9									
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-			Y	NO RPT					18	

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048																
09		2970 X	2706	-0-	-264	-0-	45 1	2254 3	Y	370	373	0			27	
							407 9									
10		3069 X	2442	-0-	-627	-0-	37 1	2009 3	Y	360	360	0			27	
							396 9									
11		2970 X	2516	-0-	-454	-0-	37 1	2039 3	Y	396	393	0			30	
							4 4	436 9								
12		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	34 1	2415 3	Y	481	477	0			34	
							24 4	529 9								
01		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	46 1	2964 3	Y	687	658	0			63	
							4 4	756 9								
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			Y	NO RPT					63	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053																
09		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	26 1	2061 3	Y	188	193	0			39	
							207 9									
10		2325 N	2295	-0-	-30	-0-	27 1	2044 3	Y	201	206	0			34	
							3 4	221 9								
11		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	31 1	2252 3	Y	248	235	0			47	
							273 9									
12		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	32 1	2264 3	Y	221	222	0			46	
							1 4	243 9								
01		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	31 1	2412 3	Y	241	233	0			54	
							7 4	265 9								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					54	

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412																
09		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	31 1	1525 3	Y	681	682	0			58	
							749 9									
10		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	32 1	1721 3	Y	790	779	0			69	
							869 9									
11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	26 1	1382 3	Y	656	664	0			61	
							2 4	722 9								
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	19 1	1340 3	Y	612	620	0			53	
							13 4	673 9								
01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	19 1	1262 3	Y	265	285	0			33	
							2 4	292 9								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	229 1	3483 3	Y	495	502 0			39
10	4278 X	4237	-0-	-41	-0-	545 9	230 1	3463 3	Y	492	488 0		43
11	4140 X	2900	-0-	-1240	-0-	3 4	151 1	2353 3	Y	360	369 0		34
12	4278 X	3164	-0-	-1114	-0-	396 9	204 1	2659 3	Y	274	273 0		35
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	301 9	326 1	4195 3	Y	468	472 0		31
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-	515 9			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 269488		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744			
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	177 1	2681 3	Y	346	353 0			37
10	3131 X	3083	-0-	-48	-0-	381 9	170 1	2558 3	Y	321	319 0		39
11	3030 X	2533	-0-	-497	-0-	2 4	135 1	2105 3	Y	266	274 0		31
12	3131 X	1881	-0-	-1250	-0-	293 9	114 1	1477 3	Y	264	262 0		33
01	2976 X	1232	-0-	-1744	-0-	114 1	290 9	988 3	Y	152	159 0		26
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-	77 1	167 9		Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 32H		RRCID -> 269491		COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056			
09	1680 N	1496	-0-	-184	-0-	18 1	1419 3	Y	54	55 0			5
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	59 9	23 1	1680 3	Y	81	82 0		4
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	2 4	23 1	1650 3	Y	89	84 0		9
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	98 9	17 1	1168 3	Y	60	61 0		8
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	17 1	66 9	1337 3	Y	67	65 0		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 1	4 4	74 9	Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 33H		RRCID -> 269495		COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066			
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	27 1	2134 3	Y	125	128 0			23
10	2294 N	2131	-0-	-163	-0-	138 9	26 1	1967 3	Y	123	126 0		20
11	2220 N	1766	-0-	-454	-0-	3 4	22 1	1626 3	Y	107	101 0		26
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	118 9	28 1	2042 3	Y	129	128 0		27
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	142 9	Y	154	148 0		33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 1	5 4	2012 3	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 #:		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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	94	1	2277	3	Y	186	186	0		13
						1	4	205	9						
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	99	1	2262	3	Y	185	189	0		9
						2	4	204	9						
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	79	1	2171	3	Y	170	168	0		11
						1	4	187	9						
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	86	1	2128	3	Y	174	176	0		9
						3	4	191	9						
01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	88	1	2312	3	Y	200	195	0		14
						2	4	220	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		49H	RRCID -> 269497			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH	7874 PERF. 8249 - 12551		

09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	109	1	2643	3	Y	245	245	0		18
						1	4	270	9						
10	2790 X	2787	-0-	-3	-0-	108	1	2457	3	Y	200	205	0		13
						2	4	220	9						
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	92	1	2501	3	Y	247	243	0		17
						1	4	272	9						
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	109	1	2720	3	Y	289	291	0		15
						4	4	318	9						
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	98	1	2573	3	Y	249	244	0		20
						2	4	274	9						
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT				20

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		50H	RRCID -> 269509			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH	7873 PERF. 8517 - 12577		

09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	133	1	3252	3	Y	259	252	0		13
						2	4	285	9						
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	134	1	3068	3	Y	228	233	0		8
						3	4	251	9						
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	121	1	3312	3	Y	185	183	0		10
						2	4	204	9						
12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	129	1	3190	3	Y	260	260	0		10
						4	4	286	9						
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	125	1	3273	3	Y	301	293	0		18
						3	4	331	9						
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT				18

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		43H	RRCID -> 269510			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH	7835 PERF. 8602 - 12881		

09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	62	1	1513	3	Y	228	223	0		13
						1	4	251	9						
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	64	1	1465	3	Y	197	201	0		9
						1	4	217	9						
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	51	1	1390	3	Y	130	129	0		10
						1	4	143	9						
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	59	1	1460	3	Y	130	131	0		9
						2	4	143	9						
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	48	1	1264	3	Y	111	108	0		12
						1	4	122	9						
02	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 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	
09	3000 N	3023	-0-	23	23	34 1	2774 3	Y	195	197 0		17	
						215 9							
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			19	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 35H		RRCID -> 269513			COMPL. DATE 01/12/2013			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647		
09	2940 X	204	-0-	-2736	-0-	2 1	183 3	Y	17	26 0		49	
						19 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1316			Y	NO RPT			90	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 269517			COMPL. DATE 03/09/2013			TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782		
09	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	501 1	4380 3	Y	658	645 0		40	
						1 4	724 9						
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	NO RPT	-0-	-3584	-0-			Y	NO RPT			32	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 269518			COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600		
09	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	505 1	4418 3	Y	115	127 0		9	
						1 4	127 9						
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	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-			Y	NO RPT			43	

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 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	
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	196 1	1714 3	Y	78	79 0	3	
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	86 9	1637 3	Y	92	91 0	4	
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	181 1	1701 3	Y	144	140 0	8	
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	101 9	906 3	Y	79	84 0	3	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	153 1	263 3	Y	38	39 0	2	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	158 9		Y	NO RPT		2	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 13H		RRCID -> 269521		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 7143		PERF. 8297 - 13594	
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	207 1	1808 3	Y	82	87 0	7	
10	2449 N	1916	-0-	-533	-0-	90 9	1635 3	Y	91	90 0	8	
11	2370 N	444	-0-	-1926	-0-	181 1	373 3	Y	34	37 0	5	
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	100 9	2239 3	Y	208	197 0	16	
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	34 1	1358 3	Y	153	148 0	21	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 9		Y	NO RPT		21	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 14H		RRCID -> 269522		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 7143		PERF. 8362 - 13658	
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	254 1	2216 3	Y	94	100 0	1	
10	2480 X	2068	-0-	-412	-0-	103 9	1813 3	Y	49	50 0	-0-	
11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	201 1	2226 3	Y	63	62 0	1	
12	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	54 9	2454 3	Y	218	208 0	11	
01	2325 X	2169	-0-	-156	-0-	200 1	1799 3	Y	238	223 0	26	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69 9		Y	NO RPT		26	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 269524		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 8385 - 12353	
09	1050 N	635	-0-	-415	-0-	84 1	459 3	Y	83	85 0	2	
10	1147 N	490	-0-	-657	-0-	1 4	339 3	Y	82	83 0	1	
11	1110 N	755	-0-	-355	-0-	61 1	522 3	Y	125	124 0	2	
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	90 9	138 9	Y	310	304 0	8	
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	94 1	349 3	Y	184	187 0	5	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	771 3	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

09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	176 1	961 3	Y	773	778 0		16
							2 4	850 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497													
09		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	149 1	2265 3	Y	227	231 0		28
							250 9						
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	NO RPT	-0-	-2072	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769													
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	76 1	1151 3	Y	139	143 0		15
							153 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232													
09		1290 N	1239	-0-	-51	-0-	43 1	1065 3	Y	118	116 0		6
							1 4	130 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

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) PROD GAS LIFT(L)	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	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	112 1 2 4	2727 3 295 9	Y	268	268 0	16	
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	112 1 2 4	2555 3 295 9	Y	268	273 0	11	
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	95 1 1 4	2598 3 293 9	Y	266	262 0	15	
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	101 1 3 4	2495 3 253 9	Y	230	233 0	12	
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	109 1 2 4	2849 3 294 9	Y	267	260 0	19	
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT		19	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		45H	RRCID ->	269535	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 8403 - 12716
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	70 1 1 4	1718 3 179 9	Y	163	162 0	15	
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	70 1 1 4	1595 3 136 9	Y	124	127 0	12	
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	64 1 1 4	1753 3 158 9	Y	144	141 0	15	
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	71 1 3 4	1787 3 174 9	Y	158	159 0	14	
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	1272 3 173 9	Y	157	153 0	18	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		46H	RRCID ->	269536	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 8508 - 12808
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	116 1 2 4	2826 3 292 9	Y	265	263 0	15	
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	114 1 2 4	2608 3 254 9	Y	231	236 0	10	
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	100 1 2 4	2741 3 274 9	Y	249	245 0	14	
12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	106 1 4 4	2636 3 256 9	Y	233	235 0	12	
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	105 1 2 4	2736 3 288 9	Y	262	256 0	18	
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-			Y	NO RPT		18	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		47H	RRCID ->	269539	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 8668 - 13040
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	47 1 1 4	1154 3 95 9	Y	86	85 0	15	
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	56 1 1 4	1278 3 91 9	Y	83	85 0	13	
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	1208 3 81 9	Y	74	73 0	14	
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	57 1 2 4	1431 3 84 9	Y	76	76 0	14	
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	1141 3 69 9	Y	63	62 0	15	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15	

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 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

09	3900 X	3322	-0-	-578	-0-	309	1	2707	3	Y	277	276	0	21
						1	4	305	9					
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	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT			29

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279														
09	3000 X	258	-0-	-2742	-0-	25	1	222	3	Y	10	26	0	2
						11	9							
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	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT			17

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
09	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	512	1	4482	3	Y	466	449	0	27
						1	4	513	9					
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	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT			42

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
09	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	205	1	1789	3	Y	129	129	0	8
						142	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (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	
09	540 N	72	-0-	-468	-0-	6 1 11 9	55 3	Y	10	10 0	-0-
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 1 179 9	143 3	Y	163	145 0	18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 269557		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265			
09	4320 X	3229	-0-	-1091	-0-	309 1 1 4	2709 3	Y	191	192 0	11
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	453 1 309 9	4089 3	Y	281	274 0	18
11	4320 X	3076	-0-	-1244	-0-	238 1 191 9	2647 3	Y	174	179 0	13
12	4402 X	652	-0-	-3750	-0-	23 1 5 4	577 3	Y	43	54 0	2
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	213 1 1 4	3565 3	Y	255	229 0	28
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-		281 9	Y	NO RPT		28
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 269640		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156			
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	398 1 1 4	3480 3	Y	445	437 0	31
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	368 1 437 9	3324 3	Y	397	396 0	32
11	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	429 1 519 9	4771 3	Y	472	464 0	40
12	3658 X	2013	-0-	-1645	-0-	70 1 14 4	1733 3	Y	178	201 0	17
01	4185 X	2095	-0-	-2090	-0-	103 1 270 9	1722 3	Y	245	229 0	33
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT		33
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 269643		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774			
09	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	15 1 242 9	4567 3	Y	220	215 0	12
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	21 1 257 9	4950 3	Y	234	237 0	9
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	23 1 268 9	4728 3	Y	244	244 0	9
12	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	25 1 270 9	4600 3	Y	245	244 0	10
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	29 1 287 9	4487 3	Y	261	258 0	13
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-			Y	NO RPT		13

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	EOM BALANCE
09	3810 X	3150	-0-	-660	-0-	53 1 469 9	2628 3	Y	426 427 0	31
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	NO RPT	-0-	-2828	-0-			Y	NO RPT	43
FOGMT		WELL #: E 1SP		RRCID -> 269717	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL DEPTH 6276	PERF. 6822 - 11919			
09	3120 X	2474	-0-	-646	-0-	77 1 460 9	1937 3	Y	418 450 0	67
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	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-			Y	NO RPT	103
FOGMT		WELL #: E 2SP		RRCID -> 269723	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 6343	PERF. 6878 - 13279			
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	93 1 286 9	2343 3	Y	260 274 0	28
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	NO RPT	-0-	-2548	-0-			Y	NO RPT	20
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 269931	COMPL. DATE 01/01/2013	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 8622 - 13299			
09	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	180 1 2 4	985 3	Y	247 248 0	11
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	328 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	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														
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	387	1	2717	3	Y	152	141 0	21
							1	4	167	9				
10		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	388	1	2931	3	Y	197	185 0	33
							1	4	217	9				
11		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	396	1	2939	3	Y	96	114 0	15
							1	4	106	9				
12		3224 X	2355	-0-	-869	-0-	273	1	1801	3	Y	254	237 0	32
							2	4	279	9				
01		3379 X	2666	-0-	-713	-0-	333	1	2073	3	Y	235	211 0	56
							1	4	259	9				
02		3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT		56

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337														
09		2130 N	1929	-0-	-201	-0-	3	1	1757	3	Y	154	160 0	34
							169	9						
10		2139 N	1528	-0-	-611	-0-	1	1	1377	3	Y	136	133 0	37
							150	9						
11		2100 N	1704	-0-	-396	-0-	3	1	1529	3	Y	154	146 0	45
							3	4	169	9				
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	2	1	1105	3	Y	116	130 0	31
							35	4	128	9				
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	3	1	1713	3	Y	174	167 0	38
							191	9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		38

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119														
09		1770 N	1625	-0-	-145	-0-	11	1	1492	3	Y	111	111 0	20
							122	9						
10		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	6	1	1423	3	Y	110	112 0	18
							121	9						
11		1770 N	1416	-0-	-354	-0-	7	1	1291	3	Y	107	104 0	21
							118	9						
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	3	Y	106	104 0	23
							117	9						
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1284	3	Y	129	133 0	19
							1	4	142	9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041														
09		3600 X	3081	-0-	-519	-0-	4	1	2901	3	Y	159	166 0	33
							1	4	175	9				
10		3720 X	2471	-0-	-1249	-0-	2	1	2333	3	Y	124	122 0	35
							136	9						
11		3420 X	2675	-0-	-745	-0-	5	1	2515	3	Y	136	130 0	41
							5	4	150	9				
12		3534 X	3357	-0-	-177	-0-	6	1	3056	3	Y	182	191 0	32
							95	4	200	9				
01		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	6	1	3249	3	Y	215	208 0	39
							237	9						
02		2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT		39

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	2400 N	2382	-0-	-18	-0-	216	1	1883	3	Y	257	257 0
						283	9					17
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	224	1	2023	3	Y	256	254 0
						282	9					19
11	2400 N	1213	-0-	-1187	-0-	91	1	1006	3	Y	105	115 0
						116	9					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 0
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	157	1	2607	3	Y	258	228 0
						284	9					-0- 30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	30

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920												

09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	3	1	1976	3	Y	136	143 0
						150	9					22
10	2170 N	1471	-0-	-699	-0-	1	1	1361	3	Y	99	98 0
						109	9					23
11	2100 N	1638	-0-	-462	-0-	3	1	1513	3	Y	108	103 0
						3	4	119	9			28
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	3	1	1529	3	Y	131	139 0
						48	4	144	9			20
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	3	1	1452	3	Y	138	134 0
						152	9					24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297												

09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	12	1	3870	3	Y	106	104 0
						117	9					8
10	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	17	1	3955	3	Y	198	198 0
						218	9					8
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	18	1	3731	3	Y	205	205 0
						226	9					8
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	21	1	3880	3	Y	224	222 0
						246	9					10
01	4123 X	4021	-0-	-102	-0-	24	1	3716	3	Y	255	251 0
						281	9					14
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT	14

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117												

09	957 X	957	-0-	-0-	-0-	76	1	664	3	Y	197	195 0
						217	9					11
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	702	3	Y	200	198 0
						220	9					13
11	3000 N	3693	-0-	693	693	242	1	2696	3	Y	686	649 0
						755	9					50
12	3100 N	5941	-0-	2841	3534	196	1	4872	3	Y	758	757 0
						39	4	834	9			51
01	3100 N	3316	-0-	216	3750	163	1	2715	3	Y	398	399 0
						438	9					50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3750					Y	NO RPT	50

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	256 1	2240 3	Y	564	554 0		33
						1 4	620 9					
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	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-			Y	NO RPT			54

FOGMT			WELL #: G 1SP		RRCID -> 270103		COMPL. DATE 05/26/2013			TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319		
09	2850 X	2604	-0-	-246	-0-	2359 3	245 9	N	223	187 1		343
						1966 3	197 9	N	179	188 1		334
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
						1788 3	184 9	N	167	189 1		315
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1788 3	184 9	N	167	189 1		315
	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270193		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709		
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	138 1	1362 3	Y	131	132 0		6
						144 9						
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	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		
09	3240 X	3231	-0-	-9	-0-	10 1	3024 3	Y	179	174 0		9
						197 9						
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	NO RPT	-0-	-2912	-0-			Y	NO RPT			11

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 INJECT. (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	
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	3 1	1997 3	Y	136	143 0	31
						150 9					
10	2325 N	1900	-0-	-425	-0-	1 1	1765 3	Y	122	119 0	34
						134 9					
11	2220 N	2068	-0-	-152	-0-	3 1	1907 3	Y	139	132 0	41
						5 4	153 9				
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	4 1	1637 3	Y	130	141 0	30
						50 4	143 9				
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	3 1	1800 3	Y	140	137 0	33
						154 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 270202		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621			
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	13 1	4090 3	Y	296	288 0	25
						326 9					
10	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	18 1	4164 3	Y	301	305 0	21
						331 9					
11	4320 X	4310	-0-	-10	-0-	20 1	3948 3	Y	311	311 0	21
						342 9					
12	4464 X	4442	-0-	-22	-0-	22 1	4070 3	Y	318	316 0	23
						350 9					
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	24 1	3796 3	Y	348	343 0	28
						383 9					
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-			Y	NO RPT		28

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 15H		RRCID -> 270256		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916			
09	2190 N	1955	-0-	-235	-0-	3 1	1830 3	Y	111	119 0	20
						122 9					
10	2232 N	1457	-0-	-775	-0-	1 1	1366 3	Y	82	81 0	21
						90 9					
11	2190 N	1464	-0-	-726	-0-	2 1	1364 3	Y	86	83 0	24
						3 4	95 9				
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	3 1	1566 3	Y	118	124 0	18
						49 4	130 9				
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	3 1	1677 3	Y	137	132 0	23
						151 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 16H		RRCID -> 270257		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087			
09	2400 N	2228	-0-	-172	-0-	2 1	2054 3	Y	155	159 0	28
						1 4	171 9				
10	2511 N	2027	-0-	-484	-0-	1 1	1844 3	Y	165	158 0	35
						182 9					
11	2280 N	2112	-0-	-168	-0-	4 1	1919 3	Y	168	161 0	42
						4 4	185 9				
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	4 1	1812 3	Y	147	161 0	28
						56 4	162 9				
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	4 1	1830 3	Y	139	137 0	30
						153 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30

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

09	4050 X	3028	-0-	-1022	-0-	149	1	2689	3	Y	172	173	0		13
							1	189	9						
10	3627 X	3272	-0-	-355	-0-	146	1	2903	3	Y	202	203	0		12
							1	222	9						
11	3510 X	2994	-0-	-516	-0-	72	1	2701	3	Y	200	200	0		12
							1	220	9						
12	3627 X	2678	-0-	-949	-0-	84	1	2371	3	Y	201	201	0		12
							2	221	9						
01	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	82	1	2495	3	Y	254	240	0		26
							3	279	9						
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT				26

BEINHORN RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 270283		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8557 - 13398				
09	4440 X	3473	-0-	-967	-0-	175	1	3163	3	Y	122	123	0		9
							1	134	9						
10	4588 X	3956	-0-	-632	-0-	176	1	3489	3	Y	264	263	0		10
							1	290	9						
11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	93	1	3510	3	Y	261	260	0		11
							1	287	9						
12	3782 X	3652	-0-	-130	-0-	117	1	3297	3	Y	214	214	0		11
							3	235	9						
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	130	1	3957	3	Y	257	243	0		25
							4	283	9						
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT				25

BEINHORN RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 270287		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 8425 - 13513				
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	184	1	3315	3	Y	314	316	0		18
							1	345	9						
10	3875 X	3520	-0-	-355	-0-	153	1	3035	3	Y	301	303	0		16
							1	331	9						
11	3750 X	3622	-0-	-128	-0-	84	1	3184	3	Y	321	320	0		17
							1	353	9						
12	3875 X	3391	-0-	-484	-0-	106	1	2985	3	Y	271	271	0		17
							2	298	9						
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	113	1	3453	3	Y	392	370	0		39
							4	431	9						
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT				39

BEINHORN RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270289		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8545 - 13700				
09	2370 X	2290	-0-	-80	-0-	112	1	2031	3	Y	133	134	0		14
							1	146	9						
10	2449 X	2358	-0-	-91	-0-	105	1	2101	3	Y	137	138	0		13
							1	151	9						
11	3210 X	2079	-0-	-1131	-0-	50	1	1897	3	Y	119	119	0		13
							1	131	9						
12	3317 X	1613	-0-	-1704	-0-	52	1	1453	3	Y	97	98	0		12
							1	107	9						
01	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	36	1	1106	3	Y	81	77	0		16
							1	89	9						
02	644 X	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT				16

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) PROD GAS LIFT(L)	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	3570 X	3111	-0-	-459	-0-	152 1	2743 3	Y	195	197 0	14
						1 4	215 9				
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	NO RPT	-0-	-2912	-0-			Y	NO RPT		24

BEINHORN RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 270348		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 8829 - 14013	
09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	213 1	3840 3	Y	426	430 0	22
						1 4	469 9				
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	NO RPT	-0-	-4144	-0-			Y	NO RPT		37

BEINHORN RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 270352		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 9136 - 13755	
09	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	125 1	2255 3	Y	267	269 0	18
						1 4	294 9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33

BEINHORN RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 270381		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8142		PERF. 8720 - 13704	
09	6630 X	5866	-0-	-764	-0-	282 1	5093 3	Y	443	445 0	35
						4 4	487 9				
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	NO RPT	-0-	-5488	-0-			Y	NO RPT		65

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	3690 X	3112	-0-	-578	-0-	157 1	2831 3	Y	111	111 0	12		
						2 4	122 9						
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	NO RPT	-0-	-2912	-0-			Y	NO RPT		17		

BEINHORN RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 270384			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726		
09	2430 X	1612	-0-	-818	-0-	81 1	1472 3	Y	53	53 0	7		
						1 4	58 9						
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	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		
09	4320 X	3863	-0-	-457	-0-	183 1	3316 3	Y	328	329 0	27		
						3 4	361 9						
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	NO RPT	-0-	-3640	-0-			Y	NO RPT		47		

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270534			COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171		
09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	18 1	5597 3	Y	309	300 0	21		
						340 9							
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	NO RPT	-0-	-4760	-0-			Y	NO RPT		21		

OIL AND GAS DIVISION

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 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
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	10	1	3083	3	Y	212	207 0
						233	9					13
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	13	1	3136	3	Y	202	205 0
						222	9					10
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	14	1	2754	3	Y	197	197 0
						217	9					10
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	15	1	2825	3	Y	205	204 0
						226	9					11
01	3193 X	3072	-0-	-121	-0-	19	1	2952	3	Y	92	94 0
						101	9					9
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT	9

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8882 - 14490		
09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	13	1	3902	3	Y	213	208 0
						234	9					9
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	17	1	4053	3	Y	222	225 0
						244	9					6
11	4200 X	4098	-0-	-102	-0-	19	1	3815	3	Y	240	240 0
						264	9					6
12	4340 X	4145	-0-	-195	-0-	21	1	3843	3	Y	255	254 0
						281	9					7
01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	24	1	3808	3	Y	274	271 0
						301	9					10
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT	10

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270539		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 9410 - 14977		
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	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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
						7	4	771	9			18
12	14B2 EXT	6581	-0-	6581	11333	550	1	5130	3	Y	760	698 0
						65	4	836	9			80
01	0	6672	-0-	6672	18005	593	1	5459	3	Y	564	568 0
						620	9					76
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18005					Y	NO RPT	76

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 66H		RRCID -> 270545		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 8269 - 12272		
09	3990 X	3154	-0-	-836	-0-	335	1	2519	3	Y	272	259 0
						1	4	299	9			38
10	4123 X	3659	-0-	-464	-0-	406	1	2985	3	Y	243	254 0
						1	4	267	9			27
11	3990 X	1952	-0-	-2038	-0-	203	1	1636	3	Y	100	102 0
						3	4	110	9			25
12	3782 X	1768	-0-	-2014	-0-	159	1	1472	3	Y	108	99 0
						18	4	119	9			34
01	3069 X	818	-0-	-2251	-0-	75	1	690	3	Y	48	54 0
						53	9					28
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	608	1	4577	3	Y	330	313	0	53
						2	4	363	9					
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	5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT			43

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		68H	RRCID ->	270591	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	8174 - 11695		
09	930 N	727	-0-	-203	-0-	77	1	575	3	Y	68	65	0	17
						75	9							
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	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		
09	1740 N	1324	-0-	-416	-0-	144	1	1091	3	Y	80	76	0	10
						1	4	88	9					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		75H	RRCID ->	270593	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8617 - 13042		
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	287	1	2157	3	Y	278	264	0	44
						1	4	306	9					
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	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT			40

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

09		14B2 EXT	3884	-0-	3884	13171	414 1	3123 3	Y	314	298 0		25
							2 4	345 9					
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		3836 X	NO RPT	-0-	-3836	16867			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972													

09		5790 X	2015	-0-	-3775	-0-	222 1	1673 3	Y	108	103 0		29
							1 4	119 9					
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		2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560													

09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	450 1	3389 3	Y	72	68 0		15
							2 4	79 9					
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	NO RPT	-0-	-3668	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628													

09		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	330 1	2482 3	Y	57	54 0		7
							1 4	63 9					
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		3248 X	NO RPT	-0-	-3248	8513			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 #: 63H		RRCID -> 270632		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	112 1 65 9	839 3	Y	59 56 0	10
10	961 X	547	-0-	-414	-0-	64 1 17 9	466 3	Y	15 18 0	7
11	930 N	751	-0-	-179	-0-	81 1 1 4	648 3	Y	19 19 0	7
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	75 1 9 4	699 3	Y	36 33 0	10
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	73 1 40 9	675 3	Y	36 36 0	10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10
FOGMT		WELL #: 10SP		RRCID -> 270634		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356		
09	3780 X	1586	-0-	-2194	-0-	27 1 218 9	1341 3	Y	198 197 0	15
10	2387 X	1719	-0-	-668	-0-	27 1 254 9	1438 3	Y	231 228 0	18
11	1740 X	1441	-0-	-299	-0-	22 1 2 4	1201 3	Y	196 197 0	17
12	1581 X	1223	-0-	-358	-0-	15 1 10 4	1019 3	Y	163 167 0	13
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	13 1 1 4	859 3	Y	144 143 0	14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
FOGMT		WELL #: 11SP		RRCID -> 270636		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736		
09	2910 X	2170	-0-	-740	-0-	38 1 226 9	1906 3	Y	205 206 0	18
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	51 1 315 9	2714 3	Y	286 280 0	24
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	38 1 4 4	2083 3	Y	227 231 0	20
12	2263 X	1929	-0-	-334	-0-	24 1 17 4	1692 3	Y	178 183 0	15
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	27 1 3 4	1792 3	Y	180 176 0	19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 19H		RRCID -> 270642		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139		
09	2880 X	2327	-0-	-553	-0-	231 1 1 4	1742 3	Y	321 305 0	71
10	3379 X	2852	-0-	-527	-0-	315 1 1 4	2317 3	Y	199 217 0	53
11	3270 X	2937	-0-	-333	-0-	307 1 5 4	2484 3	Y	128 128 0	53
12	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	305 1 36 4	2840 3	Y	269 245 0	77
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	288 1 353 9	2646 3	Y	321 324 0	74
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-			Y	NO RPT	74

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		4320 X	2675	-0-	-1645	-0-	281 1	2116 3	Y	252	239 0	37
							1 4	277 9				
10		3937 X	2196	-0-	-1741	-0-	248 1	1829 3	Y	107	119 0	25
							1 4	118 9				
11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	488 1	3949 3	Y	153	151 0	27
							8 4	168 9				
12		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	436 1	4062 3	Y	269	246 0	50
							51 4	296 9				
01		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	324 1	2976 3	Y	231	235 0	46
							254 9					
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-			Y	NO RPT		46

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 33H		RRCID -> 270651			COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709	
09		2377 N	1569	-0-	-808	-0-	149 1	1122 3	Y	270	276 0	29
							1 4	297 9				
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	213 1	1570 3	Y	168	180 0	17
							1 4	185 9				
11		2760 X	2081	-0-	-679	-0-	212 1	1719 3	Y	133	132 0	18
							4 4	146 9				
12		2852 X	1875	-0-	-977	-0-	165 1	1536 3	Y	141	130 0	29
							19 4	155 9				
01		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	249 1	2290 3	Y	223	223 0	29
							245 9					
02		1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-			Y	NO RPT		29

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 34H		RRCID -> 270653			COMPL. DATE 05/11/2013			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093	
09		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	670 1	5047 3	Y	-0-	17 0	11
							3 4					
10		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	498 1	3663 3	Y	519	514 0	16
							2 4	571 9				
11		2610 X	1183	-0-	-1427	-0-	129 1	1045 3	Y	6	15 0	7
							2 4	7 9				
12		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	301 1	2805 3	Y	43	40 0	10
							35 4	47 9				
01		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	222 1	2042 3	Y	187	183 0	14
							206 9					
02		896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 64H		RRCID -> 270678			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112	
09		4860 X	3472	-0-	-1388	-0-	393 1	2958 3	Y	109	103 0	28
							1 4	120 9				
10		4805 X	3828	-0-	-977	-0-	431 1	3170 3	Y	205	211 0	22
							1 4	226 9				
11		4650 X	3370	-0-	-1280	-0-	355 1	2876 3	Y	121	121 0	22
							6 4	133 9				
12		4743 X	3662	-0-	-1081	-0-	331 1	3086 3	Y	187	171 0	38
							39 4	206 9				
01		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	345 1	3171 3	Y	226	227 0	37
							249 9					
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-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 #:		76H	RRCID ->	270771	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8113 - 15016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	265 1	6251 3	Y	369	373 0		21
							1 4	406 9					
10		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	298 1	6667 3	Y	530	532 0		19
							1 4	583 9					
11		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	276 1	6134 3	Y	502	493 0		28
							1 4	552 9					
12		6975 X	6519	-0-	-456	-0-	244 1	5767 3	Y	459	456 0		31
							3 4	505 9					
01		6200 X	5822	-0-	-378	-0-	150 1	5192 3	Y	435	438 0		28
							1 4	479 9					
02		5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		77H	RRCID ->	270781	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8494 - 14188

09		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	154 1	3616 3	Y	303	306 0		16
							333 9						
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	177 1	3977 3	Y	368	369 0		15
							1 4	405 9					
11		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	164 1	3632 3	Y	382	374 0		23
							420 9						
12		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	163 1	3859 3	Y	399	395 0		27
							2 4	439 9					
01		4340 X	4149	-0-	-191	-0-	106 1	3622 3	Y	383	384 0		26
							421 9						
02		4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		83H	RRCID ->	270782	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8396 - 13870

09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	61 1	1419 3	Y	109	110 0		4
							120 9						
10		1550 N	1402	-0-	-148	-0-	54 1	1205 3	Y	130	131 0		3
							143 9						
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	64 1	1408 3	Y	116	114 0		5
							128 9						
12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	40 1	948 3	Y	74	74 0		5
							1 4	81 9					
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	33 1	1149 3	Y	100	100 0		5
							110 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		80H	RRCID ->	270783	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8538 - 13790

09		3570 X	3021	-0-	-549	-0-	116 1	2733 3	Y	156	156 0		12
							172 9						
10		3534 X	3203	-0-	-331	-0-	128 1	2860 3	Y	195	196 0		11
							215 9						
11		3300 X	2901	-0-	-399	-0-	115 1	2546 3	Y	218	214 0		15
							240 9						
12		3317 X	2113	-0-	-1204	-0-	79 1	1860 3	Y	157	157 0		15
							1 4	173 9					
01		3255 X	2993	-0-	-262	-0-	78 1	2671 3	Y	222	222 0		15
							244 9						
02		2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-			Y	NO RPT			15

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 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

09	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	85 1	1553 3	164	Y	164	166 0	9
						1 4	180 9					
10	2046 X	1748	-0-	-298	-0-	76 1	1494 3	162	Y	162	163 0	8
						178 9						
11	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	50 1	1887 3	135	Y	135	135 0	8
						1 4	149 9					
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	55 1	1529 3	122	Y	122	122 0	8
						1 4	134 9					
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	58 1	1759 3	201	Y	201	189 0	20
						2 4	221 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 32H		RRCID -> 270800			COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555	

09	2610 N	2011	-0-	-599	-0-	217 1	1637 3	142	Y	142	136 0	35
						1 4	156 9					
10	2697 X	2141	-0-	-556	-0-	243 1	1791 3	96	Y	96	106 0	25
						1 4	106 9					
11	2610 X	2051	-0-	-559	-0-	219 1	1772 3	51	Y	51	51 0	25
						4 4	56 9					
12	2697 X	2229	-0-	-468	-0-	205 1	1906 3	85	Y	85	77 0	33
						24 4	94 9					
01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	220 1	2027 3	154	Y	154	155 0	32
						169 9						
02	1596 X	NO RPT	-0-	-1596	-0-				Y	NO RPT		32

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 56H		RRCID -> 270884			COMPL. DATE 07/18/2013			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263	

09	4170 X	3289	-0-	-881	-0-	297 1	2358 3	576	Y	576	570 0	25
						634 9						
10	4309 X	4167	-0-	-142	-0-	362 1	3008 3	724	Y	724	717 0	32
						1 4	796 9					
11	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	557 1	4683 3	986	Y	986	982 0	36
						2 4	1085 9					
12	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	628 1	5212 3	1143	Y	1143	1135 0	44
						3 4	1257 9					
01	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	560 1	4406 3	968	Y	968	973 0	39
						1065 9						
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-				Y	NO RPT		39

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 57H		RRCID -> 270887			COMPL. DATE 07/16/2013			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049	

09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	361 1	2867 3	536	Y	536	532 0	28
						590 9						
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	343 1	2851 3	531	Y	531	532 0	27
						1 4	584 9					
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	312 1	2625 3	449	Y	449	457 0	19
						1 4	494 9					
12	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	277 1	2306 3	494	Y	494	492 0	21
						2 4	543 9					
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	370 1	2909 3	589	Y	589	584 0	26
						648 9						
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-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 #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

09		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-		509 1	4046 3	Y		870	865 0			45
								1 4	957 9							
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		2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-				Y		NO RPT				32

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444																
09		3240 X	1889	-0-	-1351	-0-		311 1	1346 3	Y		205	182 0			40
								6 4	226 9							
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	NO RPT	-0-	-1764	-0-				Y		NO RPT				11

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454																
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	1 0			29
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5353				Y		NO RPT				15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857																
09		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-		108 1	2542 3	Y		260	263 0			13
								286 9								
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 60H		RRCID -> 270948		COMPL. DATE 11/30/2013				TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6060 X	5667	-0-	-393	-0-	121 1	4889 3	858 3	Y	596	611 0		33
						1 4	656 9						
10	6262 X	5371	-0-	-891	-0-	113 1	4488 3	858 3	Y	700	700 0		33
						770 9							
11	6060 X	5400	-0-	-660	-0-	114 1	4513 3	858 3	Y	701	699 0		35
						2 4	771 9						
12	6262 X	5693	-0-	-569	-0-	102 1	4899 3	858 3	Y	625	617 0		43
						4 4	688 9						
01	5611 X	5265	-0-	-346	-0-	104 1	4521 3	858 3	Y	580	592 0		31
						2 4	638 9						
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-				Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 61H		RRCID -> 270949		COMPL. DATE 11/30/2013				TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666			
09	7140 X	6131	-0-	-1009	-0-	127 1	5138 3	865 9	Y	786	796 0		36
						1 4	865 9						
10	7378 X	5888	-0-	-1490	-0-	123 1	4879 3	886 9	Y	805	806 0		35
						886 9							
11	6690 X	6579	-0-	-111	-0-	138 1	5454 3	985 9	Y	895	891 0		39
						2 4	985 9						
12	6789 X	6693	-0-	-96	-0-	120 1	5718 3	851 9	Y	774	765 0		48
						4 4	851 9						
01	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	124 1	5366 3	677 9	Y	615	629 0		34
						2 4	677 9						
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-				Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 62H		RRCID -> 270951		COMPL. DATE 11/30/2013				TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713			
09	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	144 1	5844 3	901 9	Y	819	826 0		33
						1 4	901 9						
10	7068 X	6168	-0-	-900	-0-	130 1	5161 3	877 9	Y	797	800 0		30
						877 9							
11	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	178 1	7049 3	1241 9	Y	1128	1119 0		39
						3 4	1241 9						
12	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	159 1	7610 3	1156 9	Y	1051	1036 0		54
						6 4	1156 9						
01	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	155 1	6770 3	752 9	Y	684	704 0		34
						3 4	752 9						
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-				Y	NO RPT			34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 270955		COMPL. DATE 04/10/2013				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571			
09	3000 X	2693	-0-	-307	-0-	244 1	2140 3	309 9	Y	281	277 0		41
						309 9							
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	248 1	2580 3	333 9	Y	303	309 0		35
						333 9							
11	2880 X	1871	-0-	-1009	-0-	122 1	1548 3	199 9	Y	181	185 0		31
						2 4	199 9						
12	2976 X	870	-0-	-2106	-0-	46 1	718 3	89 9	Y	81	95 0		17
						17 4	89 9						
01	2790 X	2185	-0-	-605	-0-	114 1	1833 3	238 9	Y	216	207 0		26
						238 9							
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-				Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3513 X	3513	-0-	-0-	302	1	2646	3	Y	514	493 0	76
						565	9						
10		3519 X	3519	-0-	-0-	262	1	2726	3	Y	483	500 0	59
						531	9						
11		3137 X	3137	-0-	-0-	202	1	2559	3	Y	339	339 0	59
						3	4	373	9				
12		3142 X	3142	-0-	-0-	164	1	2573	3	Y	312	315 0	56
						62	4	343	9				
01		3627 X	3105	-0-	-522	161	1	2577	3	Y	334	343 0	47
						367	9						
02		3276 X	NO RPT	-0-	-3276					Y	NO RPT		47

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834													
09		6000 X	5050	-0-	-950	485	1	4245	3	Y	291	300 0	43
						320	9						
10		8773 X	8481	-0-	-292	672	1	7009	3	Y	726	695 0	74
						1	4	799	9				
11		8490 X	6941	-0-	-1549	470	1	5933	3	Y	484	483 0	75
						6	4	532	9				
12		8773 X	5051	-0-	-3722	265	1	4138	3	Y	499	495 0	79
						99	4	549	9				
01		6820 X	4849	-0-	-1971	243	1	3895	3	Y	646	647 0	78
						711	9						
02		6524 X	NO RPT	-0-	-6524					Y	NO RPT		78

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614													
09		3420 X	1069	-0-	-2351	184	1	794	3	Y	80	73 0	28
						3	4	88	9				
10		2046 X	1003	-0-	-1043	158	1	752	3	Y	80	89 0	19
						5	4	88	9				
11		1980 X	1101	-0-	-879	195	1	812	3	Y	85	66 0 18 1	20
						94	9						
12		2046 X	1317	-0-	-729	224	1	1016	3	Y	62	62 0	20
						9	4	68	9				
01		1354 N	1354	-0-	-0-	93	1	1177	3	Y	68	58 0 23 1	7
						9	4	75	9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559													
09		518 N	518	-0-	-0-	81	1	349	3	Y	79	72 0	12
						1	4	87	9				
10		682 N	549	-0-	-133	85	1	406	3	Y	50	55 0	7
						3	4	55	9				
11		660 N	175	-0-	-485	31	1	131	3	Y	12	10 0 4 1	5
						13	9						
12		1411 N	1411	-0-	-0-	230	1	1040	3	Y	120	118 0	7
						9	4	132	9				
01		877 N	877	-0-	-0-	60	1	763	3	Y	44	39 0 10 1	2
						6	4	48	9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2190 X	1612	-0-	-578	-0-	301	1	1305	3	Y	-0-					-0-
10	2232 X	1886	-0-	-346	-0-	269	1	1281	3	Y	298	294	0			4
11	1920 X	1689	-0-	-231	-0-	306	1	1279	3	Y	94	75	0	12	1	11
12	1674 X	1586	-0-	-88	-0-	268	1	1210	3	Y	89	89	0			11
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	170	1	2152	3	Y	200	168	0	36	1	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	4	220	9	Y	NO RPT					7
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270970		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 8745 - 11641						
09	3300 X	2849	-0-	-451	-0-	523	1	2268	3	Y	44	39	0			7
10	3286 X	2678	-0-	-608	-0-	456	1	2166	3	Y	39	42	0			4
11	3180 X	1924	-0-	-1256	-0-	364	1	1522	3	Y	34	26	0	6	1	6
12	3007 X	409	-0-	-2598	-0-	72	1	326	3	Y	7	7	0			6
01	3007 X	330	-0-	-2677	-0-	24	1	298	3	Y	5	4	0	5	1	2
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-	2	4	6	9	Y	NO RPT					2
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6932		PERF. 8060 - 12670						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
11	0	94	-0-	94	94	4	1	17	3	Y	66	51	0	8	1	7
12	0	-0-	-0-	-0-	94	73	9			Y	-0-					7
01	0	268	-0-	268	362	10	1	124	3	Y	121	100	0	23	1	5
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	362	1	4	133	9	Y	NO RPT					5
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 270978		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 8671 - 14760						
09	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	183	1	7446	3	Y	997	1013	0			50
10	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	169	1	6738	3	Y	942	945	0			47
11	7260 X	63	-0-	-7197	-0-	1	1	1036	9	Y	9	21	0			35
12	7502 X	6008	-0-	-1494	-0-	112	1	5320	3	Y	520	505	0			50
01	8928 X	8821	-0-	-107	-0-	178	1	7721	3	Y	835	842	0			43
02	8064 X	NO RPT	-0-	-8064	-0-	3	4	919	9	Y	NO RPT					43

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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

09		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	153 1	6218 3	Y	1050	1054 0		38
							2 4	1155 9					
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	NO RPT	-0-	-7028	-0-			Y	NO RPT			32

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025													

09		3540 X	2816	-0-	-724	-0-	51 1	2557 3	Y	189	190 0		17
							208 9						
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		2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273													

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	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													

09		3000 N	3209	-0-	209	209	546 1	1995 3	Y	606	595 0		40
							1 4	667 9					
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		1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-			Y	NO RPT			55

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) 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

09	4290 X	2731	-0-	-1559	-0-	505	1	1840	3	Y	351	345	0	37
						386	9							
10	4433 X	3601	-0-	-832	-0-	701	1	2427	3	Y	429	425	0	41
						1	4	472	9					
11	4290 X	3202	-0-	-1088	-0-	658	1	2216	3	Y	296	306	0	31
						2	4	326	9					
12	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	440	1	2386	3	Y	453	460	0	24
						5	4	498	9					
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	323	1	2570	3	Y	410	382	0	52
						6	4	451	9					
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT			52

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														
09	0	1702	-0-	1702	1702	301	1	1097	3	Y	276	273	0	26
						304	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3227					Y	NO RPT			30

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	269	1	982	3	Y	201	198	0	28
						221	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT			40

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														
09	1410 N	307	-0-	-1103	-0-	56	1	205	3	Y	42	40	0	15
						46	9							
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	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 CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2345 X	2345	-0-	-0-	467 1	1703 3	1703 3	Y	159	158 0		15
						175 9							
10		2263 X	1947	-0-	-316	398 1	1380 3	1380 3	Y	153	152 0		16
						1 4		168 9					
11		2190 X	1633	-0-	-557	325 1	1094 3	1094 3	Y	194	197 0		13
						1 4		213 9					
12		1922 X	349	-0-	-1573	45 1	246 3	246 3	Y	52	57 0		8
						1 4		57 9					
01		1271 X	173	-0-	-1098	17 1	131 3	131 3	Y	23	22 0		9
						25 9							
02		1148 X	NO RPT	-0-	-1148				Y	NO RPT			9

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779													
09		780 X	160	-0-	-620	27 1	115 3	115 3	Y	16	15 0		3
						18 9							
10		744 X	233	-0-	-511	36 1	173 3	173 3	Y	21	22 0		2
						1 4		23 9					
11		450 X	362	-0-	-88	64 1	268 3	268 3	Y	27	21 0	4 1	4
						30 9							
12		484 X	484	-0-	-0-	79 1	358 3	358 3	Y	40	40 0		4
						3 4		44 9					
01		776 N	776	-0-	-0-	50 1	637 3	637 3	Y	76	64 0	13 1	3
						5 4		84 9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336													
09		4240 X	4240	-0-	-0-	756 1	3273 3	3273 3	Y	179	158 0		34
						14 4		197 9					
10		6336 X	6336	-0-	-0-	1070 1	5090 3	5090 3	Y	132	145 0		21
						31 4		145 9					
11		6671 X	6671	-0-	-0-	1263 1	5274 3	5274 3	Y	119	92 0	24 1	24
						3 4		131 9					
12		6225 X	6225	-0-	-0-	1097 1	4964 3	4964 3	Y	111	111 0		24
						42 4		122 9					
01		8875 X	8875	-0-	-0-	632 1	8000 3	8000 3	Y	166	141 0	42 1	7
						60 4		183 9					
02		2212 X	NO RPT	-0-	-2212				Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895													
09		1410 N	1387	-0-	-23	50 1	1169 3	1169 3	Y	153	155 0		5
						168 9							
10		1457 N	1343	-0-	-114	50 1	1122 3	1122 3	Y	155	156 0		4
						171 9							
11		1410 N	1079	-0-	-331	40 1	895 3	895 3	Y	131	129 0		6
						144 9							
12		804 N	804	-0-	-0-	29 1	681 3	681 3	Y	85	85 0		6
						94 9							
01		1542 N	1542	-0-	-0-	40 1	1360 3	1360 3	Y	129	129 0		6
						142 9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

OIL AND GAS DIVISION

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	296 1	5301 3	Y	727	722 0	49
							800 9					
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		4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-			Y	NO RPT		74

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271111	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8560 - 14406
09		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	288 1	5155 3	Y	471	468 0	27
							518 9					
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		2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-			Y	NO RPT		30

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271116	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8592 - 14291
09		6090 X	6064	-0-	-26	-0-	280 1	5003 3	Y	710	709 0	52
							781 9					
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		4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-			Y	NO RPT		70

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271141	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8930 - 15253
09		5940 X	5448	-0-	-492	-0-	252 1	4515 3	Y	619	614 0	46
							681 9					
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		2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-			Y	NO RPT		52

OIL AND GAS DIVISION

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) 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

09		9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	424 1	7602 3	Y	1029	1026	0		76
							1 4	1132 9						
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		4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-			Y	NO RPT				71

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923														

09		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	319 1	5715 3	Y	697	703	0		54
							767 9							
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		3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-			Y	NO RPT				52

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715														

09		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	173 1	3085 3	Y	792	773	0		64
							871 9							
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		2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-			Y	NO RPT				82

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														

09		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	188 1	7650 3	Y	1256	1268	0		44
							2 4	1382 9						
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		8708 X	NO RPT	-0-	-8708	-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	

09		3620 X	3620	-0-	-0-	140	1	3276	3	Y	185	186	0	9
						204	9							
10		4231 X	4231	-0-	-0-	171	1	3806	3	Y	231	232	0	8
						254	9							
11		3240 X	3231	-0-	-9	132	1	2931	3	Y	153	151	0	10
						168	9							
12		3348 X	3000	-0-	-348	115	1	2726	3	Y	143	142	0	11
						2	4	157	9					
01		3751 X	3115	-0-	-636	82	1	2831	3	Y	184	185	0	10
						202	9							
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		79H	RRCID -> 271188			COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8136 - 14275	

09		4175 X	4175	-0-	-0-	160	1	3762	3	Y	230	233	0	14
						253	9							
10		4416 X	4416	-0-	-0-	177	1	3943	3	Y	269	269	0	14
						296	9							
11		4293 X	4293	-0-	-0-	172	1	3809	3	Y	284	278	0	20
						312	9							
12		4878 X	4878	-0-	-0-	185	1	4370	3	Y	292	289	0	23
						2	4	321	9					
01		4714 X	4714	-0-	-0-	124	1	4303	3	Y	260	262	0	21
						1	4	286	9					
02		3976 X	NO RPT	-0-	-3976					Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		66H	RRCID -> 271274			COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH	8006	PERF. 9086 - 15018	

09		4267 X	4267	-0-	-0-	94	1	3813	3	Y	326	333	0	20
						1	4	359	9					
10		4384 X	4384	-0-	-0-	98	1	3860	3	Y	387	388	0	19
						426	9							
11		4218 X	4218	-0-	-0-	94	1	3713	3	Y	373	371	0	21
						1	4	410	9					
12		4941 X	4941	-0-	-0-	93	1	4431	3	Y	376	371	0	26
						3	4	414	9					
01		4907 X	4907	-0-	-0-	100	1	4343	3	Y	420	426	0	20
						2	4	462	9					
02		3668 X	NO RPT	-0-	-3668					Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		68H	RRCID -> 271275			COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH	7996	PERF. 8827 - 14868	

09		6102 X	6102	-0-	-0-	130	1	5264	3	Y	643	651	0	27
						1	4	707	9					
10		6262 X	6108	-0-	-154	131	1	5205	3	Y	702	703	0	26
						772	9							
11		6060 X	5842	-0-	-218	126	1	4976	3	Y	671	669	0	28
						2	4	738	9					
12		6875 X	6875	-0-	-0-	126	1	5993	3	Y	684	674	0	38
						4	4	752	9					
01		6687 X	6687	-0-	-0-	133	1	5771	3	Y	710	721	0	27
						2	4	781	9					
02		5684 X	NO RPT	-0-	-5684					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 #: 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	149 1	6048 3	Y	889	902 0		35
						1 4	978 9					
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	6692 X	NO RPT	-0-	-6692	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 108H		RRCID -> 271277		COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 8033		PERF. 9216 - 15433	
09	5760 X	5722	-0-	-38	-0-	119 1	4817 3	Y	714	723 0		35
						1 4	785 9					
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	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 271280		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 8128		PERF. 8490 - 13902	
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	375 1	3278 3	Y	335	338 0		49
						369 9						
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	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 271281		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 8107		PERF. 8560 - 13078	
09	2310 X	2096	-0-	-214	-0-	194 1	1701 3	Y	183	181 0		20
						201 9						
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	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-			Y	NO RPT			21

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) PROD GAS LIFT(L)	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	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	176 1 211 9	1536 3	Y	192	192 0	23	
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	167 1 206 9	1735 3	Y	187	194 0	16	
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	141 1 2 4	1782 3 290 9	Y	264	247 0	33	
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	122 1 46 4	1911 3 260 9	Y	236	236 0	33	
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	118 1 210 9	1883 3	Y	191	204 0	20	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 271298			COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358	
09	3630 X	2060	-0-	-1570	-0-	380 1 294 9	1386 3	Y	267	263 0	24	
10	3689 X	2475	-0-	-1214	-0-	480 1 1 4	1664 3 330 9	Y	300	297 0	27	
11	3180 X	2339	-0-	-841	-0-	475 1 2 4	1603 3 259 9	Y	235	243 0	19	
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	472 1 6 4	2565 3 494 9	Y	449	453 0	15	
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	389 1 7 4	3089 3 503 9	Y	457	425 0	47	
02	1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-			Y	NO RPT		47	

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 271299			COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121	
09	4230 X	3699	-0-	-531	-0-	712 1 1 4	2598 3 388 9	Y	353	346 0	30	
10	4371 X	3830	-0-	-541	-0-	766 1 1 4	2650 3 413 9	Y	375	372 0	33	
11	4230 X	3086	-0-	-1144	-0-	639 1 2 4	2152 3 293 9	Y	266	274 0	25	
12	4123 X	1853	-0-	-2270	-0-	255 1 3 4	1385 3 210 9	Y	191	198 0	18	
01	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	297 1 6 4	2362 3 267 9	Y	243	226 0	35	
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-			Y	NO RPT		35	

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 271300			COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965	
09	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	262 1 373 9	953 3	Y	339	334 0	22	
10	1891 N	1674	-0-	-217	-0-	314 1 275 9	1085 3	Y	250	249 0	23	
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	373 1 1 4	1255 3 224 9	Y	204	210 0	17	
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	331 1 4 4	1796 3 334 9	Y	304	307 0	14	
01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	230 1 4 4	1830 3 364 9	Y	331	308 0	37	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	423 1	1544 3	Y	344	341 0			20
						378 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				25

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926													

09	3840 X	2446	-0-	-1394	-0-	460 1	1675 3	Y	283	280 0			26
						311 9							
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	NO RPT	-0-	-952	-0-			Y	NO RPT				32

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468													

09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	496 1	2149 3	Y	266	232 0			34
						9 4	293 9						
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		34
						1 4	228 9						
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	75 1		16
						28 4	388 9						
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-			Y	NO RPT				16

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228													

09	1050 N	498	-0-	-552	-0-	94 1	342 3	Y	56	56 0			20
						62 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		67H	RRCID -> 271319			COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8993 - 14921	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		3510 X	3104	-0-	-406	-0-	67 1	2722 3	Y		285	290 0		17
							1 4	314 9						
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		2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		69H	RRCID -> 271320			COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH	8004	PERF. 8860 - 14986	

09		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	110 1	4462 3	Y		452	458 0		17
							1 4	497 9						
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		4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		65H	RRCID -> 271357			COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH	7986	PERF. 9081 - 15338	

09		5700 X	5179	-0-	-521	-0-	108 1	4384 3	Y		624	631 0		25
							1 4	686 9						
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		4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-				Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		71H	RRCID -> 271395			COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH	7821	PERF. 8536 - 11870	

09		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	410 1	3259 3	Y		578	573 0		31
							1 4	636 9						
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		2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-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 #:		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	292 1	2315 3	Y		374	371 0	20	
							411 9							
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		2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-			Y		NO RPT		15	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		73H	RRCID ->	271397	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8711 - 11823	

09		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	391 1	3112 3	Y		551	544 0	25	
							1 4	606 9						
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		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y		NO RPT		20	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		74H	RRCID ->	271429	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8530 - 13939	

09		7020 X	5584	-0-	-1436	-0-	118 1	4766 3	Y		635	647 0	40	
							1 4	699 9						
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		4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-			Y		NO RPT		42	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		5H	RRCID ->	271430	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	9037 - 14671	

09		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	128 1	5196 3	Y		782	791 0	38	
							1 4	860 9						
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	NO RPT	-0-	-5768	-0-			Y		NO RPT		40	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 X	1082	-0-	-28	-0-	77 1	717 3	Y	262	266 0		14
						288 9						
10	1395 X	1212	-0-	-183	-0-	100 1	842 3	Y	245	245 0		14
						270 9						
11	1350 X	835	-0-	-515	-0-	63 1	522 3	Y	227	225 0		16
						250 9						
12	1395 X	406	-0-	-989	-0-	37 1	351 3	Y	14	18 0		12
						3 4	15 9					
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	85 1	308 3	Y	4	4 0		12
						4 9						
02	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			
09	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	126 1	5098 3	Y	509	515 0		20
						1 4	560 9					
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	115 1	4535 3	Y	441	443 0		18
						485 9						
11	4500 X	4475	-0-	-25	-0-	93 1	3652 3	Y	663	657 0		24
						1 4	729 9					
12	4650 X	4311	-0-	-339	-0-	78 1	3726 3	Y	458	454 0		28
						3 4	504 9					
01	5549 X	3723	-0-	-1826	-0-	73 1	3145 3	Y	458	465 0		21
						1 4	504 9					
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 75H		RRCID -> 271504		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084			
09	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	142 1	5748 3	Y	558	566 0		22
						1 4	614 9					
10	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	156 1	6167 3	Y	519	521 0		20
						571 9						
11	4530 X	4128	-0-	-402	-0-	85 1	3331 3	Y	646	642 0		24
						1 4	711 9					
12	4681 X	4351	-0-	-330	-0-	76 1	3624 3	Y	589	581 0		32
						3 4	648 9					
01	5177 X	4819	-0-	-358	-0-	90 1	3920 3	Y	734	742 0		24
						2 4	807 9					
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-			Y	NO RPT			24

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 30H		RRCID -> 271561		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928			
09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	41 1	2826 3	Y	88	95 1		59
						97 9						
10	3038 X	3037	-0-	-1	-0-	41 1	2893 3	Y	94	101 1		52
						103 9						
11	2940 X	2854	-0-	-86	-0-	25 1	2720 3	Y	99	69 1		82
						109 9						
12	3038 X	2380	-0-	-658	-0-	17 1	2280 3	Y	75	93 1		64
						83 9						
01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	20 1	3209 3	Y	67	78 1		53
						74 9						
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-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 #:		31H	RRCID ->	271563	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8942 - 14689	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	3390 X	3380	-0-	-10	-0-	47	1	3246	3	Y	79	92 1 67	
						87	9						
10	3503 X	3417	-0-	-86	-0-	46	1	3285	3	Y	78	90 1 55	
						86	9						
11	3390 X	3288	-0-	-102	-0-	29	1	3181	3	Y	71	54 1 72	
						78	9						
12	3503 X	2926	-0-	-577	-0-	21	1	2831	3	Y	67	77 1 62	
						74	9						
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	22	1	3579	3	Y	63	69 1 56	
						69	9						
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT	56	

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		32H	RRCID ->	271564	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	9031 - 14740	

09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	46	1	3157	3	Y	105	125 1 86	
						116	9						
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	44	1	3114	3	Y	101	119 1 68	
						111	9						
11	3030 X	2999	-0-	-31	-0-	26	1	2868	3	Y	95	73 1 90	
						105	9						
12	3131 X	3059	-0-	-72	-0-	22	1	2914	3	Y	112	116 1 86	
						123	9						
01	3441 X	2975	-0-	-466	-0-	17	1	2818	3	Y	127	123 1 90	
						140	9						
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT	90	

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		33H	RRCID ->	271565	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	9210 - 14857	

09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	74	1	5029	3	Y	88	101 1 75	
						97	9						
10	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	73	1	5192	3	Y	101	108 1 68	
						111	9						
11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	46	1	5036	3	Y	108	76 1 100	
						119	9						
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	41	1	5345	3	Y	105	115 1 90	
						116	9						
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	32	1	5230	3	Y	137	128 1 99	
						151	9						
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT	99	

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		29H	RRCID ->	271566	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	9251 - 14994	

09	7770 X	7669	-0-	-101	-0-	109	1	7429	3	Y	119	141 1 93	
						131	9						
10	8029 X	7763	-0-	-266	-0-	105	1	7520	3	Y	125	141 1 77	
						138	9						
11	7920 X	7430	-0-	-490	-0-	66	1	7217	3	Y	134	96 1 115	
						147	9						
12	8184 X	7869	-0-	-315	-0-	58	1	7644	3	Y	152	156 1 111	
						167	9						
01	7595 X	7446	-0-	-149	-0-	44	1	7224	3	Y	162	160 1 113	
						178	9						
02	6860 X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					Y	NO RPT	113	

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	158 1 2 4	6429 3 669 9	Y	608	619 0	31
10	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	167 1 1 4	6642 3 652 9	Y	593	595 0	29
11	5670 X	5009	-0-	-661	-0-	104 1 1 4	4071 3 833 9	Y	757	752 0	34
12	5859 X	5367	-0-	-492	-0-	94 1 3 4	4488 3 782 9	Y	711	701 0	44
01	7502 X	5224	-0-	-2278	-0-	98 1 2 4	4291 3 833 9	Y	757	768 0	33
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-			Y	NO RPT		33
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 78H		RRCID -> 271572		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372			
09	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	114 1 1 4	4602 3 380 9	Y	345	352 0	15
10	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	149 1 392 9	5885 3	Y	356	357 0	14
11	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	149 1 2 4	5861 3 391 9	Y	355	353 0	16
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	100 1 3 4	4751 3 439 9	Y	399	392 0	23
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	83 1 2 4	3656 3 497 9	Y	452	458 0	17
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-			Y	NO RPT		17
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 79H		RRCID -> 271574		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978			
09	7710 X	6761	-0-	-949	-0-	150 1 1 4	6080 3 530 9	Y	482	489 0	18
10	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	184 1 1 4	7331 3 503 9	Y	457	459 0	16
11	7170 X	5782	-0-	-1388	-0-	130 1 2 4	5115 3 535 9	Y	486	484 0	18
12	6572 X	5106	-0-	-1466	-0-	93 1 3 4	4428 3 582 9	Y	529	520 0	27
01	6975 X	5275	-0-	-1700	-0-	102 1 2 4	4445 3 726 9	Y	660	667 0	20
02	7252 X	NO RPT	-0-	-7252	-0-			Y	NO RPT		20
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 85H		RRCID -> 271578		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942			
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	18 1 402 9	2022 3	Y	365	366 0	29
10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	16 1 438 9	1828 3	Y	398	404 0	23
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	28 1 847 9	2819 3	Y	770	767 0	26
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	2617 3 883 9	Y	803	805 0	24
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	32 1 21 4	2815 3 480 9	Y	436	438 0	22
02	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							
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	
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	29 1	3255 3	Y	369	370 0	27	
						406 9						
10	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	29 1	3370 3	Y	384	390 0	21	
						422 9						
11	3090 X	3062	-0-	-28	-0-	26 1	2631 3	Y	368	366 0	23	
						405 9						
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	30 1	2804 3	Y	360	361 0	22	
						2 4	396 9					
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	36 1	3137 3	Y	327	329 0	20	
						23 4	360 9					
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-			Y	NO RPT		20	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		87H	RRCID ->	271580	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 8343 - 11824
09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	35 1	4085 3	Y	476	477 0	40	
						1 4	524 9					
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	34 1	4027 3	Y	491	499 0	32	
						540 9						
11	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	53 1	5454 3	Y	516	513 0	35	
						1 4	568 9					
12	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	46 1	4313 3	Y	534	536 0	33	
						3 4	587 9					
01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	47 1	4173 3	Y	538	540 0	31	
						32 4	592 9					
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-			Y	NO RPT		31	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		88H	RRCID ->	271581	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 8440 - 12009
09	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	38 1	4419 3	Y	652	653 0	45	
						1 4	717 9					
10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	36 1	4202 3	Y	571	581 0	35	
						628 9						
11	4380 X	4358	-0-	-22	-0-	35 1	3586 3	Y	669	665 0	39	
						1 4	736 9					
12	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	46 1	4219 3	Y	777	779 0	37	
						2 4	855 9					
01	4309 X	3702	-0-	-607	-0-	35 1	3128 3	Y	468	471 0	34	
						24 4	515 9					
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-			Y	NO RPT		34	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		89H	RRCID ->	271582	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 8750 - 12261
09	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	22 1	2461 3	Y	316	316 0	23	
						348 9						
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	18 1	2149 3	Y	328	333 0	18	
						361 9						
11	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	22 1	2221 3	Y	355	353 0	20	
						391 9						
12	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	26 1	2408 3	Y	381	382 0	19	
						1 4	419 9					
01	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	30 1	2668 3	Y	278	279 0	18	
						20 4	306 9					
02	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									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	120 1 1 4	4846 3 591 9	Y	537	546 0	26
10	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	117 1 744 9	4649 3	Y	676	676 0	26
11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	104 1 1 4	4088 3 700 9	Y	636	634 0	28
12	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	98 1 3 4	4673 3 657 9	Y	597	589 0	36
01	6417 X	5253	-0-	-1164	-0-	102 1 2 4	4467 3 682 9	Y	620	629 0	27
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-			Y	NO RPT		27
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 271590		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668			
09	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	133 1 1 4	5392 3 600 9	Y	545	552 0	29
10	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	137 1 642 9	5422 3	Y	584	585 0	28
11	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	131 1 2 4	5160 3 616 9	Y	560	558 0	30
12	5394 X	5367	-0-	-27	-0-	97 1 3 4	4618 3 649 9	Y	590	581 0	39
01	6324 X	5408	-0-	-916	-0-	105 1 2 4	4594 3 707 9	Y	643	651 0	31
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-			Y	NO RPT		31
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 271591		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758			
09	5190 X	5118	-0-	-72	-0-	109 1 1 4	4407 3 601 9	Y	546	553 0	25
10	5363 X	5134	-0-	-229	-0-	111 1 638 9	4385 3	Y	580	581 0	24
11	5190 X	4875	-0-	-315	-0-	106 1 1 4	4152 3 616 9	Y	560	558 0	26
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	104 1 4 4	4955 3 507 9	Y	461	456 0	31
01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	107 1 2 4	4664 3 658 9	Y	598	604 0	25
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-			Y	NO RPT		25
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 271592		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992			
09	5250 X	4677	-0-	-573	-0-	100 1 1 4	4039 3 537 9	Y	488	495 0	27
10	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	131 1 483 9	5168 3	Y	439	442 0	24
11	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	127 1 2 4	5014 3 498 9	Y	453	451 0	26
12	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	103 1 4 4	4939 3 636 9	Y	578	567 0	37
01	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	106 1 2 4	4598 3 675 9	Y	614	623 0	28
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	153 1	6245 3	Y	831	843 0		40
							2 4	914 9					
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	NO RPT	-0-	-7028	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	271594	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8825 - 15071	

09		6210 X	4423	-0-	-1787	-0-	38 1	3627 3	Y	684	684 0		39
							6 4	752 9					
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		4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-			Y	NO RPT			48

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	271595	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8625 - 14773	

09		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	64 1	6088 3	Y	825	828 0		49
							11 4	908 9					
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		5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	271596	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8478 - 14649	

09		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	52 1	5004 3	Y	812	817 0		46
							9 4	893 9					
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		4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-			Y	NO RPT			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 271601			COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3570 X	2353	-0-	-1217	-0-	20 1	1898 3	3	Y	393	394 0		23
							3 4	432 9						
10		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	36 1	3302 3	3	Y	795	771 0		47
							875 9							
11		3570 X	1171	-0-	-2399	-0-	10 1	927 3	3	Y	213	242 0		18
							234 9							
12		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	42 1	4127 3	3	Y	777	748 0		47
							13 4	855 9						
01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	36 1	3417 3	3	Y	636	639 0		44
							4 4	700 9						
02		2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-				Y	NO RPT			44

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 271604			COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864			
09		7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	69 1	6637 3	3	Y	930	929 0		52
							12 4	1023 9						
10		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	60 1	5576 3	3	Y	851	851 0		52
							1 4	936 9						
11		7320 X	1480	-0-	-5840	-0-	14 1	1254 3	3	Y	193	228 0		17
							212 9							
12		7564 X	3874	-0-	-3690	-0-	33 1	3288 3	3	Y	493	480 0		30
							11 4	542 9						
01		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	56 1	5157 3	3	Y	312	320 0		22
							5 4	343 9						
02		4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 271627			COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950			
09		4770 X	1956	-0-	-2814	-0-	17 1	1589 3	3	Y	315	337 0		19
							3 4	347 9						
10		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	44 1	4098 3	3	Y	735	711 0		43
							1 4	809 9						
11		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	48 1	4440 3	3	Y	728	719 0		52
							801 9							
12		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	49 1	4801 3	3	Y	705	713 0		44
							16 4	776 9						
01		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	44 1	4100 3	3	Y	713	710 0		47
							4 4	784 9						
02		2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-				Y	NO RPT			47

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 271628			COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865			
09		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	78 1	7426 3	3	Y	1211	1218 0		65
							13 4	1332 9						
10		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	79 1	7336 3	3	Y	1216	1212 0		69
							1 4	1338 9						
11		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	85 1	7841 3	3	Y	1244	1229 0		84
							1 4	1368 9						
12		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	81 1	7980 3	3	Y	1264	1275 0		73
							26 4	1390 9						
01		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	67 1	6322 3	3	Y	1086	1092 0		67
							7 4	1195 9						
02		6608 X	NO RPT	-0-	-6608	-0-				Y	NO RPT			67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		5340 X	5048	-0-	-292	-0-	135 1	4211 3	701 9	Y	637	638 0		6
							1 4							
10		5487 X	5012	-0-	-475	-0-	149 1	4188 3	674 9	Y	613	613 0		6
							1 4							
11		5310 X	3675	-0-	-1635	-0-	171 1	2831 3	672 9	Y	611	606 0		11
							1 4							
12		5301 X	4022	-0-	-1279	-0-	194 1	3118 3	686 9	Y	624	624 0		11
							24 4							
01		5208 X	4510	-0-	-698	-0-	215 1	3570 3	723 9	Y	657	658 0		10
							2 4							
02		4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929														

09		5100 X	4721	-0-	-379	-0-	131 1	4063 3	527 9	Y	479	478 0		8
							167 1							
10		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	167 1	4685 3	626 9	Y	569	568 0		9
							1 4							
11		4230 X	2154	-0-	-2076	-0-	101 1	1658 3	395 9	Y	359	360 0		8
							149 1							
12		4371 X	3108	-0-	-1263	-0-	149 1	2393 3	548 9	Y	498	496 0		10
							18 4							
01		4867 X	4206	-0-	-661	-0-	200 1	3304 3	701 9	Y	637	635 0		12
							1 4							
02		4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-				Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624														

09		2910 X	2411	-0-	-499	-0-	60 1	1847 3	504 9	Y	458	460 0		7
							51 1							
10		3007 X	1922	-0-	-1085	-0-	51 1	1425 3	446 9	Y	405	406 0		6
							72 1							
11		2910 X	1725	-0-	-1185	-0-	72 1	1187 3	466 9	Y	424	421 0		9
							72 1							
12		2759 X	1644	-0-	-1115	-0-	72 1	1159 3	9 4	Y	367	369 0		7
							9 4							
01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	78 1	1303 3	466 9	Y	424	424 0		7
							1 4							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498														

09		4530 X	3642	-0-	-888	-0-	96 1	2968 3	578 9	Y	525	527 0		5
							131 1							
10		4681 X	4520	-0-	-161	-0-	131 1	3665 3	723 9	Y	657	655 0		7
							1 4							
11		4530 X	3302	-0-	-1228	-0-	149 1	2471 3	681 9	Y	619	615 0		11
							1 4							
12		4495 X	3618	-0-	-877	-0-	172 1	2763 3	662 9	Y	602	603 0		10
							21 4							
01		4278 X	4273	-0-	-5	-0-	199 1	3309 3	763 9	Y	694	694 0		10
							2 4							
02		4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		5070 X	4437	-0-	-633	-0-	120 1	3700 3	Y	561	561 0		8
							617 9						
10		5115 X	4354	-0-	-761	-0-	128 1	3608 3	Y	561	562 0		7
							1 4	617 9					
11		4620 X	4440	-0-	-180	-0-	218 1	3605 3	Y	560	556 0		11
							1 4	616 9					
12		4774 X	3735	-0-	-1039	-0-	183 1	2935 3	Y	541	542 0		10
							22 4	595 9					
01		4588 X	3870	-0-	-718	-0-	183 1	3033 3	Y	594	594 0		10
							1 4	653 9					
02		4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163													
09		7470 X	6365	-0-	-1105	-0-	176 1	5470 3	Y	653	654 0		13
							1 4	718 9					
10		7719 X	5999	-0-	-1720	-0-	183 1	5129 3	Y	624	625 0		12
							1 4	686 9					
11		7470 X	6461	-0-	-1009	-0-	328 1	5409 3	Y	657	651 0		18
							1 4	723 9					
12		7161 X	6677	-0-	-484	-0-	344 1	5522 3	Y	699	698 0		19
							42 4	769 9					
01		6665 X	5944	-0-	-721	-0-	291 1	4819 3	Y	756	757 0		18
							2 4	832 9					
02		5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941													
09		4440 X	3563	-0-	-877	-0-	94 1	2898 3	Y	519	521 0		16
							571 9						
10		5115 X	2026	-0-	-3089	-0-	58 1	1626 3	Y	311	315 0		12
							342 9						
11		4950 X	4050	-0-	-900	-0-	193 1	3186 3	Y	609	599 0		22
							1 4	670 9					
12		5115 X	2326	-0-	-2789	-0-	112 1	1805 3	Y	359	365 0		16
							14 4	395 9					
01		4743 X	303	-0-	-4440	-0-	14 1	233 3	Y	51	58 0		9
							56 9						
02		3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598													
09		4080 X	3569	-0-	-511	-0-	95 1	2932 3	Y	493	493 0		9
							542 9						
10		4805 X	2817	-0-	-1988	-0-	81 1	2268 3	Y	425	426 0		8
							468 9						
11		4650 X	2904	-0-	-1746	-0-	132 1	2184 3	Y	534	528 0		14
							1 4	587 9					
12		4805 X	2390	-0-	-2415	-0-	114 1	1838 3	Y	385	389 0		10
							14 4	424 9					
01		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	189 1	3133 3	Y	739	733 0		16
							1 4	813 9					
02		3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		4830 X	4285	-0-	-545	-0-	119	1	3693	3	Y	430	430	0	8
							473	9							
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	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297															
09		4440 X	3623	-0-	-817	-0-	97	1	3000	3	Y	478	480	0	10
							526	9							
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		3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275															
09		4080 X	3080	-0-	-1000	-0-	87	1	2684	3	Y	281	281	0	8
							309	9							
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		2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017															
09		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	9	1	2796	3	Y	86	83	0	20
							95	9							
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	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT			22

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	* EOM BALANCE
09	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	16	1	4840	3	Y	349	340 0
						384	9					22
10	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	21	1	4916	3	Y	339	344 0
						373	9					17
11	4980 X	4909	-0-	-71	-0-	23	1	4555	3	Y	301	301 0
						331	9					17
12	5146 X	4926	-0-	-220	-0-	25	1	4528	3	Y	339	336 0
						373	9					20
01	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	31	1	4801	3	Y	382	377 0
						420	9					25
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT	25

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 271667		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8696 - 15386	
09	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	16	1	5122	3	Y	310	302 0
						341	9					20
10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	21	1	4824	3	Y	302	306 0
						332	9					16
11	4380 X	4022	-0-	-358	-0-	19	1	3739	3	Y	240	241 0
						264	9					15
12	4526 X	4003	-0-	-523	-0-	20	1	3706	3	Y	252	250 0
						277	9					17
01	5115 X	4166	-0-	-949	-0-	24	1	3845	3	Y	270	267 0
						297	9					20
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT	20

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 271668		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8865 - 15505	
09	6690 X	6229	-0-	-461	-0-	19	1	5792	3	Y	380	369 0
						418	9					28
10	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	40	1	9643	3	Y	653	654 0
						1	4	718	9			27
11	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	60	1	12236	3	Y	709	708 0
						1	4	780	9			28
12	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	58	1	10837	3	Y	715	711 0
						1	4	787	9			32
01	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	64	1	10252	3	Y	814	803 0
						1	4	895	9			43
02	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT	43

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 9257 - 15600	
09	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	20	1	6529	3	Y	621	606 0
						1	4	683	9			42
10	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	29	1	6763	3	Y	602	611 0
						662	9					33
11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	32	1	6379	3	Y	622	622 0
						684	9					33
12	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	36	1	6605	3	Y	628	624 0
						691	9					37
01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	40	1	6275	3	Y	642	635 0
						706	9					44
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT	44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		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	

09		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	15	1	4792	3	Y	333	325 0	22
							366	9						
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		4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT		22

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		39H	RRCID -> 271678			COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH	8166 PERF. 8797 - 15314	
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	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	
09		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	20	1	6571	3	Y	361	352 0	26
							1	4						
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		5992 X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT		27

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #:		1H	RRCID -> 271686			COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH	7997 PERF. 9078 - 15283	
09		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	72	1	5078	3	Y	593	588 0	54
							652	9						
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		5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT		42

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	

09		10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	134	1	9370	3	Y	939	911 0	87
							1033	9						
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		6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y	NO RPT		48

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #:		3H	RRCID ->	271704	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 8868 - 14767		

09		7740 X	7550	-0-	-190	-0-	93	1	6552	3	Y	823	814 0	66
							905	9						
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		6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y	NO RPT		46

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #:		4H	RRCID ->	271705	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8713 - 14801		

09		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	81	1	5688	3	Y	685	680 0	60
							754	9						
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		5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT		47

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #:		5H	RRCID ->	271706	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 8708 - 14585		

09		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	94	1	6560	3	Y	893	887 0	82
							982	9						
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		6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT		64

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	47 1	7028 3	Y	1141	1152	1		118
							2 4	1255 9						
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		7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-			Y	NO RPT				280

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
09		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	90 1	6283 3	Y	868	864	0		88
							955 9							
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		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			Y	NO RPT				68

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
09		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	198 1	2803 3	Y	441	445	0		20
							485 9							
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		2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-			Y	NO RPT				47

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	170 1	2404 3	Y	351	354	0		22
							386 9							
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		2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-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 #:		17H	RRCID ->	271712	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	8238 - 13096	
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

09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	274 1	3880 3	3880 3	Y	371	375 0		24
						408 9							
10	4154 X	3821	-0-	-333	-0-	236 1	3200 3	3200 3	Y	350	346 0		28
						385 9							
11	4050 X	2591	-0-	-1459	-0-	172 1	2112 3	2112 3	Y	279	273 0		34
						307 9							
12	4185 X	3332	-0-	-853	-0-	176 1	2731 3	2731 3	Y	382	382 0		34
						5 4	420 9						
01	3782 X	3162	-0-	-620	-0-	166 1	2612 3	2612 3	Y	346	337 0		43
						3 4	381 9						
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-				Y	NO RPT			43

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		16H	RRCID ->	271722	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	8300 - 14092	

09	2610 X	2588	-0-	-22	-0-	137 1	1946 3	1946 3	Y	459	463 0		26
						505 9							
10	2697 X	2550	-0-	-147	-0-	140 1	1893 3	1893 3	Y	470	466 0		30
						517 9							
11	2610 X	2527	-0-	-83	-0-	152 1	1868 3	1868 3	Y	461	452 0		39
						507 9							
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	171 1	2652 3	2652 3	Y	451	451 0		39
						5 4	496 9						
01	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	183 1	2859 3	2859 3	Y	497	483 0		53
						3 4	547 9						
02	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-				Y	NO RPT			53

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271724	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8503 - 14570	

09	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	34 1	5010 3	5010 3	Y	646	650 1		64
						1 4	711 9						
10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	36 1	5155 3	5155 3	Y	650	642 1		72
						2 4	715 9						
11	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	32 1	4817 3	4817 3	Y	640	612 1		100
						1 4	704 9						
12	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	52 1	5183 3	5183 3	Y	676	667 1		109
						14 4	744 9						
01	5952 X	5627	-0-	-325	-0-	108 1	4792 3	4792 3	Y	659	624 1		144
						2 4	725 9						
02	5376 X	NO RPT	-0-	-5376	-0-				Y	NO RPT			144

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271725	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8582 - 14770	

09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	28 1	4261 3	4261 3	Y	477	487 1		41
						1 4	525 9						
10	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	34 1	4760 3	4760 3	Y	530	520 1		51
						1 4	583 9						
11	4770 X	4739	-0-	-31	-0-	28 1	4160 3	4160 3	Y	500	480 1		71
						1 4	550 9						
12	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	44 1	4395 3	4395 3	Y	498	496 1		73
						12 4	548 9						
01	5301 X	5128	-0-	-173	-0-	102 1	4478 3	4478 3	Y	497	469 1		101
						1 4	547 9						
02	4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-				Y	NO RPT			101

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

09		8910 X	8897	-0-	-13	-0-	53 1	7866 3	Y	887	892 1	78	
							2 4	976 9					
10		9207 X	9115	-0-	-92	-0-	57 1	8104 3	Y	865	856 1	87	
							2 4	952 9					
11		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	55 1	8147 3	Y	885	842 1	130	
							2 4	974 9					
12		9207 X	9000	-0-	-207	-0-	79 1	7960 3	Y	854	854 1	130	
							22 4	939 9					
01		9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	182 1	8038 3	Y	968	899 1	199	
							3 4	1065 9					
02		3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-			Y	NO RPT		199	

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271730	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8857 - 15089	
09	14B2 EXT		1059	-0-	1059	1059	7 1	1052 3	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1059			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1059			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1059			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1059			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1059			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		20H	RRCID ->	271750	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	8285 - 13928	
09	4590 X		3371	-0-	-1219	-0-	191 1	2707 3	Y	430	434 0	22	
							473 9						
10	4743 X		3268	-0-	-1475	-0-	192 1	2602 3	Y	431	427 0	26	
							474 9						
11	4140 X		3063	-0-	-1077	-0-	197 1	2420 3	Y	405	396 0	35	
							446 9						
12	3999 X		3189	-0-	-810	-0-	168 1	2610 3	Y	369	369 0	35	
							5 4	406 9					
01	3576 X		3576	-0-	-0-	-0-	188 1	2937 3	Y	407	396 0	46	
							3 4	448 9					
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-	-0-			Y	NO RPT		46	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		21H	RRCID ->	271751	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	8125 - 14144	
09	4819 X		4819	-0-	-0-	-0-	278 1	3957 3	Y	530	534 0	22	
							1 4	583 9					
10	4671 X		4671	-0-	-0-	-0-	281 1	3805 3	Y	532	527 0	27	
							585 9						
11	4230 X		4107	-0-	-123	-0-	270 1	3329 3	Y	461	451 0	37	
							1 4	507 9					
12	4702 X		4702	-0-	-0-	-0-	255 1	3957 3	Y	438	438 0	37	
							8 4	482 9					
01	4990 X		4990	-0-	-0-	-0-	271 1	4234 3	Y	437	425 0	49	
							4 4	481 9					
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-	-0-			Y	NO RPT		49	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	318	1	4507	3	Y	641	646	0	29
						705	9							
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	336	1	4553	3	Y	675	669	0	35
						743	9							
11	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	351	1	4331	3	Y	661	647	0	49
						1	4	727	9					
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	288	1	4469	3	Y	661	661	0	49
						9	4	727	9					
01	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	324	1	5069	3	Y	733	713	0	69
						5	4	806	9					
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT			69

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616														
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	59	1	2944	3	Y	491	551	0	41
						540	9							
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
						14	4	301	9					
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	28	1	1821	3	Y	399	380	0	39
						3	4	439	9					
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			39

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184														
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	73	1	3639	3	Y	391	395	0	31
						430	9							
10	3658 X	3385	-0-	-273	-0-	55	1	2971	3	Y	326	330	0	27
						359	9							
11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	66	1	3605	3	Y	404	398	0	33
						6	4	444	9					
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	46	1	3197	3	Y	349	355	0	27
						31	4	384	9					
01	3596 X	3287	-0-	-309	-0-	44	1	2886	3	Y	321	317	0	31
						4	4	353	9					
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT			31

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300														
09	2640 X	2435	-0-	-205	-0-	44	1	2190	3	Y	183	183	0	17
						201	9							
10	2728 X	2604	-0-	-124	-0-	43	1	2321	3	Y	218	214	0	21
						240	9							
11	2640 X	2200	-0-	-440	-0-	35	1	1953	3	Y	189	190	0	20
						4	4	208	9					
12	2604 X	2559	-0-	-45	-0-	32	1	2181	3	Y	295	288	0	27
						21	4	325	9					
01	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	33	1	2167	3	Y	277	272	0	32
						3	4	305	9					
02	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										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	856	-0-	-2354	-0-	15 1	753 3	Y	80	81 0		6
						88 9						
10	3317 X	823	-0-	-2494	-0-	13 1	723 3	Y	79	79 0		6
						87 9						
11	1710 X	706	-0-	-1004	-0-	11 1	619 3	Y	68	68 0		6
						1 4	75 9					
12	1054 X	943	-0-	-111	-0-	12 1	886 3	Y	33	36 0		3
						9 4	36 9					
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	15 1	939 3	Y	34	34 0		3
						1 4	37 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23H		RRCID -> 271771		COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408			
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	92 1	1301 3	Y	115	116 0		1
						127 9						
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	56 1	755 3	Y	70	69 0		2
						77 9						
11	720 N	422	-0-	-298	-0-	29 1	363 3	Y	27	26 0		3
						30 9						
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	129 1	2004 3	Y	143	143 0		3
						4 4	157 9					
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	6	6 0		3
						7 9						
02	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			
09	4800 X	4059	-0-	-741	-0-	275 1	3351 3	Y	393	395 0		37
						1 4	432 9					
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	383 1	4544 3	Y	475	479 0		33
						2 4	523 9					
11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	496 1	4923 3	Y	614	610 0		37
						1 4	675 9					
12	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	353 1	4207 3	Y	520	519 0		38
						3 4	572 9					
01	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	333 1	3627 3	Y	500	487 0		51
						2 4	550 9					
02	4928 X	NO RPT	-0-	-4928	-0-			Y	NO RPT			51

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 25H		RRCID -> 271775		COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165			
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	273 1	3324 3	Y	410	411 0		21
						1 4	451 9					
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	272 1	3216 3	Y	479	482 0		18
						1 4	527 9					
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	326 1	3227 3	Y	581	577 0		22
						639 9						
12	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	242 1	2885 3	Y	388	388 0		22
						2 4	427 9					
01	4185 X	3988	-0-	-197	-0-	287 1	3128 3	Y	520	506 0		36
						1 4	572 9					
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	168 1	2053 3	Y	294	294 0		18	
						1 4	323 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30	

FOGMT			WELL #:		15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6795 - 12835
09	7140 X	5199	-0-	-1941	-0-	97 1	4801 3	Y	274	274 0		19	
						301 9							
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	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT			39	

FOGMT			WELL #:		16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6817 - 12659
09	3030 X	2351	-0-	-679	-0-	42 1	2066 3	Y	221	222 0		19	
						243 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22	

FOGMT			WELL #:		17SP	RRCID ->	271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6940 - 12674
09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	27 1	1328 3	Y	266	252 0		22	
						293 9							
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	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 SOUTH			WELL #:	26H	RRCID ->	271785	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	8030 - 13763		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	4920 X	4286	-0-	-634	-0-	290	1	3537	3	Y	416	417	0	25
						1	4	458	9					
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	326	1	3863	3	Y	458	460	0	23
						2	4	504	9					
11	4740 X	3021	-0-	-1719	-0-	253	1	2507	3	Y	237	235	0	25
						261	9							
12	4898 X	3683	-0-	-1215	-0-	260	1	3095	3	Y	296	296	0	25
						2	4	326	9					
01	4867 X	3708	-0-	-1159	-0-	278	1	3022	3	Y	370	360	0	35
						1	4	407	9					
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT			35

STANLEY RANCH			WELL #:	44H	RRCID ->	271788	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	9405 - 14771		
09	16590 X	16237	-0-	-353	-0-	729	1	15205	3	Y	273	259	1	101
						3	4	300	9					
10	17143 X	15569	-0-	-1574	-0-	701	1	14595	3	Y	248	262	1	87
						273	9							
11	16590 X	9648	-0-	-6942	-0-	429	1	9043	3	Y	160	166	1	81
						176	9							
12	17050 X	16539	-0-	-511	-0-	715	1	15470	3	Y	321	277	1	125
						1	4	353	9					
01	17050 X	16656	-0-	-394	-0-	741	1	15541	3	Y	340	353	1	112
						374	9							
02	15148 X	NO RPT	-0-	-15148	-0-					Y	NO RPT			112

STANLEY RANCH			WELL #:	43H	RRCID ->	271888	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8676	PERF.	9338 - 13024		
09	11790 X	9816	-0-	-1974	-0-	435	1	9070	3	Y	281	265	1	101
						2	4	309	9					
10	12183 X	8773	-0-	-3410	-0-	391	1	8141	3	Y	219	239	1	81
						241	9							
11	10320 X	10149	-0-	-171	-0-	442	1	9332	3	Y	341	303	1	119
						375	9							
12	10385 X	6550	-0-	-3835	-0-	280	1	6050	3	Y	200	217	1	102
						220	9							
01	9331 X	5846	-0-	-3485	-0-	257	1	5401	3	Y	171	198	1	75
						188	9							
02	8428 X	NO RPT	-0-	-8428	-0-					Y	NO RPT			75

WORTHY RANCH			WELL #:	57H	RRCID ->	271893	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	9793 - 13630		
09	25440 X	24458	-0-	-982	-0-	1065	1	22768	3	Y	567	556	1	57
						1	4	624	9					
10	26288 X	25383	-0-	-905	-0-	1071	1	23633	3	Y	617	624	1	50
						679	9							
11	25440 X	24008	-0-	-1432	-0-	1016	1	22289	3	Y	639	644	1	45
						703	9							
12	25389 X	24066	-0-	-1323	-0-	1028	1	22254	3	Y	710	657	1	98
						3	4	781	9					
01	25265 X	23991	-0-	-1274	-0-	1034	1	22210	3	Y	678	668	1	108
						1	4	746	9					
02	22820 X	NO RPT	-0-	-22820	-0-					Y	NO RPT			108

STANLEY RANCH			WELL #:	29H	RRCID ->	271896	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	9270 - 13985		
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	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 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				
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	23 1	3434 3	174	Y	174	173 0	35					
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	16 1	3910 3	170	Y	170	172 0	33					
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	17 1	3598 3	154	Y	154	150 0	37					
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	17 1	3370 3	123	Y	123	127 0	33					
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	19 1	3765 3	130	Y	130	139 0	24					
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-	3 4	143 9		Y	NO RPT		24					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH	8219	PERF. 8851 - 13968
09	2795 N	2635	-0-	-160	-0-	17 1	2493 3	113	Y	113	122 0	27					
10	2821 N	2601	-0-	-220	-0-	11 1	2485 3	95	Y	95	100 0	22					
11	3000 X	2206	-0-	-794	-0-	10 1	2101 3	85	Y	85	83 0	24					
12	3100 X	2081	-0-	-1019	-0-	10 1	1978 3	84	Y	84	83 0	25					
01	2976 X	2183	-0-	-793	-0-	10 1	2054 3	106	Y	106	108 0	23					
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-	2 4	117 9		Y	NO RPT		23					
TOVAR WLC B UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH	5682	PERF. 6416 - 11433
09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	48 1	3921 3	180	Y	180	190 1	162					
10	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	595 4	198 9	110	Y	110	155 1	117					
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	32 1	2989 3	-0-	Y	-0-	117 1	-0-					
12	4185 X	327	-0-	-3858	-0-	1063 4	121 9	7	Y	7	4 1	3					
01	6231 X	2425	-0-	-3806	-0-	10 1	248 3	98	Y	98	32 1	69					
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-	61 4	8 9		Y	NO RPT		69					
01	6231 X	2425	-0-	-3806	-0-	21 1	1680 3	98	Y	98	32 1	69					
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-	616 4	108 9		Y	NO RPT		69					
TOVAR WLC B UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH	5683	PERF. 6101 - 12190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	1424 3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	2012	-0-	2012	2012	506 4	66 9	60	Y	60	35 1	25					
11	14B2 EXT	7620	-0-	7620	9632	97 1	6497 3	214	Y	214	33 1	206					
12	14B2 EXT	5782	-0-	5782	15414	791 4	235 9	154	Y	154	211 1	149					
01	0	3815	-0-	3815	19229	173 1	4364 3	174	Y	174	103 1	220					
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	17409	1076 4	169 9		Y	NO RPT		220					
01	6231 X	2425	-0-	-3806	-0-	33 1	2628 3	98	Y	98	32 1	69					
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-	963 4	191 9		Y	NO RPT		69					

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

09		4380 X	2685	-0-	-1695	-0-	26	1	2158	3	Y	157	171	1	142
							328	4	173	9					
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	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT			104

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985															

09		14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	679	1	13227	3	Y	327	300	1	274
							3	4	360	9					
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	NO RPT	-0-	-12796	-0-					Y	NO RPT			290

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808															

09		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	143	1	1147	3	Y	117	120	0	20
							1	4	129	9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477															

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	5
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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	295 1	3562 3	Y	698	713 0		49
							2 4	768 9					
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		3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-			Y	NO RPT			41

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #:		5H	RRCID ->	272034	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8182 - 13027

09		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	325 1	3945 3	Y	703	715 0		48
							3 4	773 9					
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		3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-			Y	NO RPT			45

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #:		6H	RRCID ->	272035	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8365 - 12877

09		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	326 1	3937 3	Y	647	657 0		49
							2 4	712 9					
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		4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-			Y	NO RPT			38

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #:		7H	RRCID ->	272036	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8466 - 13133

09		4830 X	4729	-0-	-101	-0-	309 1	3734 3	Y	622	631 0		50
							2 4	684 9					
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		4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-			Y	NO RPT			51

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		3930 X	263	-0-	-3667	-0-	86 1	164 3	Y	12	72 1			43
							13 9							
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	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272040	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	6198 - 10477		
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
09		0	36	-0-	36	36	11 1	22 3	Y	3	2 1			1
							3 9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7787			Y	NO RPT				120

TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272041	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	6260 - 10470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		4380 X	1590	-0-	-2790	-0-	530 1	1004 3	Y	49	88 1			51
							2 4	54 9						
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		2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-			Y	NO RPT				33

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	272091	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	9020 - 14093		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2880 X	2501	-0-	-379	-0-	16 1	2374 3	Y	100	101 0			16
							1 4	110 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	117			Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	16	1	2377	3	Y	41	40	0		15
						1	4	45	9						
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	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT				23

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390															
09	2580 N	2273	-0-	-307	-0-	15	1	2168	3	Y	82	84	0		15
						90	9								
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	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270															
09	3720 X	2974	-0-	-746	-0-	24	1	2730	3	Y	200	200	0		27
						220	9								
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	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602															
09	3540 X	2720	-0-	-820	-0-	22	1	2464	3	Y	213	213	0		13
						234	9								
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	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

09		3120 X	2394	-0-	-726	-0-		16	1	2255	3	Y	112		112	0	21
								123	9								
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								
01		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-		16	1	2961	3	Y	118		123	0	19
								2	4								
02		2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-						Y	NO RPT				19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121																	
09		2190 X	1940	-0-	-250	-0-		13	1	1848	3	Y	72		70	0	14
								79	9								
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								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826																	
09		3660 X	3026	-0-	-634	-0-		24	1	2735	3	Y	243		243	0	23
								267	9								
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								
01		2697 X	2696	-0-	-1	-0-		27	1	2442	3	Y	189		190	0	20
								19	4								
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-						Y	NO RPT				20

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174																	
09		5640 X	5509	-0-	-131	-0-		351	1	4251	3	Y	822		831	0	64
								3	4								
10		5828 X	5530	-0-	-298	-0-		353	1	4248	3	Y	842		837	0	69
								3	4								
11		5640 X	5240	-0-	-400	-0-		362	1	3966	3	Y	826		823	0	72
								3	4								
12		5549 X	5287	-0-	-262	-0-		346	1	4034	3	Y	805		824	0	53
								21	4								
01		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-		339	1	3762	3	Y	769		766	0	56
								6	4								
02		4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-						Y	NO RPT				56

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 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	

09	2820 X	2722	-0-	-98	-0-	21	1	2363	3	Y	307	307	0	23
						338	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		91H	RRCID ->	272162	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8348 - 12523	

09	3000 N	2499	-0-	-501	3559	20	1	2206	3	Y	248	248	0	23
						273	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	648					Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		92H	RRCID ->	272164	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8444 - 12043	

09	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	12	1	1319	3	Y	217	217	0	11
						239	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		93H	RRCID ->	272166	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8456 - 12090	

09	2820 X	2547	-0-	-273	-0-	19	1	2134	3	Y	358	359	0	34
						394	9							
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	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT			27

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

09	4440 X	3947	-0-	-493	-0-	264	1	3190	3	Y	446	454	0		39
						2	4	491	9						
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	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT				43

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179															

09	4890 X	4635	-0-	-255	-0-	299	1	3617	3	Y	652	675	0		51
						2	4	717	9						
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	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT				46

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943															

09	5190 X	3704	-0-	-1486	-0-	30	1	3346	3	Y	298	299	0		30
						328	9								
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	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219															

09	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	63	1	7279	3	Y	748	749	0		68
						1	4	823	9						
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	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT				51

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

09		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	37 1	4305 3	Y	384	385 0		24
							1 4	422 9					
10		4898 X	4461	-0-	-437	-0-	33 1	3849 3	Y	526	531 0		19
							579 9						
11		4830 X	3947	-0-	-883	-0-	33 1	3329 3	Y	532	529 0		22
							585 9						
12		4991 X	4700	-0-	-291	-0-	45 1	4231 3	Y	383	384 0		21
							3 4	421 9					
01		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	46 1	4107 3	Y	454	456 0		19
							31 4	499 9					
02		3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940													
09		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	24 1	2729 3	Y	289	289 0		23
							318 9						
10		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	26 1	3081 3	Y	274	278 0		19
							301 9						
11		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	31 1	3064 3	Y	187	187 0		19
							206 9						
12		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	32 1	2994 3	Y	212	213 0		18
							2 4	233 9					
01		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	36 1	3220 3	Y	259	260 0		17
							25 4	285 9					
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681													
09		4440 X	4117	-0-	-323	-0-	33 1	3755 3	Y	299	299 0		30
							329 9						
10		4371 X	4323	-0-	-48	-0-	34 1	4003 3	Y	260	265 0		25
							286 9						
11		4230 X	3666	-0-	-564	-0-	34 1	3428 3	Y	185	184 0		26
							204 9						
12		4371 X	4240	-0-	-131	-0-	41 1	3837 3	Y	327	328 0		25
							2 4	360 9					
01		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	40 1	3551 3	Y	347	348 0		24
							27 4	382 9					
02		3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907													
09		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	61 1	4530 3	Y	348	366 0		14
							383 9						
10		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	60 1	4380 3	Y	357	357 0		14
							1 4	393 9					
11		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	59 1	3910 3	Y	318	319 0		13
							1 4	350 9					
12		4433 X	4400	-0-	-33	-0-	60 1	3987 3	Y	313	311 0		15
							9 4	344 9					
01		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	63 1	4215 3	Y	391	385 0		21
							430 9						
02		4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	3030 X	2748	-0-	-282	-0-	18	1	2629	3	Y	91	93 0
						1	4	100	9			18
10	3038 X	2646	-0-	-392	-0-	11	1	2535	3	Y	91	92 0
						100	9					17
11	3000 X	2870	-0-	-130	-0-	13	1	2764	3	Y	84	82 0
						1	4	92	9			19
12	3100 X	2642	-0-	-458	-0-	13	1	2543	3	Y	77	77 0
						1	4	85	9			19
01	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	14	1	2744	3	Y	115	115 0
						2	4	127	9			19
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT	19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599												
09	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	69	1	5114	3	Y	465	490 0
						512	9					28
10	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	72	1	5244	3	Y	479	479 0
						1	4	527	9			28
11	5190 X	4799	-0-	-391	-0-	64	1	4287	3	Y	405	406 0
						2	4	446	9			27
12	5363 X	5232	-0-	-131	-0-	69	1	4665	3	Y	443	439 0
						11	4	487	9			31
01	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	77	1	5261	3	Y	572	563 0
						1	4	629	9			40
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT	40

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907												
09	2700 N	2318	-0-	-382	-0-	16	1	2215	3	Y	79	79 0
						87	9					18
10	2573 N	2242	-0-	-331	-0-	9	1	2149	3	Y	76	77 0
						84	9					17
11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	13	1	2705	3	Y	51	53 0
						1	4	56	9			15
12	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	14	1	2759	3	Y	47	48 0
						1	4	52	9			14
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	11	1	2150	3	Y	74	74 0
						2	4	81	9			14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590												
09	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	72	1	5289	3	Y	526	553 0
						579	9					28
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	77	1	5537	3	Y	568	569 0
						1	4	625	9			27
11	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	73	1	4880	3	Y	527	527 0
						2	4	580	9			27
12	5425 X	4536	-0-	-889	-0-	59	1	3984	3	Y	440	438 0
						9	4	484	9			29
01	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	76	1	5185	3	Y	670	659 0
						1	4	737	9			40
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7110 X	6022	-0-	-1088	-0-	72 1	5407 3	Y	493	521 0		26
							1 4	542 9					
10		6479 X	6219	-0-	-260	-0-	77 1	5572 3	Y	517	518 0		25
							1 4	569 9					
11		6300 X	6089	-0-	-211	-0-	81 1	5421 3	Y	532	532 0		25
							2 4	585 9					
12		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	89 1	6000 3	Y	578	573 0		30
							14 4	636 9					
01		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	77 1	5236 3	Y	576	569 0		37
							1 4	634 9					
02		4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612													
09		12060 X	10956	-0-	-1104	-0-	132 1	9840 3	Y	894	937 0		42
							1 4	983 9					
10		11749 X	11270	-0-	-479	-0-	139 1	10103 3	Y	933	935 0		40
							2 4	1026 9					
11		11370 X	10253	-0-	-1117	-0-	138 1	9164 3	Y	862	862 0		40
							3 4	948 9					
12		11470 X	10567	-0-	-903	-0-	139 1	9434 3	Y	883	876 0		47
							23 4	971 9					
01		10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	139 1	9410 3	Y	1045	1030 0		62
							1 4	1150 9					
02		9100 X	NO RPT	-0-	-9100	-0-			Y	NO RPT			62

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425													
09		10020 X	8160	-0-	-1860	-0-	391 1	7620 3	Y	134	121 1		70
							2 4	147 9					
10		11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	547 1	10827 3	Y	220	211 1		79
							242 9						
11		10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	475 1	9341 3	Y	212	199 1		92
							233 9						
12		9486 X	57	-0-	-9429	-0-	3 1	53 3	Y	1	42 1		51
							1 9						
01		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	481 1	9381 3	Y	199	172 1		78
							2 4	219 9					
02		10472 X	NO RPT	-0-	-10472	-0-			Y	NO RPT			78

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778													
09		7050 X	6060	-0-	-990	-0-	73 1	5479 3	Y	461	489 0		26
							1 4	507 9					
10		6603 X	6226	-0-	-377	-0-	77 1	5584 3	Y	513	513 0		26
							1 4	564 9					
11		6390 X	5724	-0-	-666	-0-	77 1	5132 3	Y	466	467 0		25
							2 4	513 9					
12		6293 X	5522	-0-	-771	-0-	73 1	4954 3	Y	439	436 0		28
							12 4	483 9					
01		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	75 1	5130 3	Y	538	530 0		36
							1 4	592 9					
02		5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-			Y	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 272293		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 6852		PERF. 7610 - 12548	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1590 X	446	-0-	-1144	-0-	49 1	375 3	Y	20	21 0	6	
						22 9						
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	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	
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	322 1	2452 3	Y	275	273 0	24	
						303 9						
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	NO RPT	-0-	-2884	-0-			Y	NO RPT		49	

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 272295		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 7473 - 12372	
09	4530 X	4337	-0-	-193	-0-	463 1	3522 3	Y	320	317 0	31	
						352 9						
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	NO RPT	-0-	-3864	-0-			Y	NO RPT		50	

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 272296		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 6878		PERF. 7628 - 12567	
09	780 N	752	-0-	-28	-0-	66 1	500 3	Y	169	167 0	21	
						186 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	560	1	4259	3	Y	432	428 0	33
						475	9						
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	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT		57

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677													

09	4950 X	2854	-0-	-2096	-0-	278	1	2111	3	Y	423	422 0	47
						465	9						
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	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT		90

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745													

09	5310 X	5093	-0-	-217	-0-	549	1	4170	3	Y	340	337 0	20
						374	9						
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	NO RPT	-0-	-4760	-0-					Y	NO RPT		48

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069													

09	16230 X	169	-0-	-16061	-0-	8	1	157	3	Y	4	11 1	189
						4	9						
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	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT		262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	139 1	1289 3	1 4	297 9	Y	270	283 1			40
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	75 1	1218 3	279 9		Y	254	253 1			41
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	138 1	1188 3	296 9		Y	269	267 1			43
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	152 1	1682 3	17 4	344 9	Y	313	279 1			77
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	223 1	1585 3	286 9		Y	260	279 1			58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				58
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368															
09	1140 N	736	-0-	-404	-0-	58 1	536 3	142 9		Y	129	157 1			24
10	1178 N	495	-0-	-683	-0-	24 1	384 3	87 9		Y	79	87 1			16
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	108 1	933 3	250 9		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	583 3	123 9		Y	112	93 1			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387															
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	280 1	2595 3	1 4	201 9	Y	183	191 1			21
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	169 1	2746 3	208 9		Y	189	186 1			24
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	295 1	2537 3	135 9		Y	123	131 1			16
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	255 1	2816 3	28 4	129 9	Y	117	109 1			24
01	3193 X	2907	-0-	-286	-0-	333 1	2362 3	212 9		Y	193	185 1			32
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT				32
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461															
09	2190 N	2086	-0-	-104	-0-	185 1	1726 3	175 9		Y	159	160 0			11
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	192 1	1618 3	156 9		Y	142	142 0			11
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	184 1	1521 3	143 9		Y	130	128 0			13
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	135 1	1296 3	13 4	9 9	Y	8	11 0			10
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	97 1	352 3	1 9		Y	1	4 0			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	374 1	4102 3	Y	628	644 0	81	
						691 9						
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	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-			Y	NO RPT		87	

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689												
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	315 1	3461 3	Y	495	517 0	64	
						545 9						
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	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-			Y	NO RPT		68	

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666												
09	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	283 1	3099 3	Y	388	396 0	45	
						427 9						
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	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-			Y	NO RPT		56	

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906												
09	2670 X	2095	-0-	-575	-0-	160 1	1756 3	Y	163	158 0	13	
						179 9						
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	NO RPT	-0-	-2464	-0-			Y	NO RPT		18	

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	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	256	1	2808	3	Y	437	449	0	41
						481	9							
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	234	1	2694	3	Y	336	352	0	25
						370	9							
11	3180 X	3078	-0-	-102	-0-	218	1	2471	3	Y	354	349	0	30
						389	9							
12	3286 X	3203	-0-	-83	-0-	247	1	2519	3	Y	397	398	0	29
						437	9							
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	303	1	2575	3	Y	428	418	0	39
						471	9							
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT			39

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	252	1	2759	3	Y	393	404	0	39
						432	9							
10	3472 X	3372	-0-	-100	-0-	237	1	2730	3	Y	367	375	0	31
						1	4	404	9					
11	3360 X	3359	-0-	-1	-0-	238	1	2696	3	Y	386	380	0	37
						425	9							
12	3472 X	2903	-0-	-569	-0-	224	1	2282	3	Y	361	368	0	30
						397	9							
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	282	1	2399	3	Y	408	398	0	40
						449	9							
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT			40

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890														
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	239	1	2621	3	Y	375	378	0	39
						413	9							
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	227	1	2604	3	Y	372	377	0	34
						409	9							
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	218	1	2477	3	Y	358	355	0	37
						394	9							
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	245	1	2492	3	Y	365	370	0	32
						402	9							
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	280	1	2381	3	Y	363	357	0	38
						399	9							
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			38

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723														
09	1860 N	1449	-0-	-411	-0-	129	1	1201	3	Y	108	110	0	2
						119	9							
10	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	154	1	1302	3	Y	125	125	0	2
						138	9							
11	1560 N	1068	-0-	-492	-0-	104	1	857	3	Y	97	96	0	3
						107	9							
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	152	1	1449	3	Y	10	12	0	1
						14	4	11	9					
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	145	1	528	3	Y	1	1	0	1
						1	9							
02	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										
DIAMOND H STATE		WELL #:		22H	RRCID ->	272467	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8246 - 11609		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	1980 N	691	-0-	-1289	-0-	62	1	576	3	Y	48	50	0	9
						53	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

WORTHY RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	272471	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9265 - 14638	

09	27240 X	25578	-0-	-1662	-0-	1122	1	23992	3	Y	421	411	1	51
						1	4							
								463	9					
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	NO RPT	-0-	-23940	-0-					Y	NO RPT			90

LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	272477	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	7174 - 11990	

09	2520 X	1821	-0-	-699	-0-	178	1	1248	3	Y	359	326	0	52
						395	9							
						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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	34H	RRCID ->	272528	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8128 - 14178	

09	4860 X	4228	-0-	-632	-0-	268	1	3265	3	Y	631	632	0	33
						1	4							
								694	9					
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	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 36H		RRCID -> 272529		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 8060 - 14125			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	319 1 1 4	3882 3 811 9	Y	737	739 0	46		
10	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	359 1 2 4	4259 3 694 9	Y	631	637 0	40		
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	431 1 622 9	4269 3	Y	565	561 0	44		
12	4216 X	4205	-0-	-11	-0-	286 1 3 4	3406 3 510 9	Y	464	465 0	43		
01	5580 X	4522	-0-	-1058	-0-	322 1 2 4	3514 3 684 9	Y	622	605 0	60		
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-			Y	NO RPT		60		
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 37H		RRCID -> 272531		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7872 - 13971			
09	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	383 1 1 4	4657 3 1698 9	Y	1544	1542 0	26		
10	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	373 1 2 4	4422 3 1453 9	Y	1321	1323 0	24		
11	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	425 1 1062 9	4209 3	Y	965	958 0	31		
12	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	263 1 2 4	3123 3 699 9	Y	635	634 0	32		
01	4929 X	4874	-0-	-55	-0-	359 1 2 4	3911 3 602 9	Y	547	532 0	47		
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-			Y	NO RPT		47		
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 38H		RRCID -> 272533		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 7993 - 14033			
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	314 1 1 4	3817 3 761 9	Y	692	694 0	33		
10	5053 X	4450	-0-	-603	-0-	290 1 2 4	3437 3 721 9	Y	655	660 0	28		
11	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	336 1 845 9	3324 3	Y	768	763 0	33		
12	4805 X	3984	-0-	-821	-0-	247 1 2 4	2941 3 794 9	Y	722	722 0	33		
01	4681 X	4554	-0-	-127	-0-	294 1 1 4	3204 3 1055 9	Y	959	932 0	60		
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-			Y	NO RPT		60		
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 35H		RRCID -> 272540		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7434		PERF. 8018 - 14058			
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	122 1 338 9	1478 3	Y	307	308 0	16		
10	1736 X	1696	-0-	-40	-0-	110 1 1 4	1314 3 271 9	Y	246	248 0	14		
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	221 1 442 9	2183 3	Y	402	399 0	17		
12	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	390 1 3 4	4636 3 405 9	Y	368	368 0	17		
01	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	469 1 2 4	5112 3 543 9	Y	494	481 0	30		
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-			Y	NO RPT		30		

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	
09	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	537 1 2 4	11085 3	Y	160	159 1	171	
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	Y	323	295 1	189	
12	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	537 1 1 4	11135 3	Y	343	301 1	231	
01	11997 X	11754	-0-	-243	-0-	530 1 3 4	10867 3	Y	322	362 1	191	
02	10836 X	NO RPT	-0-	-10836	-0-			Y	NO RPT		191	

STANLEY RANCH			WELL #: 61H		RRCID -> 272569		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899		
09	7680 X	7326	-0-	-354	-0-	327 1 1 4	6759 3	Y	217	206 1	160	
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	Y	256	227 1	191	
01	7409 X	7100	-0-	-309	-0-	318 1 2 4	6537 3	Y	221	253 1	159	
02	6692 X	NO RPT	-0-	-6692	-0-			Y	NO RPT		159	

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 272571		COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158		
09	3000 N	6887	-0-	3887	5241	713 1 3 4	5706 3	Y	423	440 0	29	
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	Y	342	349 0	32	
01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	822 1 11 4	5587 3	Y	426	399 0	59	
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT		59	

DIAMOND H STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 272572		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436		
09	1980 N	1684	-0-	-296	-0-	145 1 183 9	1356 3	Y	166	167 0	5	
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	Y	11	13 0	7	
01	0	741	-0-	741	4731	159 1 1 9	581 3	Y	1	1 0	7	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4731			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 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

09		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	707 1	1775 3	1775 3	Y	343	398 1		89
							1 4	377 9						
10		2790 X	2115	-0-	-675	-0-	497 1	1289 3	1289 3	Y	299	307 1		81
							329 9							
11		2700 X	1221	-0-	-1479	-0-	314 1	668 3	668 3	Y	217	220 1		78
							239 9							
12		2790 X	1719	-0-	-1071	-0-	412 1	838 3	838 3	Y	426	397 1		107
							469 9							
01		2759 X	2122	-0-	-637	-0-	113 1	1536 3	1536 3	Y	430	419 1		118
							473 9							
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-				Y	NO RPT			118

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337														
09		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	441 1	5368 3	5368 3	Y	659	661 0		36
							1 4	725 9						
10		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	486 1	5762 3	5762 3	Y	660	665 0		31
							3 4	726 9						
11		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	415 1	4102 3	4102 3	Y	566	562 0		35
							623 9							
12		5208 X	3300	-0-	-1908	-0-	222 1	2648 3	2648 3	Y	389	388 0		36
							2 4	428 9						
01		6417 X	3181	-0-	-3236	-0-	227 1	2468 3	2468 3	Y	441	429 0		48
							1 4	485 9						
02		5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-				Y	NO RPT			48

WORTHY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630														
09		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	384 1	8256 3	8256 3	Y	297	291 1		30
							327 9							
10		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	371 1	8236 3	8236 3	Y	278	273 1		35
							306 9							
11		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	340 1	7433 3	7433 3	Y	290	289 1		36
							1 4	319 9						
12		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	322 1	6988 3	6988 3	Y	289	273 1		52
							1 4	318 9						
01		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	340 1	7192 3	7192 3	Y	325	318 1		59
							4 4	358 9						
02		7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-				Y	NO RPT			59

WORTHY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934														
09		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	405 1	8708 3	8708 3	Y	296	296 1		34
							326 9							
10		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	411 1	9120 3	9120 3	Y	313	305 1		42
							344 9							
11		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	367 1	8011 3	8011 3	Y	313	314 1		41
							1 4	344 9						
12		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	384 1	8324 3	8324 3	Y	351	329 1		63
							1 4	386 9						
01		8680 X	8500	-0-	-180	-0-	367 1	7748 3	7748 3	Y	346	345 1		64
							4 4	381 9						
02		7840 X	NO RPT	-0-	-7840	-0-				Y	NO RPT			64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 33H		RRCID -> 272803		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7513		PERF. 8373 - 13617						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	2499	-0-	-441	-0-	160	1 1950	1 388	3 9	Y	353	354	0			26
10	3038 X	2788	-0-	-250	-0-	186	1 2202	1 399	3 9	Y	363	367	0			22
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	351	1 3473	1 652	3 9	Y	593	588	0			27
12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	284	1 3391	1 629	3 9	Y	572	572	0			27
01	2728 X	2515	-0-	-213	-0-	176	1 1916	1 422	3 9	Y	384	373	0			38
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					38

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272808		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6487		PERF. 7089 - 11836						
09	3090 X	1813	-0-	-1277	-0-	178	1 1425	1 209	3 9	Y	190	198	0			30
10	4123 X	1423	-0-	-2700	-0-	143	1 1086	1 194	3 9	Y	176	177	0			29
11	3990 X	1843	-0-	-2147	-0-	179	1 1452	1 212	3 9	Y	193	188	0			34
12	4123 X	2450	-0-	-1673	-0-	222	1 1946	1 281	3 9	Y	255	250	0			39
01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	171	1 1161	1 232	3 9	Y	211	203	0			47
02	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					47

WORTHY RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 272809		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 9291 - 15042						
09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	288	1 6203	1 372	3 9	Y	338	328	1			35
10	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	293	1 6497	1 481	3 9	Y	437	418	1			54
11	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	281	1 6139	1 485	3 9	Y	441	440	1			55
12	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	283	1 6132	1 373	3 9	Y	339	332	1			62
01	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	270	1 5696	1 349	3 9	Y	317	320	1			59
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT					59

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272810		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6477		PERF. 7051 - 11311						
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	224	1 1793	1 193	3 9	Y	175	178	0			25
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	204	1 1556	1 195	3 9	Y	177	177	0			25
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	225	1 1823	1 201	3 9	Y	183	178	0			30
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	205	1 1791	1 200	3 9	Y	182	182	0			30
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	221	1 1502	1 194	3 9	Y	176	168	0			38
02	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														
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	* CODE	EOM BALANCE	

09	3000 N	3838	-0-	838	1328	369	1	2959	3	Y	462	462	0	48
						2	4	508	9					
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	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT			71

WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
09	19200 X	18402	-0-	-798	-0-	809	1	17296	3	Y	269	263	1	34
						1	4	296	9					
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	NO RPT	-0-	-17276	-0-					Y	NO RPT			57

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
09	2190 X	1043	-0-	-1147	-0-	93	1	742	3	Y	189	182	0	21
						208	9							
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	700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT			40

WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
09	11610 X	11120	-0-	-490	-0-	497	1	10488	3	Y	117	110	1	19
						6	4	129	9					
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	9156 X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT			26

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		18930 X	18703	-0-	-227	-0-	895	1	17452	3	Y	319	294 1	303
							5	4	351	9				
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		16128 X	NO RPT	-0-	-16128	-0-					Y	NO RPT		321

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
09		14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	704	1	13724	3	Y	265	249 1	306
							4	4	292	9				
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	NO RPT	-0-	-13552	-0-					Y	NO RPT		306

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
09		4800 X	1074	-0-	-3726	-0-	107	1	858	3	Y	99	108 0	15
							109	9						
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	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT		40

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
09		5130 X	3576	-0-	-1554	-0-	355	1	2849	3	Y	336	341 0	30
							2	4	370	9				
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		3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT		59

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 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

09	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	297 1	2373 3	138 3	Y	153	155 0	14
						1 4	168 9					
10	3100 X	3045	-0-	-55	-0-	333 1	2533 3	138 3	Y	163	161 0	16
						179 9						
11	3000 X	755	-0-	-2245	-0-	78 1	633 3	138 3	Y	40	47 0	9
						44 9						
12	3100 X	2828	-0-	-272	-0-	266 1	2339 3	138 3	Y	201	188 0	22
						2 4	221 9					
01	2635 X	2512	-0-	-123	-0-	301 1	2047 3	138 3	Y	145	142 0	25
						4 4	160 9					
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-				Y	NO RPT		25

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962												
09	3000 N	3012	-0-	12	12	307 1	2456 3	248 9	Y	225	230 0	26
						1 4	248 9					
10	2979 N	2967	-0-	-12	-0-	316 1	2407 3	244 9	Y	222	222 0	26
						244 9						
11	3000 N	3172	-0-	172	172	319 1	2586 3	267 9	Y	243	236 0	33
						267 9						
12	3070 N	2898	-0-	-172	-0-	268 1	2345 3	284 9	Y	258	257 0	34
						1 4	284 9					
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	341 1	2318 3	256 9	Y	233	223 0	44
						5 4	256 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		44

WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341												
09	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	364 1	7823 3	260 9	Y	236	237 1	27
						260 9						
10	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	533 1	11849 3	372 9	Y	338	321 1	44
						1 4	372 9					
11	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	444 1	9698 3	380 9	Y	345	344 1	45
						1 4	380 9					
12	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	442 1	9577 3	429 9	Y	390	364 1	71
						1 4	429 9					
01	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	452 1	9549 3	425 9	Y	386	383 1	74
						5 4	425 9					
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-				Y	NO RPT		74

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581												
09	5640 X	2608	-0-	-3032	-0-	309 1	2168 3	130 9	Y	118	119 0	21
						1 4	130 9					
10	5828 X	2530	-0-	-3298	-0-	285 1	2144 3	101 9	Y	92	93 0	20
						101 9						
11	5640 X	2674	-0-	-2966	-0-	291 1	2156 3	227 9	Y	206	199 0	27
						227 9						
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	463 1	3046 3	119 9	Y	108	115 0	20
						3 4	119 9					
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	358 1	2232 3	113 9	Y	103	94 0	29
						1 4	113 9					
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-				Y	NO RPT		29

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
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	143 1	1002 3	Y	74	90	0	17	
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	81 9	1314 3	Y	89	87	0	19	
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	175 1	1254 3	Y	130	129	0	20	
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	98 9	310 3	Y	37	46	0	11	
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	169 1	393 3	Y	70	61	0	20	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143 9		Y	NO RPT			20	

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	665 1	1670 3	Y	387	430	1	100
10	2666 X	2623	-0-	-43	-0-	1 4	1565 3	Y	413	404	1	109
11	2580 X	1801	-0-	-779	-0-	604 1	933 3	Y	390	367	1	132
12	2666 X	1169	-0-	-1497	-0-	454 9	533 3	Y	339	370	1	101
01	2728 X	1297	-0-	-1431	-0-	439 1	869 3	Y	331	336	1	96
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-	429 9		Y	NO RPT			96

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

09	4740 X	4207	-0-	-533	-0-	49 1	3599 3	Y	506	510	0	45
10	4898 X	4135	-0-	-763	-0-	2 4	3549 3	Y	476	474	0	47
11	4740 X	4318	-0-	-422	-0-	59 1	524 9	Y	505	503	0	49
12	4898 X	3851	-0-	-1047	-0-	3 4	3709 3	Y	489	475	0	63
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	53 1	4077 3	Y	537	528	0	72
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-	51 1	591 9	Y	NO RPT			72

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	49 1	3667 3	Y	547	550	0	40
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	2 4	602 9	Y	527	526	0	41
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	62 1	3709 3	Y	550	548	0	43
12	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	3 4	580 9	Y	629	610	0	62
01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	59 1	4141 3	Y	494	485	0	71
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-	605 9		Y	NO RPT			71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
WORTHEY RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 272862		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8541		PERF. 9594 - 14098	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	554 1	11695 3	Y	332	327 1	75
							6 4	365 9				
10		12865 X	12122	-0-	-743	-0-	531 1	11343 3	Y	225	261 1	39
							248 9					
11		12450 X	12285	-0-	-165	-0-	543 1	11488 3	Y	231	228 1	42
							254 9					
12		12865 X	11784	-0-	-1081	-0-	531 1	11141 3	Y	102	113 1	31
							112 9					
01		11842 X	11448	-0-	-394	-0-	521 1	10837 3	Y	82	99 1	14
							90 9					
02		10696 X	NO RPT	-0-	-10696	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 42H		RRCID -> 272867		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8087 - 12616	
09		5520 X	3525	-0-	-1995	-0-	41 1	3056 3	Y	387	390 0	40
							2 4	426 9				
10		4278 X	3291	-0-	-987	-0-	48 1	2860 3	Y	346	344 0	42
							2 4	381 9				
11		4140 X	3456	-0-	-684	-0-	43 1	3019 3	Y	358	356 0	44
							394 9					
12		4278 X	3363	-0-	-915	-0-	45 1	2903 3	Y	377	366 0	55
							415 9					
01		3565 X	3358	-0-	-207	-0-	62 1	2896 3	Y	363	357 0	61
							1 4	399 9				
02		3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-			Y	NO RPT		61

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 43H		RRCID -> 272868		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 8134 - 12671	
09		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	48 1	3595 3	Y	427	430 0	37
							2 4	470 9				
10		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	64 1	3794 3	Y	430	429 0	38
							3 4	473 9				
11		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	56 1	3923 3	Y	439	437 0	40
							483 9					
12		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	66 1	4271 3	Y	533	517 0	56
							1 4	586 9				
01		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	99 1	4554 3	Y	500	491 0	65
							1 4	550 9				
02		3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-			Y	NO RPT		65

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 44H		RRCID -> 272869		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8636 - 12884	
09		2700 X	2278	-0-	-422	-0-	27 1	1989 3	Y	237	239 0	26
							1 4	261 9				
10		2790 X	2179	-0-	-611	-0-	31 1	1852 3	Y	268	267 0	27
							1 4	295 9				
11		2700 X	2332	-0-	-368	-0-	27 1	1907 3	Y	362	360 0	29
							398 9					
12		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	36 1	2323 3	Y	390	378 0	41
							429 9					
01		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	47 1	2181 3	Y	256	252 0	45
							1 4	282 9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	549 1	11837 3	460 9	Y	418	412 1		44
						1 4	460 9						
10	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	515 1	11464 3	430 9	Y	391	385 1		50
						1 4	430 9						
11	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	500 1	10899 3	480 9	Y	436	432 1		54
						1 4	480 9						
12	11563 X	11289	-0-	-274	-0-	477 1	10347 3	463 9	Y	421	401 1		74
						2 4	463 9						
01	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	516 1	10896 3	491 9	Y	446	439 1		81
						6 4	491 9						
02	10388 X	NO RPT	-0-	-10388	-0-				Y	NO RPT			81

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261													
09	3570 X	3480	-0-	-90	-0-	216 1	2628 3	635 9	Y	577	577 0		29
						1 4	635 9						
10	3689 X	3444	-0-	-245	-0-	223 1	2645 3	575 9	Y	523	525 0		27
						1 4	575 9						
11	3570 X	2270	-0-	-1300	-0-	168 1	1665 3	437 9	Y	397	394 0		30
						1 4	437 9						
12	3596 X	2351	-0-	-1245	-0-	145 1	1724 3	481 9	Y	437	436 0		31
						1 4	481 9						
01	2666 X	2011	-0-	-655	-0-	129 1	1405 3	476 9	Y	433	422 0		42
						1 4	476 9						
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-				Y	NO RPT			42

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776													
09	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	450 1	9476 3	241 9	Y	219	221 1		130
						3 4	241 9						
10	10230 X	5910	-0-	-4320	-0-	256 1	5514 3	167 9	Y	127	132 1		125
						140 9	167 9						
11	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	726 1	15460 3	458 9	Y	416	310 1		231
						1 4	458 9						
12	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	601 1	12562 3	158 9	Y	152	218 1		165
						1 4	158 9						
01	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	639 1	13163 3		Y	144	182 1		127
						1 4	158 9						
02	9492 X	NO RPT	-0-	-9492	-0-				Y	NO RPT			127

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723													
09	3210 X	3031	-0-	-179	-0-	36 1	2617 3	377 9	Y	343	345 0		27
						1 4	377 9						
10	3317 X	3214	-0-	-103	-0-	47 1	2780 3	385 9	Y	350	348 0		29
						2 4	385 9						
11	3210 X	2625	-0-	-585	-0-	33 1	2273 3	319 9	Y	290	288 0		31
						319 9	319 9						
12	3317 X	2699	-0-	-618	-0-	36 1	2327 3	336 9	Y	305	296 0		40
						336 9	336 9						
01	2883 X	2502	-0-	-381	-0-	46 1	2171 3	284 9	Y	258	254 0		44
						1 4	284 9						
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	493 1	10419 3	Y	375	348 1			84
							6 4	413 9						
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		9044 X	NO RPT	-0-	-9044	-0-			Y	NO RPT				61

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														
09		5730 X	3837	-0-	-1893	-0-	47 1	3456 3	Y	302	304 0			21
							2 4	332 9						
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	NO RPT	-0-	-4228	-0-			Y	NO RPT				33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444														
09		5220 X	4807	-0-	-413	-0-	336 1	4090 3	Y	345	346 0			27
							1 4	380 9						
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	NO RPT	-0-	-4648	-0-			Y	NO RPT				41

WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333														
09		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	417 1	8959 3	Y	251	234 1			25
							276 9							
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	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT				57

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	* CODE	EOM BALANCE	
09	12090 X	9908	-0-	-2182	-0-	446	1	9226	3	Y	213	206	1	275
						2	4	234	9					
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	8288 X	NO RPT	-0-	-8288	-0-					Y	NO RPT			266

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218														
09	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	477	1	9865	3	Y	288	270	1	371
						2	4	317	9					
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	NO RPT	-0-	-9856	-0-					Y	NO RPT			366

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274														
09	13260 X	4626	-0-	-8634	-0-	211	1	4359	3	Y	50	74	1	395
						1	4	55	9					
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	NO RPT	-0-	-13832	-0-					Y	NO RPT			415

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000														
09	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	653	1	13504	3	Y	160	148	1	138
						3	4	176	9					
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	NO RPT	-0-	-13048	-0-					Y	NO RPT			132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 32H		RRCID -> 272898		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157			
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		
09	3240 X	2726	-0-	-514	-0-	174 1 1 4	2118 3 433 9	Y	394	395 0	28		
10	3348 X	2890	-0-	-458	-0-	187 1 1 4	2220 3 482 9	Y	438	442 0	24		
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	370 1 601 9	3663 3	Y	546	543 0	27		
12	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	401 1 4 4	4779 3 641 9	Y	583	583 0	27		
01	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	576 1 3 4	6275 3 606 9	Y	551	536 0	42		
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		42		
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 31H		RRCID -> 272911		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150			
09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	295 1 1 4	3592 3 392 9	Y	356	356 0	19		
10	3937 X	3907	-0-	-30	-0-	276 1 1 4	3271 3 359 9	Y	326	328 0	17		
11	3810 X	2349	-0-	-1461	-0-	192 1 254 9	1903 3	Y	231	229 0	19		
12	3937 X	2264	-0-	-1673	-0-	155 1 1 4	1846 3 262 9	Y	238	238 0	19		
01	4278 X	2601	-0-	-1677	-0-	189 1 1 4	2056 3 355 9	Y	323	314 0	28		
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-			Y	NO RPT		28		
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 30H		RRCID -> 272912		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136			
09	4680 X	3751	-0-	-929	-0-	243 1 1 4	2961 3 546 9	Y	496	497 0	32		
10	4836 X	3654	-0-	-1182	-0-	246 1 1 4	2911 3 496 9	Y	451	455 0	28		
11	4680 X	2040	-0-	-2640	-0-	158 1 323 9	1559 3	Y	294	292 0	30		
12	4061 X	2451	-0-	-1610	-0-	158 1 1 4	1878 3 414 9	Y	376	375 0	31		
01	3317 X	2496	-0-	-821	-0-	168 1 1 4	1835 3 492 9	Y	447	435 0	43		
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-			Y	NO RPT		43		
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 47H		RRCID -> 272916		COMPL. DATE 03/10/2014				TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090			
09	3030 X	2473	-0-	-557	-0-	28 1 1 4	2041 3 403 9	Y	366	369 0	30		
10	2666 X	2315	-0-	-351	-0-	30 1 1 4	1744 3 540 9	Y	491	488 0	33		
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	41 1 761 9	2894 3	Y	692	689 0	36		
12	2666 X	2659	-0-	-7	-0-	33 1 526 9	2100 3	Y	478	464 0	50		
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	2131 3 427 9	Y	388	382 0	56		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56		

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

09		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	30	1	2238	3	Y	316	319 0	20
							1	4	348	9				
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		2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT		32

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		49H	RRCID -> 272920			COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH	7769 PERF. 8659 - 12878	

09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	143	1	2862	3	Y	324	324 0	13
							356	9						
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		3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT		43

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		50H	RRCID -> 272926			COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH	7757 PERF. 8155 - 12298	

09		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	156	1	3122	3	Y	378	379 0	16
							416	9						
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		2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT		36

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		51H	RRCID -> 272987			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH	7738 PERF. 8036 - 12322	

09		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	136	1	2732	3	Y	617	612 0	20
							679	9						
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		1652 X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT		35

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

09	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	238	1	4768	3	Y	252	253	0		15
						277	9								
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	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT				29

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	273002	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	8277 - 12972			

09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	453	1	3230	3	Y	500	502	0		37
						2	4	550	9						
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	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT				55

STANLEY RANCH		WELL #:		53H	RRCID ->	273003	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9466 - 13538			

09	10050 X	9795	-0-	-255	-0-	435	1	9005	3	Y	321	311	1		200
						2	4	353	9						
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	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT				201

STUMBERG RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	273025	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7762 - 12083			

09	4320 X	4136	-0-	-184	-0-	502	1	3119	3	Y	468	469	0		66
						515	9								
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	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT				63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 273029		COMPL. DATE 06/06/2014			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	154	1	3303	3	Y	233	228 1	27
						256	9						
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	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT		37

STANLEY RANCH			WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 10/28/2022			TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		148
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	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	37615					Y	NO RPT		196

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 53H		RRCID -> 273040		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964			
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	181	1	3637	3	Y	348	348 0	15
						383	9						
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	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT		43

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 273041		COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166			
09	3630 X	3409	-0-	-221	-0-	468	1	2652	3	Y	263	263 0	29
						289	9						
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	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT		46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 56H		RRCID -> 273042		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	164 1	3280 3	Y	282 282 0	17
						310 9				
10	3472 X	3470	-0-	-2	-0-	149 1	3082 3	Y	217 220 0	14
						239 9				
11	3360 X	2605	-0-	-755	-0-	107 1	2275 3	Y	203 202 0	15
						223 9				
12	3472 X	2623	-0-	-849	-0-	112 1	2238 3	Y	245 240 0	20
						3 4	270 9			
01	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	119 1	2339 3	Y	273 260 0	33
						300 9				
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-			Y	NO RPT	33

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 54H		RRCID -> 273047		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608		
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	47 1	939 3	Y	202 202 0	9
						222 9				
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	43 1	903 3	Y	188 189 0	8
						207 9				
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	45 1	958 3	Y	191 190 0	9
						210 9				
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	36 1	731 3	Y	170 167 0	12
						1 4	187 9			
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	53 1	1036 3	Y	273 258 0	27
						300 9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 87H		RRCID -> 273048		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415		
09	0	419	-0-	419	419	4 1	415 3	Y	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	419			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 57H		RRCID -> 273063		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468		
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	204 1	4088 3	Y	185 188 0	11
						204 9				
10	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	224 1	4668 3	Y	148 150 0	9
						1 4	163 9			
11	3330 X	2992	-0-	-338	-0-	130 1	2754 3	Y	98 98 0	9
						108 9				
12	3441 X	1679	-0-	-1762	-0-	75 1	1495 3	Y	97 96 0	10
						2 4	107 9			
01	3906 X	2105	-0-	-1801	-0-	93 1	1825 3	Y	170 160 0	20
						187 9				
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-			Y	NO RPT	20

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273065		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	169 1 571 9	3383 3	Y	519	517 0	23	
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	157 1 426 9	3260 3	Y	387	393 0	17	
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	127 1 270 9	2706 3	Y	245	246 0	16	
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	130 1 3 4	2595 3	Y	325	317 0	24	
01	3596 X	3242	-0-	-354	-0-	138 1 396 9	2708 3	Y	360	342 0	42	
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-			Y	NO RPT		42	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676												
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	6 1 224 9	725 3	Y	204	234 1	263	
10	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	9 1 116 9	1544 3	Y	105	181 1	187	
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 1 136 9	609 3	Y	124	62 1	62	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851												
09	600 X	412	-0-	-188	-0-	2 1 182 9	228 3	Y	165	135 1	153	
10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	7 1 275 9	1147 3	Y	250	199 1	204	
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	5 1 474 9	822 3	Y	431	182 1	453	
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1 1 350 9	148 3	Y	318	379 1	392	
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	2 1 273 9	382 3	Y	248	318 1	322	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		322	

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326												
09	7110 X	6864	-0-	-246	-0-	308 1 1 4	6361 3	Y	176	173 1	152	
10	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	358 1 207 9	7359 3	Y	188	199 1	141	
11	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	359 1 1 4	7322 3	Y	242	225 1	158	
12	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	494 1 1 4	10241 3	Y	447	375 1	230	
01	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	542 1 3 4	11117 3	Y	490	530 1	190	
02	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT		190	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		3H	RRCID ->	273167	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 8374 - 12984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	357 1	2545 3	Y	445	449 0		27
							1 4	490 9					
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		2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		4H	RRCID ->	273171	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8260 - 13021	

09		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	435 1	3105 3	Y	556	557 0		35
							2 4	612 9					
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		2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		6H	RRCID ->	273172	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 8648 - 13502	

09		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	197 1	1405 3	Y	289	289 0		19
							1 4	318 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		5H	RRCID ->	273177	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 8861 - 13651	

09		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	258 1	1838 3	Y	415	413 0		28
							1 4	457 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		3000 N	4258	-0-	1258	1258	438	1	3123	3	Y	632	608	0	36
							2	4	695	9					
10		3100 N	4115	-0-	1015	2273	420	1	3015	3	Y	617	626	0	27
							1	4	679	9					
11		3000 N	3839	-0-	839	3112	434	1	2802	3	Y	547	547	0	27
							1	4	602	9					
12		3100 N	1777	-0-	-1323	1789	164	1	1290	3	Y	288	304	0	11
							6	4	317	9					
01		5973 X	4184	-0-	-1789	-0-	342	1	2997	3	Y	765	728	0	48
							3	4	842	9					
02		2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT			48

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152															

09		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	399	1	2290	3	Y	479	482	0	34
							527	9							
10		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	361	1	2813	3	Y	492	488	0	38
							2	4	541	9					
11		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	394	1	3059	3	Y	472	468	0	42
							519	9							
12		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	338	1	2355	3	Y	385	394	0	33
							30	4	424	9					
01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	351	1	2524	3	Y	402	397	0	38
							1	4	442	9					
02		1652 X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT			38

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147															

09		3270 X	2145	-0-	-1125	-0-	561	1	1528	3	Y	51	64	1	92
							56	9							
10		3379 X	2678	-0-	-701	-0-	442	1	2166	3	Y	62			154
							2	4	68	9					
11		3270 X	3198	-0-	-72	-0-	1911	1	1043	3	Y	59	70	1	143
							179	4	65	9					
12		3379 X	1562	-0-	-1817	-0-	239	1	1153	3	Y	44	66	1	121
							122	4	48	9					
01		2232 X	1825	-0-	-407	-0-	263	1	1379	3	Y	60	69	1	112
							117	4	66	9					
02		2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT			112

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129															

09		3120 X	2243	-0-	-877	-0-	591	1	1608	3	Y	39	43	1	66
							1	4	43	9					
10		3224 X	2194	-0-	-1030	-0-	365	1	1787	3	Y	37			103
							1	4	41	9					
11		2940 X	2680	-0-	-260	-0-	1609	1	880	3	Y	36	45	1	94
							151	4	40	9					
12		3038 X	2347	-0-	-691	-0-	360	1	1740	3	Y	56	52	1	98
							185	4	62	9					
01		2666 X	2399	-0-	-267	-0-	348	1	1828	3	Y	62	60	1	100
							155	4	68	9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	3480 X	2447	-0-	-1033	-0-	643	1	1751	3	Y	47	74	1		109
						1	4	52	9						
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	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT				100

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619															
09	3120 X	2707	-0-	-413	-0-	117	1	2337	3	Y	230	231	0		13
						253	9								
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	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT				29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710															
09	6000 X	5618	-0-	-382	-0-	238	1	4766	3	Y	558	560	0		33
						614	9								
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	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT				82

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846															
09	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	209	1	4189	3	Y	487	491	0		29
						536	9								
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	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT				75

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	42 1	981 3	Y		234	236 0		239	
						257 9								
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			243	

WORTHY RANCH			WELL #:		34H	RRCID ->		273257	COMPL. DATE		06/26/2014	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 9127 - 12341
09	6870 X	5406	-0-	-1464	-0-	227 1	4880 3	Y		272	273 1		24	
						299 9								
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.	NO RPT	-0-	-0-	7353			Y		NO RPT			33	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		86H	RRCID ->		273265	COMPL. DATE		04/15/2014	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 8398 - 14909
09	2010 X	1994	-0-	-16	-0-	71 1	1655 3	Y		244	247 0		603	
						268 9								
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3041			Y		NO RPT			615	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		84H	RRCID ->		273300	COMPL. DATE		04/15/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 8545 - 14374
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	54 1	1275 3	Y		250	252 0		248	
						275 9								
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			251	

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	EOM BALANCE

09	3450 X	2228	-0-	-1222	-0-	276	1	1711	3	Y	219	219	0		33
						241	9								
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	292	9						
01	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	518	1	1941	3	Y	270	266	0		35
						7	4	297	9						
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT				35

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 273334		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8605 - 13384				

09	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	234	1	1674	3	Y	393	393	0		27
						1	4	432	9						
10	1550 X	4	-0-	-1546	-0-	3	3	1	9	Y	1	24	0		4
11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	191	1	1228	3	Y	343	326	0		21
						377	9								
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	225	1	1767	3	Y	322	325	0		18
						8	4	354	9						
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	Y	159	163	0		14
						1	4	175	9						
02	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				

09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	222	1	1582	3	Y	281	284	0		17
						1	4	309	9						
10	3100 N	3193	-0-	93	93	330	1	2365	3	Y	453	450	0		20
						498	9								
11	2551 N	2458	-0-	-93	-0-	284	1	1836	3	Y	306	310	0		16
						1	4	337	9						
12	3100 N	3387	-0-	287	287	273	1	2136	3	Y	881	858	0		39
						9	4	969	9						
01	1938 N	1651	-0-	-287	-0-	135	1	1179	3	Y	305	323	0		21
						1	4	336	9						
02	1456 X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT				21

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 273347		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8715 - 13574				

09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	316	1	2251	3	Y	627	612	0		34
						1	4	690	9						
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	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT				33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
FOGMT		WELL #: 33SP		RRCID -> 273351		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	1111	-0-	-3299	-0-	40 1	1002 3	Y	63 75 0	24
10	4557 X	1047	-0-	-3510	-0-	69 9	966 3	Y	68 69 0	23
11	4410 X	815	-0-	-3595	-0-	6 1	751 3	Y	53 53 0	23
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	75 9	3377 3	Y	193 184 0	32
01	1240 X	894	-0-	-346	-0-	6 1	825 3	Y	56 62 0	26
02	1036 X	NO RPT	-0-	-1036	-0-	212 9		Y	NO RPT	26
FOGMT		WELL #: 34SP		RRCID -> 273449		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994		
09	11370 X	8861	-0-	-2509	-0-	320 1	8086 3	Y	414 454 0	61
10	11749 X	6995	-0-	-4754	-0-	455 9	6550 3	Y	367 370 0	58
11	11370 X	5096	-0-	-6274	-0-	41 1	4764 3	Y	266 270 0	54
12	11749 X	6358	-0-	-5391	-0-	404 9	6008 3	Y	272 268 0	58
01	9734 X	7240	-0-	-2494	-0-	39 1	6746 3	Y	396 377 0	77
02	8260 X	NO RPT	-0-	-8260	-0-	293 9		Y	NO RPT	77
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 74H		RRCID -> 273451		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661		
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	54 1	2699 3	Y	150 152 0	2
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	165 9	2725 3	Y	189 188 0	3
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	75 1	2575 3	Y	188 188 0	3
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	208 9	3073 3	Y	232 231 0	4
01	3007 X	2971	-0-	-36	-0-	62 1	2702 3	Y	200 194 0	10
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-	207 9	220 9	Y	NO RPT	10
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 55H		RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395		
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	56 1	3340 3	Y	456 454 0	10
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	8 4	2679 3	Y	477 479 0	8
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	48 1	2443 3	Y	410 410 0	8
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	1 4	2580 3	Y	442 438 0	12
01	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	106 1	2686 3	Y	474 451 0	21
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-	29 4		Y	NO RPT	21

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
09		9210 X	8504	-0-	-706	-0-	382	1	7898	3	Y	202	193	1		162
							2	4	222	9						
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	NO RPT	-0-	-7784	-0-					Y	NO RPT				157

STANLEY RANCH			WELL #: 56H		RRCID -> 273470			COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023					
09		9600 X	6799	-0-	-2801	-0-	307	1	6331	3	Y	145	135	1		226
							1	4	160	9						
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		6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT				239

STANLEY RANCH			WELL #: 57H		RRCID -> 273472			COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901					
09		9480 X	7681	-0-	-1799	-0-	346	1	7135	3	Y	181	174	1		138
							1	4	199	9						
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	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT				136

STANLEY RANCH			WELL #: 58H		RRCID -> 273475			COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967					
09		18060 X	14844	-0-	-3216	-0-	671	1	13869	3	Y	274	259	1		224
							3	4	301	9						
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	NO RPT	-0-	-13244	-0-					Y	NO RPT				228

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	450 N	406	-0-	-44	-0-	14	1	335	3	Y	52	51 0
						57	9					1
10	465 N	238	-0-	-227	-0-	8	1	191	3	Y	35	36 0
						39	9					-0-
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
						43	9					2
02	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	

09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	110	1	779	3	Y	501	490 0
						551	9					35
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	128	1	920	3	Y	527	533 0
						580	9					29
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	131	1	846	3	Y	461	461 0
						507	9					29
12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	214	1	1676	3	Y	793	781 0
						7	4	872	9			41
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	124	1	1085	3	Y	400	408 0
						1	4	440	9			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 11H		RRCID -> 273594		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 8445 - 13303	

09	2370 X	106	-0-	-2264	-0-	10	1	71	3	Y	23	59 0
						25	9					-0-
10	1364 N	104	-0-	-1260	-0-	10	1	69	3	Y	23	23 0
						25	9					-0-
11	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	439	1	2833	3	Y	581	552 0
						1	4	639	9			29
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	287	1	2252	3	Y	313	328 0
						10	4	344	9			14
01	2635 X	2405	-0-	-230	-0-	198	1	1741	3	Y	422	408 0
						2	4	464	9			28
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT	28

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 12H		RRCID -> 273596		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7724		PERF. 8430 - 13368	

09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	201	1	1439	3	Y	326	321 0
						1	4	359	9			19
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	176	1	1257	3	Y	324	329 0
						356	9					14
11	1500 N	1061	-0-	-439	-0-	114	1	736	3	Y	192	197 0
						211	9					9
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	144	1	1125	3	Y	346	341 0
						5	4	381	9			14
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	136	1	1193	3	Y	417	404 0
						1	4	459	9			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	248 1	1768 3	Y	623	622 0	39	
						1 4	685 9					
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	829 9					
12	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	190 1	1484 3	Y	500	517 0	25	
						6 4	550 9					
01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	203 1	1784 3	Y	431	425 0	31	
						2 4	474 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31	

STANLEY RANCH			WELL #:	59H	RRCID ->	273607	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	9248 - 12848
09	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	406 1	8393 3	Y	217	211 1	222	
						2 4	239 9					
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	262 9					
12	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	398 1	8263 3	Y	286	248 1	261	
						1 4	315 9					
01	8959 X	8640	-0-	-319	-0-	388 1	7957 3	Y	266	299 1	228	
						2 4	293 9					
02	8092 X	NO RPT	-0-	-8092	-0-			Y	NO RPT		228	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	66H	RRCID ->	273617	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7897 - 14908
09	3000 N	10599	-0-	7599	7599	146 1	7371 3	Y	2801	2774 0	30	
						1 4	3081 9					
10	3100 N	12056	-0-	8956	16555	255 1	9303 3	Y	2270	2272 0	28	
						1 4	2497 9					
11	3000 N	9087	-0-	6087	22642	169 1	7100 3	Y	1652	1658 0	22	
						1 4	1817 9					
12	3100 N	5909	-0-	2809	25451	83 1	4592 3	Y	1111	1107 0	26	
						12 4	1222 9					
01	31423 X	5972	-0-	-25451	-0-	84 1	4685 3	Y	1092	1056 0	62	
						2 4	1201 9					
02	10892 X	NO RPT	-0-	-10892	-0-			Y	NO RPT		62	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	67H	RRCID ->	273619	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7820 - 14932
09	5010 X	3544	-0-	-1466	-0-	64 1	3230 3	Y	227	233 0	32	
						250 9						
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	326 9					
12	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	106 1	5883 3	Y	935	926 0	37	
						16 4	1029 9					
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	83 1	4678 3	Y	711	689 0	59	
						2 4	782 9					
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-			Y	NO RPT		59	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1277	-0-	-463	-0-	116	1	823	3	Y	307	304	0	19
						338	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	239	1	5754	3	Y	407	406	0	11
						448	9							
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	22
						536	9					14	1	
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

09	6360 X	5919	-0-	-441	-0-	219	1	5256	3	Y	404	402	0	6
						444	9							
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	16
						433	9						12	1
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

09	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	226	1	5424	3	Y	551	549	0	10
						606	9							
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
						338	9						12	1
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-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 #: 65H		RRCID -> 273639		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751			
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
09	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	368 1	8864 3	Y	614	611 0		14
						1 4	675 9					
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	701 9					
01	9300 X	5722	-0-	-3578	-0-	224 1	4826 3	Y	611	582 0	18 1	27
						672 9						
02	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-			Y	NO RPT			27
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 273657		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457			
09	3960 X	3477	-0-	-483	-0-	323 1	2304 3	Y	772	774 0		44
						1 4	849 9					
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	459 9					
01	2480 X	2311	-0-	-169	-0-	170 1	1484 3	Y	596	576 0		37
						1 4	656 9					
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-			Y	NO RPT			37
STANLEY RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 273731		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532			
09	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	544 1	11354 3	Y	273	263 1		96
						2 4	300 9					
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	NO RPT	-0-	-11396	-0-			Y	NO RPT			93
STANLEY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 273733		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839			
09	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	871 1	18154 3	Y	460	366 1		121
						3 4	506 9					
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	NO RPT	-0-	-14728	-0-			Y	NO RPT			106

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 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

09	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	621 1	12949 3	2 4	Y	235	211 1		85
10	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	615 1	12794 3	259 9	Y	227	234 1		78
11	12990 X	10616	-0-	-2374	-0-	250 9	9930 3	471 1	Y	195	188 1		85
12	13423 X	11603	-0-	-1820	-0-	215 9	10850 3	502 1	Y	228	213 1		100
01	13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	251 9	12893 3	615 1	Y	283	288 1		95
02	11844 X	NO RPT	-0-	-11844	-0-	311 9			Y	NO RPT			95

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473													
09	15930 X	14959	-0-	-971	-0-	672 1	13999 3	2 4	Y	260	248 1		87
10	14880 X	8098	-0-	-6782	-0-	364 1	7578 3	156 9	Y	142	171 1		58
11	17160 X	8089	-0-	-9071	-0-	358 1	7551 3	180 9	Y	164	155 1		67
12	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	926 1	20017 3	1 4	Y	473	390 1		150
01	18777 X	18777	-0-	-0-	-0-	833 1	17476 3	1 4	Y	425	451 1		124
02	13664 X	NO RPT	-0-	-13664	-0-	468 9			Y	NO RPT			124

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083													
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	78 1	3911 3	305 9	Y	277	280 0		23
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	130 1	4778 3	1 4	Y	389	386 0		26
11	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	124 1	5215 3	1 4	Y	382	385 0		23
12	4092 X	1259	-0-	-2833	-0-	21 1	1139 3	3 4	Y	87	86 0		24
01	4278 X	688	-0-	-3590	-0-	11 1	626 3	11 1	Y	46	45 0		25
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-	51 9			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177													
09	6870 X	5535	-0-	-1335	-0-	101 1	5085 3	349 9	Y	317	322 0		23
10	7099 X	4865	-0-	-2234	-0-	119 1	4349 3	1 4	Y	360	359 0		24
11	6870 X	3626	-0-	-3244	-0-	77 1	3262 3	1 4	Y	260	264 0		20
12	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	130 1	7237 3	20 4	Y	660	654 0		26
01	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	138 1	7749 3	4 4	Y	486	471 0		41
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-		535 9		Y	NO RPT			41

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	
09	2610 X	1944	-0-	-666	-0-	35 1 133 9	1776 3	Y	121	122 0	7	
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	75 1 298 9	2746 3	Y	271	269 0	9	
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	71 1 301 9	2975 3	Y	274	276 0	7	
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	60 1 9 4	3349 3	Y	278	277 0	8	
01	3100 N	3986	-0-	886	886	64 1 2 4	3604 3	Y	287	277 0	18	
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-			Y	NO RPT		18	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		59H	RRCID ->	273807	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7673 - 13601
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	129 1 345 9	3101 3	Y	314	312 0	7	
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	118 1 362 9	2948 3	Y	329	330 0	6	
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	105 1 314 9	2513 3	Y	285	285 0	6	
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	130 1 36 4	3153 3	Y	370	367 0	9	
01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	193 1 506 9	4156 3	Y	460	437 0	13 1	
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			Y	NO RPT		19	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		60H	RRCID ->	273821	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7704 - 13674
09	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	214 1 604 9	5130 3	Y	549	547 0	19	
10	5766 X	5469	-0-	-297	-0-	188 1 600 9	4681 3	Y	545	548 0	16	
11	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	248 1 1 4	5976 3	Y	636	635 0	17	
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	229 1 64 4	5589 3	Y	603	598 0	22	
01	5518 X	5082	-0-	-436	-0-	203 1 516 9	4363 3	Y	469	448 0	15 1	
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-			Y	NO RPT		28	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		61H	RRCID ->	273823	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 8026 - 13820
09	5070 X	4326	-0-	-744	-0-	148 1 623 9	3555 3	Y	566	563 0	14	
10	5239 X	4528	-0-	-711	-0-	152 1 585 9	3791 3	Y	532	535 0	11	
11	5070 X	4438	-0-	-632	-0-	156 1 526 9	3756 3	Y	478	478 0	11	
12	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	216 1 60 4	5268 3	Y	718	711 0	18	
01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	201 1 551 9	4320 3	Y	501	480 0	16 1	
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-			Y	NO RPT		23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 58H		RRCID -> 273827			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

09		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	246 1	5946 3	3	Y	349	347 0		10
							1 4	384 9						
10		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	240 1	5986 3	3	Y	394	396 0		8
							433 9							
11		6600 X	6247	-0-	-353	-0-	234 1	5640 3	3	Y	338	339 0		7
							1 4	372 9						
12		6820 X	6332	-0-	-488	-0-	233 1	5653 3	3	Y	347	344 0		10
							64 4	382 9						
01		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	267 1	5747 3	3	Y	359	342 0	11 1	16
							395 9							
02		5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 71H		RRCID -> 273890			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391			
09		3000 N	2078	-0-	-922	945	37 1	1870 3	3	Y	155	158 0		13
							171 9							
10		3028 N	2083	-0-	-945	-0-	49 1	1790 3	3	Y	222	221 0		14
							244 9							
11		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	43 1	1792 3	3	Y	227	228 0		13
							250 9							
12		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	23 1	1286 3	3	Y	165	165 0		13
							4 4	182 9						
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	24 1	1363 3	3	Y	186	180 0		19
							1 4	205 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 72H		RRCID -> 273891			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509			
09		4380 X	4218	-0-	-162	-0-	78 1	3885 3	3	Y	232	234 0		18
							255 9							
10		4526 X	4203	-0-	-323	-0-	104 1	3781 3	3	Y	289	288 0		19
							318 9							
11		4350 X	4305	-0-	-45	-0-	92 1	3868 3	3	Y	313	315 0		17
							1 4	344 9						
12		4495 X	4404	-0-	-91	-0-	71 1	3930 3	3	Y	356	353 0		20
							11 4	392 9						
01		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	69 1	3873 3	3	Y	294	285 0		29
							2 4	323 9						
02		3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-				Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 73H		RRCID -> 273894			COMPL. DATE 06/13/2014			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523			
09		2610 X	2422	-0-	-188	-0-	44 1	2191 3	3	Y	170	173 0		7
							187 9							
10		2697 X	2388	-0-	-309	-0-	57 1	2070 3	3	Y	237	236 0		8
							261 9							
11		2610 X	2317	-0-	-293	-0-	48 1	1996 3	3	Y	248	249 0		7
							273 9							
12		2697 X	1386	-0-	-1311	-0-	22 1	1200 3	3	Y	146	146 0		7
							3 4	161 9						
01		2449 X	1247	-0-	-1202	-0-	17 1	996 3	3	Y	212	204 0		15
							1 4	233 9						
02		2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-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 #: 80H		RRCID -> 273916			COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

09		4320 X	4267	-0-	-53	-0-	79 1	3961 3		Y	206	210 0		25
							227 9							
10		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	116 1	4252 3		Y	307	306 0		26
							1 4	338 9						
11		4320 X	1545	-0-	-2775	-0-	34 1	1402 3		Y	99	103 0		22
							109 9							
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	NO RPT	-0-	-3976	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 79H		RRCID -> 273917			COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641			

09		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	106 1	5360 3		Y	282	287 0		20
							1 4	310 9						
10		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	155 1	5654 3		Y	386	384 0		22
							1 4	425 9						
11		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	126 1	5316 3		Y	381	384 0		19
							1 4	419 9						
12		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	118 1	6477 3		Y	375	372 0		22
							17 4	413 9						
01		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	131 1	7316 3		Y	388	375 0		35
							3 4	427 9						
02		5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-				Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 81H		RRCID -> 273918			COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190			

09		12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	231 1	11623 3		Y	765	773 0		37
							1 4	842 9						
10		13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	325 1	11876 3		Y	995	992 0		40
							2 4	1095 9						
11		11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	239 1	10051 3		Y	870	876 0		34
							2 4	957 9						
12		10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	168 1	9297 3		Y	673	670 0		37
							25 4	740 9						
01		13299 X	8856	-0-	-4443	-0-	144 1	8121 3		Y	534	518 0		53
							4 4	587 9						
02		12012 X	NO RPT	-0-	-12012	-0-				Y	NO RPT			53

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 82H		RRCID -> 273929			COMPL. DATE 05/30/2014			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825			

09		5100 X	4986	-0-	-114	-0-	92 1	4593 3		Y	274	278 0		22
							301 9							
10		5270 X	5258	-0-	-12	-0-	128 1	4693 3		Y	396	394 0		24
							1 4	436 9						
11		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	118 1	4984 3		Y	418	421 0		21
							1 4	460 9						
12		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	92 1	5099 3		Y	436	433 0		24
							14 4	480 9						
01		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	86 1	4810 3		Y	388	375 0		37
							2 4	427 9						
02		4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-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 #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	22710 X	22531	-0-	-179	-0-	990	1	21176	3	Y	331	322	1		43
							1		4						
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						
01	22524 X	22524	-0-	-0-	-0-	981	1	21053	3	Y	445	436	1		82
							490		9						
02	19936 X	NO RPT	-0-	-19936	-0-					Y	NO RPT				82

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832															
09	7890 X	5428	-0-	-2462	-0-	384	1	4597	3	Y	404	405	0		12
							3		4						
10	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	467	1	6629	3	Y	556	553	0		15
							3		4						
11	6990 X	4528	-0-	-2462	-0-	281	1	3901	3	Y	314	315	0		14
							1		4						
12	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	405	1	5182	3	Y	439	437	0		16
							11		4						
01	5983 X	3099	-0-	-2884	-0-	232	1	2600	3	Y	241	227	0	3 1	27
							2		4						
02	6468 X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT				27

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238															
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	264	1	3154	3	Y	549	550	0		20
							2		4						
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	229	1	3237	3	Y	529	527	0		22
							1		4						
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						
01	3410 X	3063	-0-	-347	-0-	216	1	2421	3	Y	385	359	0	4 1	45
							2		4						
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT				45

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485															
09	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	352	1	4220	3	Y	733	735	0		27
							3		4						
10	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	355	1	5035	3	Y	808	804	0		31
							2		4						
11	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	355	1	4928	3	Y	654	653	0		32
							1		4						
12	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	357	1	4571	3	Y	610	611	0		31
							10		4						
01	5239 X	4490	-0-	-749	-0-	318	1	3564	3	Y	550	513	0	6 1	62
							3		4						
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT				62

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 75H		RRCID -> 273977		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7251		PERF. 7861 - 13290	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3540 X	2826	-0-	-714	-0-	52 1	2606 3	Y	153	155 0	15
						168 9					
10	3441 X	3116	-0-	-325	-0-	77 1	2811 3	Y	207	207 0	15
						228 9					
11	3150 X	3149	-0-	-1	-0-	68 1	2843 3	Y	216	218 0	13
						238 9					
12	3255 X	3086	-0-	-169	-0-	50 1	2780 3	Y	225	224 0	14
						8 4					
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	49 1	2756 3	Y	246	238 0	22
						1 4					
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-			Y	NO RPT		22

FOGMT		WELL #: 35SP		RRCID -> 273992		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6198		PERF. 6750 - 13458	
09	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	226 1	5716 3	Y	374	361 0	19
						411 9					
10	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	36 1	5876 3	Y	434	428 0	25
						477 9					
11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	50 1	6101 3	Y	493	489 0	29
						542 9					
12	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	53 1	6217 3	Y	375	374 0	30
						413 9					
01	6572 X	6323	-0-	-249	-0-	51 1	5864 3	Y	371	361 0	40
						408 9					
02	5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-			Y	NO RPT		40

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 76H		RRCID -> 273993		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7253		PERF. 7751 - 13297	
09	2910 X	2461	-0-	-449	-0-	45 1	2238 3	Y	162	165 0	15
						178 9					
10	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	66 1	2407 3	Y	227	226 0	16
						250 9					
11	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	58 1	2420 3	Y	251	253 0	14
						276 9					
12	2790 X	2709	-0-	-81	-0-	44 1	2387 3	Y	247	246 0	15
						6 4					
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	41 1	2285 3	Y	246	237 0	24
						1 4					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 273994		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7277		PERF. 8255 - 14094	
09	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	60 1	8421 3	Y	574	609 0	78
						3 4					
10	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	59 1	8608 3	Y	632	621 0	89
						1 4					
11	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	59 1	8106 3	Y	601	601 0	89
						661 9					
12	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	55 1	7908 3	Y	576	581 0	84
						127 4					
01	9021 X	8622	-0-	-399	-0-	61 1	7944 3	Y	561	551 0	94
						617 9					
02	8148 X	NO RPT	-0-	-8148	-0-			Y	NO RPT		94

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 273996		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7289		PERF. 8969 - 13926	
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	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	4713 X	4713	-0-	-0-	87	1	4366	3	Y	236	240	0	19	
					260	9								
10	4743 X	4667	-0-	-76	115	1	4203	3	Y	316	315	0	20	
					1	4	348	9						
11	5241 X	5241	-0-	-0-	114	1	4782	3	Y	313	315	0	18	
					1	4	344	9						
12	5375 X	5375	-0-	-0-	87	1	4821	3	Y	413	410	0	21	
					13	4	454	9						
01	5008 X	5008	-0-	-0-	81	1	4569	3	Y	324	314	0	31	
					2	4	356	9						
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-				Y	NO RPT			31	

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 274024		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776						
09	1740 N	1030	-0-	-710	-0-	96	1	766	3	Y	153	160	0	21
						168	9							
10	1457 N	774	-0-	-683	-0-	74	1	566	3	Y	122	124	0	19
						134	9							
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	6	0	13
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	65	1	564	3	Y	199	183	0	29
						219	9							
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	106	1	714	3	Y	187	177	0	39
						1	4	206	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39	

WORTHY RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 274025		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458						
09	25170 X	18353	-0-	-6817	-0-	802	1	17148	3	Y	365	357	1	51
						1	4	402	9					
10	26333 X	26333	-0-	-0-	-0-	1115	1	24613	3	Y	550	540	1	61
						605	9							
11	22141 X	22141	-0-	-0-	-0-	942	1	20662	3	Y	488	498	1	51
						537	9							
12	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	809	1	17506	3	Y	465	436	1	80
						2	4	512	9					
01	20071 X	20071	-0-	-0-	-0-	869	1	18652	3	Y	500	487	1	93
						550	9							
02	19404 X	NO RPT	-0-	-19404	-0-				Y	NO RPT			93	

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 274028		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706						
09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	53	1	7548	3	Y	502	533	0	69
						3	4	552	9					
10	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	54	1	7885	3	Y	540	532	0	77
						1	4	594	9					
11	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	56	1	7663	3	Y	550	547	0	80
						605	9							
12	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	53	1	7627	3	Y	574	576	0	78
						122	4	631	9					
01	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	59	1	7689	3	Y	522	514	0	86
						574	9							
02	7252 X	NO RPT	-0-	-7252	-0-				Y	NO RPT			86	

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 274034		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	EOM BALANCE	
09	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	43 1 2 4	6012 3 345 9	Y	314	335 0	41
10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	6278 3 377 9	Y	343	338 0	46
11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	44 1 385 9	5996 3	Y	350	348 0	48
12	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	42 1 95 4	5969 3 404 9	Y	367	368 0	47
01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	46 1 396 9	5955 3	Y	360	353 0	54
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-			Y	NO RPT		54
FOGMT		WELL #: 36SP		RRCID -> 274077		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880			
09	480 N	396	-0-	-84	-0-	13 1 51 9	332 3	Y	46	49 0	6
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	11 1 286 9	1833 3	Y	260	249 0	17
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	10 1 205 9	1200 3	Y	186	189 0	14
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	13 1 190 9	1552 3	Y	173	171 0	16
01	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	13 1 230 9	1549 3	Y	209	201 0	24
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-			Y	NO RPT		24
FOGMT		WELL #: 37SP		RRCID -> 274078		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208			
09	2700 X	2505	-0-	-195	-0-	86 1 240 9	2179 3	Y	218	229 0	25
10	2790 X	1948	-0-	-842	-0-	12 1 10 9	1926 3	Y	9	15 0	19
11	2610 N	1291	-0-	-1319	-0-	11 1 4 9	1276 3	Y	4	4 0	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9	967 3	Y	3	2 0	20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 274091		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115			
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	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			
09	5640 X	5196	-0-	-444	-0-	180 1 87 4	4204 3 725 9	Y	659	649 0	29
10	5983 X	4678	-0-	-1305	-0-	262 1 132 4	3571 3 713 9	Y	648	650 0	27
11	5790 X	3978	-0-	-1812	-0-	328 1 45 4	2908 3 697 9	Y	634	629 0	32
12	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	206 1 159 4	5993 3 793 9	Y	721	709 0	44
01	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	315 1 157 4	5547 3 865 9	Y	786	744 0	19 1 67
02	4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-			Y	NO RPT		67

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE
09		2370 X	1844	-0-	-526	-0-	34 1	1722	3	Y	80	82	0	12
							88 9							
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							
01		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	36 1	2045	3	Y	165	160	0	19
							1 4							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 274100		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 8775 - 13597			
09		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	71 1	5046	3	Y	811	841	0	102
							27 4							
10		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	76 1	5265	3	Y	838	847	0	93
							3 4							
11		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	71 1	5169	3	Y	732	737	0	88
							13 4							
12		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	97 1	5690	3	Y	991	963	0	116
							18 4							
01		6417 X	6318	-0-	-99	-0-	94 1	5324	3	Y	811	800	0	127
							8 4							
02		5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-				Y	NO RPT			127

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 274101		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8484 - 13307			
09		6300 X	6053	-0-	-247	-0-	74 1	5246	3	Y	641	671	0	80
							28 4							
10		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	87 1	6075	3	Y	738	739	0	79
							4 4							
11		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	76 1	5580	3	Y	705	702	0	82
							14 4							
12		6510 X	5338	-0-	-1172	-0-	76 1	4490	3	Y	689	689	0	82
							14 4							
01		6510 X	6463	-0-	-47	-0-	100 1	5697	3	Y	597	587	0	92
							9 4							
02		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-				Y	NO RPT			92

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #: 3H		RRCID -> 274118		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 8474 - 13302			
09		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	69 1	4918	3	Y	744	739	0	89
							27 4							
10		5983 X	5746	-0-	-237	-0-	70 1	4847	3	Y	751	757	0	83
							3 4							
11		5790 X	5765	-0-	-25	-0-	66 1	4858	3	Y	754	748	0	89
							12 4							
12		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	85 1	5039	3	Y	891	874	0	106
							16 4							
01		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	90 1	5138	3	Y	942	904	0	144
							8 4							
02		5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-				Y	NO RPT			144

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	64 1	4495 3	Y	506	478 0		57
							24 4	557 9					
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	NO RPT	-0-	-4788	-0-			Y	NO RPT			73

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #: 5H		RRCID -> 274123		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8428 - 13217		
09		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	58 1	4123 3	Y	427	439 0		46
							22 4	470 9					
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	NO RPT	-0-	-4536	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #: 6H		RRCID -> 274130		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7895		PERF. 8745 - 13540		
09		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	78 1	5618 3	Y	721	750 0		90
							31 4	793 9					
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	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT			115

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 274142		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8998 - 15671		
09		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	24 1	7742 3	Y	443	432 0		36
							1 4	487 9					
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		7196 X	NO RPT	-0-	-7196	-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 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	

09		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	67 1	7614 3	Y	638	613 0	107	
							702 9						
10		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	77 1	7829 3	Y	671	670 0	108	
							738 9						
11		8220 X	8198	-0-	-22	-0-	74 1	7397 3	Y	661	662 0	107	
							727 9						
12		8494 X	7524	-0-	-970	-0-	73 1	6815 3	Y	578	553 0	132	
							636 9						
01		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	125 1	8289 3	Y	595	609 0	118	
							3 4	655 9					
02		7336 X	NO RPT	-0-	-7336	-0-			Y	NO RPT		118	

WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240													

09		16830 X	16113	-0-	-717	-0-	699 1	14959 3	Y	413	407 1	50	
							1 4	454 9					
10		17329 X	16025	-0-	-1304	-0-	674 1	14877 3	Y	431	438 1	43	
							474 9						
11		16770 X	15058	-0-	-1712	-0-	635 1	13940 3	Y	439	442 1	40	
							483 9						
12		17329 X	15128	-0-	-2201	-0-	646 1	13984 3	Y	451	421 1	70	
							2 4	496 9					
01		16864 X	15206	-0-	-1658	-0-	655 1	14063 3	Y	444	437 1	77	
							488 9						
02		15036 X	NO RPT	-0-	-15036	-0-			Y	NO RPT		77	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972													

09		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	101 1	3128 3	Y	663	664 0	11	
							729 9						
10		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	107 1	2970 3	Y	590	592 0	9	
							649 9						
11		3780 X	3765	-0-	-15	-0-	178 1	2946 3	Y	582	578 0	13	
							1 4	640 9					
12		3906 X	3867	-0-	-39	-0-	184 1	2957 3	Y	640	639 0	14	
							22 4	704 9					
01		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	195 1	3225 3	Y	687	687 0	14	
							1 4	756 9					
02		3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-			Y	NO RPT		14	

WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597													

09		18000 X	17022	-0-	-978	-0-	745 1	15945 3	Y	301	296 1	38	
							1 4	331 9					
10		18414 X	17692	-0-	-722	-0-	751 1	16578 3	Y	330	334 1	34	
							363 9						
11		17490 X	16812	-0-	-678	-0-	718 1	15745 3	Y	317	322 1	29	
							349 9						
12		18073 X	16696	-0-	-1377	-0-	721 1	15600 3	Y	339	315 1	53	
							2 4	373 9					
01		18073 X	16226	-0-	-1847	-0-	708 1	15192 3	Y	296	296 1	53	
							326 9						
02		15988 X	NO RPT	-0-	-15988	-0-			Y	NO RPT		53	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		22230 X	20674	-0-	-1556	-0-	893 1	19095 3	Y	623	607 1		72
							1 4	685 9					
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		18340 X	NO RPT	-0-	-18340	-0-			Y	NO RPT			122

WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630													
09		17820 X	17462	-0-	-358	-0-	768 1	16422 3	Y	246	241 1		31
							1 4	271 9					
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	NO RPT	-0-	-16632	-0-			Y	NO RPT			53

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932													
09		4440 X	4342	-0-	-98	-0-	29 1	4104 3	Y	188	198 0		23
							2 4	207 9					
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	NO RPT	-0-	-3892	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886													
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	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		5340 X	5254	-0-	-86	-0-	35 1	4891 3	Y	296	314 0			42
							2 4	326 9						
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		4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-			Y	NO RPT				56

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														

09		6090 X	5633	-0-	-457	-0-	448 1	4301 3	Y	798	783 0			55
							6 4	878 9						
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	NO RPT	-0-	-5292	-0-			Y	NO RPT				63

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391														

09		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	105 1	2442 3	Y	769	758 0			33
							50 4	846 9						
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		3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-			Y	NO RPT				70

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														

09		4470 X	4197	-0-	-273	-0-	351 1	3375 3	Y	424	415 0			29
							5 4	466 9						
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	NO RPT	-0-	-3920	-0-			Y	NO RPT				38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 274465		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	22 1	3071 3	Y	253	273 0			36
						1 4	278 9						
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	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-			Y	NO RPT				45

FOGMT			WELL #: 32SP		RRCID -> 274466		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463			

09	3000 N	7646	-0-	4646	4646	266 1	6730 3	Y	591	571 0			31
						650 9							
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	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-			Y	NO RPT				43

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 274468		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852			

09	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	49 1	5560 3	Y	530	508 0			78
						583 9							
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	NO RPT	-0-	-5348	-0-			Y	NO RPT				83

FOGMT			WELL #: 28SP		RRCID -> 274583		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677			

09	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	261 1	6608 3	Y	971	1004 0			116
						1068 9							
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	NO RPT	-0-	-7448	-0-			Y	NO RPT				129

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		18690 X	18079	-0-	-611	-0-	792 1	16931 3	Y	323	319 1		34
							1 4	355 9					
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	NO RPT	-0-	-16604	-0-			Y	NO RPT			57

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622													

09		2010 X	742	-0-	-1268	-0-	26 1	655 3	Y	55	81 0		33
							61 9						
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		308 X	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT			91

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317													

09		5220 X	4469	-0-	-751	-0-	147 1	3435 3	Y	742	728 0		37
							71 4	816 9					
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	14 1	52
							103 4	547 9					
02		4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-			Y	NO RPT			52

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152													

09		11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	420 1	10628 3	Y	551	577 0		56
							606 9						
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	NO RPT	-0-	-10864	-0-			Y	NO RPT			81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	257	1	6948	3	Y	753	752	0	43
						828	9							
10	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	203	1	7361	3	Y	823	822	0	44
						905	9							
11	7980 X	7644	-0-	-336	-0-	222	1	6556	3	Y	787	779	0	52
						866	9							
12	8246 X	7562	-0-	-684	-0-	162	1	6568	3	Y	729	710	0	71
						30	4	802	9					
01	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	182	1	7231	3	Y	727	720	0	78
						800	9							
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT			78

WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
09	15750 X	8815	-0-	-6935	-0-	382	1	8161	3	Y	247	247	1	26
						272	9							
10	17155 X	17155	-0-	-0-	-0-	720	1	15882	3	Y	503	485	1	44
						553	9							
11	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	561	1	12302	3	Y	417	429	1	32
						459	9							
12	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	589	1	12742	3	Y	448	417	1	63
						2	4	493	9					
01	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	584	1	12528	3	Y	433	427	1	69
						476	9							
02	15484 X	NO RPT	-0-	-15484	-0-					Y	NO RPT			69

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273														
09	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	383	1	4590	3	Y	653	656	0	18
						3	4	718	9					
10	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	346	1	4902	3	Y	646	644	0	20
						2	4	711	9					
11	5160 X	4788	-0-	-372	-0-	287	1	3963	3	Y	489	488	0	21
						538	9							
12	5332 X	4853	-0-	-479	-0-	322	1	4119	3	Y	366	367	0	20
						9	4	403	9					
01	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	406	1	4551	3	Y	518	481	0	51
						4	4	570	9				6 1	
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT			51

WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
09	15150 X	14494	-0-	-656	-0-	631	1	13472	3	Y	355	345	1	41
						391	9							
10	15314 X	14578	-0-	-736	-0-	614	1	13540	3	Y	385	390	1	36
						424	9							
11	13200 X	12525	-0-	-675	-0-	530	1	11632	3	Y	330	338	1	28
						363	9							
12	13640 X	13090	-0-	-550	-0-	559	1	12116	3	Y	375	348	1	55
						2	4	413	9					
01	14973 X	14523	-0-	-450	-0-	624	1	13398	3	Y	455	437	1	73
						501	9							
02	13524 X	NO RPT	-0-	-13524	-0-					Y	NO RPT			73

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	620	1	13245	3	Y	399	393	1	47
						439	9							
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	NO RPT	-0-	-13356	-0-					Y	NO RPT			79

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	213	1	2547	3	Y	437	437	0	24
						2	4	481	9					
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	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT			48

WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
09	20070 X	18616	-0-	-1454	-0-	809	1	17302	3	Y	458	449	1	54
						1	4	504	9					
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	NO RPT	-0-	-17388	-0-					Y	NO RPT			89

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
09	6870 X	4117	-0-	-2753	-0-	152	1	3542	3	Y	318	316	0	19
						73	4	350	9					
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	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF	EOM BALANCE	

09		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	103	1	2785	3	Y	287	288 0	13
							316	9						
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		2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT		29

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508														

09		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	196	1	4109	3	Y	753	745 0	36
							1	4						
							828	9						
10		5270 X	3952	-0-	-1318	-0-	141	1	3193	3	Y	561	571 0	26
							1	4						
							617	9						
11		5640 X	4992	-0-	-648	-0-	159	1	3947	3	Y	795	788 0	33
							11	4						
							875	9						
12		5828 X	5005	-0-	-823	-0-	165	1	3849	3	Y	822	781 0	49
							87	4				25 1		
							904	9						
01		5456 X	5438	-0-	-18	-0-	220	1	4140	3	Y	966	939 0	76
							15	4						
							1063	9						
02		4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT		76

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711														

09		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	246	1	5148	3	Y	601	593 0	35
							1	4						
							661	9						
10		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	231	1	5266	3	Y	587	595 0	27
							2	4						
							646	9						
11		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	207	1	5165	3	Y	646	642 0	31
							15	4						
							711	9						
12		6107 X	5955	-0-	-152	-0-	214	1	4980	3	Y	589	561 0	38
							113	4				21 1		
							648	9						
01		5425 X	5116	-0-	-309	-0-	228	1	4271	3	Y	547	533 0	52
							15	4						
							602	9						
02		4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT		52

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806														

09		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	226	1	4737	3	Y	279	277 0	27
							1	4						
							307	9						
10		5084 X	4992	-0-	-92	-0-	198	1	4525	3	Y	243	248 0	22
							2	4						
							267	9						
11		5400 X	4833	-0-	-567	-0-	175	1	4358	3	Y	262	260 0	24
							12	4						
							288	9						
12		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	231	1	5384	3	Y	333	316 0	28
							122	4				13 1		
							366	9						
01		4991 X	3810	-0-	-1181	-0-	177	1	3335	3	Y	260	254 0	34
							12	4						
							286	9						
02		4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		37H	RRCID ->	275064	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 7200 - 12443
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	123 1	2580 3	255 9	Y	232	230 0	12
						1 4		255 9				
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	NO RPT	-0-	-2576	-0-				Y	NO RPT		22

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		38H	RRCID ->	275069	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 7254 - 14359
09	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	219 1	4592 3	634 9	Y	576	573 0	32
						1 4		634 9				
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	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-				Y	NO RPT		58

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		39H	RRCID ->	275072	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6573	PERF. 7189 - 14032
09	5790 X	4921	-0-	-869	-0-	208 1	4367 3	345 9	Y	314	311 0	20
						1 4		345 9				
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	NO RPT	-0-	-4592	-0-				Y	NO RPT		45

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	275087	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 7131 - 12087
09	4080 X	3743	-0-	-337	-0-	178 1	3038 3	527 9	Y	479	469 0	45
						527 9		527 9				
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	NO RPT	-0-	-3500	-0-				Y	NO RPT		60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 275089		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		6570 X	6029	-0-	-541	-0-	260 1	5456 3	Y	284	282 0		29
							1 4	312 9					
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		5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 275101		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953			

09		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	235 1	4935 3	Y	278	276 0		17
							1 4	306 9					
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		3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-			Y	NO RPT			41

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 275103		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878			

09		2910 X	2835	-0-	-75	-0-	116 1	2447 3	Y	246	243 0		16
							1 4	271 9					
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		3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 275106		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384			

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5637			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275220		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	530 1 5 4	6356 3 428 9	Y	389	390 0	12
10	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	390 1 3 4	5548 3 398 9	Y	362	362 0	12
11	5790 X	5682	-0-	-108	-0-	359 1 1 4	4977 3 345 9	Y	314	313 0	13
12	5983 X	5366	-0-	-617	-0-	368 1 10 4	4707 3 281 9	Y	255	256 0	12
01	6355 X	4567	-0-	-1788	-0-	355 1 4 4	3981 3 227 9	Y	206	193 0	2 1 23
02	5740 X	NO RPT	-0-	-5740	-0-			Y	NO RPT		23
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275221		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934			
09	1950 X	1552	-0-	-398	-0-	73 1 240 9	1239 3 9	Y	218	215 0	20
10	1922 N	1729	-0-	-193	-0-	35 1 285 9	1409 3 9	Y	259	259 0	20
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	25 1 235 9	1393 3 9	Y	214	215 0	19
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	25 1 207 9	1400 3 9	Y	188	189 0	18
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	22 1 130 9	899 3 9	Y	118	114 0	22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275246		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805			
09	3900 X	3429	-0-	-471	-0-	242 1 2 4	2901 3 284 9	Y	258	258 0	5
10	4030 X	3497	-0-	-533	-0-	212 1 1 4	3002 3 282 9	Y	256	255 0	6
11	3900 X	3608	-0-	-292	-0-	223 1 295 9	3090 3 9	Y	268	267 0	7
12	4030 X	3473	-0-	-557	-0-	231 1 7 4	2969 3 266 9	Y	242	242 0	7
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	309 1 3 4	3461 3 319 9	Y	290	269 0	3 1 25
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-			Y	NO RPT		25
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 275304		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327			
09	4890 X	4363	-0-	-527	-0-	62 1 1 4	3523 3 777 9	Y	706	695 0	36
10	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	147 1 3 4	7462 3 1191 9	Y	1083	1070 0	49
11	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	298 1 17 4	15709 3 2052 9	Y	1865	1866 0	48
12	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	290 1 35 4	15591 3 1190 9	Y	1082	1097 0	33
01	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	144 1 31 4	13203 3 1077 9	Y	979	912 0	100
02	6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-			Y	NO RPT		100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		6150 X	3818	-0-	-2332	-0-	58 1	3244 3		Y	469	462 0		41
							516 9							
10		0	4417	-0-	4417	4417	76 1	3811 3		Y	481	478 0		44
							1 4	529 9						
11		0	4641	-0-	4641	9058	77 1	4058 3		Y	455	466 0		33
							5 4	501 9						
12		0	3933	-0-	3933	12991	62 1	3368 3		Y	450	458 0		25
							8 4	495 9						
01		0	3806	-0-	3806	16797	36 1	3343 3		Y	381	355 0		51
							8 4	419 9						
02		3976 X	NO RPT	-0-	-3976	12821				Y	NO RPT			51

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128														
09		12870 X	11645	-0-	-1225	-0-	194 1	10961 3		Y	444	436 0		64
							2 4	488 9						
10		0	7613	-0-	7613	7613	137 1	6916 3		Y	507	502 0		69
							2 4	558 9						
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	NO RPT	-0-	-10864	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381														
09		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	102 1	5756 3		Y	1060	1041 0		59
							1 4	1166 9						
10		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	96 1	4888 3		Y	650	651 0		58
							2 4	715 9						
11		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	94 1	4937 3		Y	523	535 0		46
							5 4	575 9						
12		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	87 1	4650 3		Y	709	716 0		39
							10 4	780 9						
01		7254 X	6051	-0-	-1203	-0-	56 1	5113 3		Y	791	735 0		95
							12 4	870 9						
02		6552 X	NO RPT	-0-	-6552	-0-				Y	NO RPT			95

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172														
09		4080 X	3478	-0-	-602	-0-	119 1	2788 3		Y	466	458 0		30
							58 4	513 9						
10		4216 X	3057	-0-	-1159	-0-	172 1	2343 3		Y	414	418 0		26
							87 4	455 9						
11		4080 X	1280	-0-	-2800	-0-	106 1	934 3		Y	205	208 0		23
							14 4	226 9						
12		4216 X	2634	-0-	-1582	-0-	76 1	2223 3		Y	251	247 0		27
							59 4	276 9						
01		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	275 1	4837 3		Y	668	622 0	14 1	59
							137 4	735 9						
02		3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-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 #: 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	3548	-0-	-232	-0-	117	1	3168	3	Y	239	239	0	17
						263	9							
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							
01	3658 X	3387	-0-	-271	-0-	77	1	3065	3	Y	223	221	0	26
						245	9							
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT			26

MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275387		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 6700		PERF. 7170 - 12101			
09	3180 X	2836	-0-	-344	-0-	146	1	2495	3	Y	177	174	0	28
						195	9							
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	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT			42

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275473		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 6836		PERF. 7406 - 12043			
09	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	481	1	5764	3	Y	447	448	0	21
						4	4							
10	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	471	1	6685	3	Y	452	451	0	22
						3	4							
11	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	439	1	6090	3	Y	362	361	0	23
						1	4							
12	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	508	1	6504	3	Y	333	334	0	22
						14	4							
01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	825	1	9262	3	Y	481	446	0	51
						9	4					6	1	
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			51

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 275477		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6604		PERF. 7452 - 12609			
09	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	77	1	4395	3	Y	630	621	0	31
						1	4							
10	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	105	1	5305	3	Y	550	547	0	34
						2	4							
11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	105	1	5519	3	Y	463	470	0	27
						6	4							
12	4991 X	2795	-0-	-2196	-0-	45	1	2439	3	Y	277	284	0	20
						6	4							
01	5704 X	1111	-0-	-4593	-0-	11	1	942	3	Y	142	134	0	28
						2	4							
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-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 CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	140 1	7870 3	879 9	Y	799	792 0		53
							1 4	879 9						
10		0	8323	-0-	8323	8323	150 1	7640 3	530 9	Y	482	483 0		52
							3 4	530 9						
11		0	2302	-0-	2302	10625	40 1	2081 3	179 9	Y	163	178 0		37
							2 4	179 9						
12		0	6430	-0-	6430	17055	104 1	5584 3	729 9	Y	663	669 0		31
							13 4	729 9						
01		0	5173	-0-	5173	22228	49 1	4436 3	678 9	Y	616	573 0		74
							10 4	678 9						
02		8288 X	NO RPT	-0-	-8288	13940				Y	NO RPT			74

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590														

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
										Y	-0-			41
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
										Y	-0-			41
11		0	3360	-0-	3360	3360	58 1	3051 3	248 9	Y	225	234 0		32
							3 4	248 9						
12		0	2111	-0-	2111	5471	34 1	1806 3	267 9	Y	243	252 0		23
							4 4	267 9						
01		0	3284	-0-	3284	8755	30 1	2810 3	437 9	Y	397	368 0		52
							7 4	437 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	8755				Y	NO RPT			52

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517														

09		240 N	161	-0-	-79	-0-	2 1	106 3		Y	48	47 0		1
							53 9							
10		465 N	190	-0-	-275	-0-	3 1	128 3		Y	54	53 0		2
							59 9							
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	2 1	96 3		Y	34	35 0		1
							37 9							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
										Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02		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														

09		2880 X	1074	-0-	-1806	-0-	13 1	756 3		Y	277	273 0		31
							305 9							
10		2976 X	501	-0-	-2475	-0-	8 1	424 3		Y	63	66 0		28
							69 9							
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	9 1	468 3		Y	-0-	28 0		-0-
							1 4	506 9		Y	460	455 0		5
12		2976 X	984	-0-	-1992	-0-	9 1	468 3		Y	460	455 0		-0-
							1 4	506 9		Y	460	455 0		5
01		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	27 1	2494 3		Y	664	615 0		54
							6 4	730 9						
02		1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-				Y	NO RPT			54

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	65	1 1108 3	Y	182	177 0	12
						200	9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5944			Y	NO RPT		23

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

09	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	178	1 4146 3	Y	476	469 0	23
						86	4 524 9				
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	361	1 4916 3	Y	498	500 0	21
						182	4 548 9				
11	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	383	1 3404 3	Y	463	460 0	24
						53	4 509 9				
12	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	174	1 5067 3	Y	565	555 0	34
						134	4 622 9				
01	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	284	1 5017 3	Y	715	673 0	59
						143	4 787 9			17 1	
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-			Y	NO RPT		59

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

09	3690 X	3469	-0-	-221	-0-	111	1 3014 3	Y	313	314 0	5
						344	9				
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	4 347 9				
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	85	1 3394 3	Y	346	341 0	23
						381	9				
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		23

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

09	4980 X	4759	-0-	-221	-0-	156	1 4231 3	Y	338	337 0	16
						372	9				
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	4 388 9				
01	4681 X	4665	-0-	-16	-0-	105	1 4152 3	Y	371	367 0	33
						408	9				
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-			Y	NO RPT		33

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 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

09		6420 X	6107	-0-	-313	-0-	47 1	5620 3	437 9	Y	397	409 0		43
							3 4	437 9						
10		6634 X	6253	-0-	-381	-0-	34 1	5746 3	469 9	Y	426	426 0		43
							4 4	469 9						
11		6360 X	5964	-0-	-396	-0-	41 1	5520 3	397 9	Y	361	356 0		48
							6 4	397 9						
12		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	39 1	5904 3	472 9	Y	429	406 0		71
							8 4	472 9						
01		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	44 1	5871 3	548 9	Y	498	507 0		62
							12 4	548 9						
02		5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-				Y	NO RPT			62

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														

09		4920 X	4413	-0-	-507	-0-	35 1	4071 3	305 9	Y	277	285 0		25
							2 4	305 9						
10		5084 X	4294	-0-	-790	-0-	23 1	3970 3	298 9	Y	271	274 0		22
							3 4	298 9						
11		4920 X	3766	-0-	-1154	-0-	26 1	3515 3	221 9	Y	201	202 0		21
							4 4	221 9						
12		4929 X	2985	-0-	-1944	-0-	18 1	2813 3	150 9	Y	136	138 0		19
							4 4	150 9						
01		3937 X	2589	-0-	-1348	-0-	18 1	2421 3	145 9	Y	132	139 0		12
							5 4	145 9						
02		3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-				Y	NO RPT			12

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613														

09		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	39 1	4580 3	457 9	Y	415	427 0		47
							2 4	457 9						
10		5208 X	5179	-0-	-29	-0-	27 1	4693 3	455 9	Y	414	418 0		43
							4 4	455 9						
11		5040 X	4965	-0-	-75	-0-	34 1	4545 3	381 9	Y	346	341 0		48
							5 4	381 9						
12		5208 X	5037	-0-	-171	-0-	31 1	4625 3	375 9	Y	341	329 0		60
							6 4	375 9						
01		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	32 1	4243 3	444 9	Y	404	412 0		52
							9 4	444 9						
02		4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-				Y	NO RPT			52

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														

09		2010 N	1543	-0-	-467	-0-	73 1	1243 3		Y	206	203 0		19
							227 9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

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
09	2760 X	2025	-0-	-735	-0-	95	1	1621	3	Y	281	275	0	26
						309	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
09	2910 X	1273	-0-	-1637	-0-	61	1	1049	3	Y	148	145	0	20
						163	9							
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	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT			39

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
09	2310 X	2241	-0-	-69	-0-	108	1	1843	3	Y	264	260	0	26
						290	9							
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	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT			47

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668														
09	3660 X	3329	-0-	-331	-0-	140	1	2346	3	Y	766	769	0	8
						843	9							
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	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT			14

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

09		7230 X	6168	-0-	-1062	-0-	290 1	4844 3	Y	940	939	0		11
							1034 9							
10		7471 X	5536	-0-	-1935	-0-	277 1	4244 3	Y	923	924	0		10
							1015 9							
11		7020 X	5063	-0-	-1957	-0-	246 1	3928 3	Y	808	798	0		20
							889 9							
12		6014 X	5365	-0-	-649	-0-	244 1	4178 3	Y	838	839	0		19
							21 4	922 9						
01		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	278 1	4393 3	Y	927	933	0		13
							1020 9							
02		4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-			Y	NO RPT				13

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
09		4920 X	3877	-0-	-1043	-0-	318 1	3056 3	Y	454	447	0		31
							4 4	499 9						
10		4495 X	4048	-0-	-447	-0-	326 1	3143 3	Y	525	525	0		31
							1 4	578 9						
11		4320 X	4316	-0-	-4	-0-	343 1	3426 3	Y	496	502	0		25
							1 4	546 9						
12		4402 X	3953	-0-	-449	-0-	319 1	3163 3	Y	425	433	0		17
							3 4	468 9						
01		4402 X	3357	-0-	-1045	-0-	278 1	2583 3	Y	450	439	0		28
							1 4	495 9						
02		3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-			Y	NO RPT				28

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
09		3540 X	3075	-0-	-465	-0-	285 1	2742 3	Y	40	46	0		-0-
							4 4	44 9						
10		3658 X	2934	-0-	-724	-0-	272 1	2610 3	Y	47	47	0		-0-
							52 9							
11		3480 X	2772	-0-	-708	-0-	241 1	2413 3	Y	106	104	0		2
							1 4	117 9						
12		3503 X	3228	-0-	-275	-0-	253 1	2515 3	Y	415	404	0		13
							3 4	457 9						
01		3503 X	3331	-0-	-172	-0-	269 1	2488 3	Y	522	507	0		28
							574 9							
02		2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-			Y	NO RPT				28

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
09		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	20 1	3577 3	Y	159	157	0		57
							3 4	175 9						
10		3813 X	3726	-0-	-87	-0-	23 1	3519 3	Y	163	162	0		58
							5 4	179 9						
11		3750 X	3342	-0-	-408	-0-	37 1	3147 3	Y	134	135	0		57
							11 4	147 9						
12		3875 X	3176	-0-	-699	-0-	29 1	3004 3	Y	125	126	0		56
							5 4	138 9						
01		3813 X	3425	-0-	-388	-0-	27 1	3226 3	Y	152	148	0		60
							5 4	167 9						
02		3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-			Y	NO RPT				60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 36H		RRCID -> 275841			COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	21 1 2 4	3530 3 124 9	Y	113	122 0	61	
10	3689 X	3291	-0-	-398	-0-	23 1 3 4	3163 3 102 9	Y	93	97 0	57	
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	51 1 16 4	4357 3 132 9	Y	120	115 0	62	
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	33 1 7 4	3501 3 156 9	Y	142	136 0	68	
01	4526 X	4209	-0-	-317	-0-	32 1 7 4	3990 3 180 9	Y	164	160 0	72	
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-			Y	NO RPT		72	

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 37H		RRCID -> 275842			COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979	
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	3274 3 259 9	Y	235	226 0	69	
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	22 1 3 4	3117 3 261 9	Y	237	236 0	70	
11	3480 X	3211	-0-	-269	-0-	35 1 10 4	2960 3 206 9	Y	187	188 0	69	
12	3596 X	2958	-0-	-638	-0-	26 1 5 4	2745 3 182 9	Y	165	167 0	67	
01	3658 X	3612	-0-	-46	-0-	27 1 6 4	3361 3 218 9	Y	198	193 0	72	
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-			Y	NO RPT		72	

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 38H		RRCID -> 275843			COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258	
09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	24 1 4 4	4352 3 257 9	Y	234	236 0	88	
10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	30 1 6 4	4445 3 270 9	Y	245	245 0	88	
11	4470 X	4268	-0-	-202	-0-	46 1 15 4	3974 3 233 9	Y	212	211 0	89	
12	4619 X	3317	-0-	-1302	-0-	29 1 7 4	3126 3 155 9	Y	141	152 0	78	
01	4154 X	3989	-0-	-165	-0-	29 1 7 4	3734 3 219 9	Y	199	193 0	84	
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-			Y	NO RPT		84	

STUMBERG RANCH			WELL #: 49H		RRCID -> 275844			COMPL. DATE 10/14/2014			TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179	
09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	348 1 201 9	2164 3 9	Y	183	185 0	30	
10	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	366 1 240 9	2093 3 9	Y	218	220 0	28	
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	292 1 241 9	1679 3 9	Y	219	223 0	24	
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	392 1 22 4	1542 3 230 9	Y	209	206 0	27	
01	2790 X	2437	-0-	-353	-0-	457 1 6 4	1712 3 262 9	Y	238	234 0	31	
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT		31	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 19SP		RRCID -> 275845		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	46 1	2303 3	Y	173	171 0	16
						190 9					
10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	53 1	2849 3	Y	217	213 0	20
						239 9					
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	51 1	2772 3	Y	216	215 0	21
						5 4	238 9				
12	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	33 1	2274 3	Y	189	192 0	18
						22 4	208 9				
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	38 1	2490 3	Y	169	168 0	19
						4 4	186 9				
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 275877		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367			
09	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	178 1	2975 3	Y	710	712 0	3
						781 9					
10	3658 X	1575	-0-	-2083	-0-	78 1	1189 3	Y	280	283 0	-0-
						308 9					
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	230 1	3667 3	Y	869	851 0	18
						956 9					
12	3658 X	612	-0-	-3046	-0-	27 1	459 3	Y	113	131 0	-0-
						2 4	124 9				
01	4185 X	120	-0-	-4065	-0-	6 1	89 3	Y	23	23 0	-0-
						25 9					
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-			Y	NO RPT		-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 34H		RRCID -> 275892		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171			
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	18 1	3133 3	Y	105	111 0	38
						2 4	116 9				
10	3286 X	3269	-0-	-17	-0-	21 1	3141 3	Y	94	97 0	35
						4 4	103 9				
11	3180 X	2901	-0-	-279	-0-	33 1	2785 3	Y	67	70 0	32
						9 4	74 9				
12	3286 X	2993	-0-	-293	-0-	28 1	2868 3	Y	84	81 0	35
						5 4	92 9				
01	3255 X	3192	-0-	-63	-0-	25 1	3054 3	Y	98	96 0	37
						5 4	108 9				
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT		37

FOGMT		WELL #: 20SP		RRCID -> 275893		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486			
09	3000 N	1517	-0-	-1483	1673	27 1	1355 3	Y	123	129 0	9
						135 9					
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
						13 9					
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	-0-		-0-
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6000 X	5761	-0-	-239	-0-	460	1 4	4412 3	Y	803	789 0		51
						6	4	883 9					
10	5704 X	4724	-0-	-980	-0-	421	1 4	4057 3	Y	223	260 0		14
						1	4	245 9					
11	6030 X	5220	-0-	-810	-0-	465	1 4	4636 3	Y	107	116 0		5
						1	4	118 9					
12	6231 X	5110	-0-	-1121	-0-	412	1 4	4088 3	Y	551	535 0		21
						4	4	606 9					
01	4433 X	4393	-0-	-40	-0-	365	1 4	3388 3	Y	581	567 0		35
						1	4	639 9					
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-				Y	NO RPT			35

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

09	3480 X	3246	-0-	-234	-0-	270	1 4	2595 3	Y	343	337 0		21
						4	4	377 9					
10	3596 X	3452	-0-	-144	-0-	283	1 4	2721 3	Y	407	406 0		22
						448	9						
11	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	289	1 4	2889 3	Y	609	601 0		30
						1	4	670 9					
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	318	1 4	3146 3	Y	529	538 0		21
						3	4	582 9					
01	3503 X	3480	-0-	-23	-0-	283	1 4	2633 3	Y	512	502 0		31
						1	4	563 9					
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-				Y	NO RPT			31

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

09	2970 X	2592	-0-	-378	-0-	224	1 4	2150 3	Y	195	192 0		12
						3	4	215 9					
10	3069 X	2610	-0-	-459	-0-	223	1 4	2148 3	Y	217	217 0		12
						239	9						
11	2820 X	2081	-0-	-739	-0-	175	1 4	1739 3	Y	152	157 0		7
						167	9						
12	2914 X	2629	-0-	-285	-0-	213	1 4	2106 3	Y	280	277 0		10
						2	4	308 9					
01	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	224	1 4	2071 3	Y	368	355 0		23
						405	9						
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-				Y	NO RPT			23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

09	4470 X	3585	-0-	-885	-0-	89	1 4	2751 3	Y	677	681 0		11
						745	9						
10	4123 X	3536	-0-	-587	-0-	94	1 4	2621 3	Y	746	745 0		12
						821	9						
11	4230 X	2975	-0-	-1255	-0-	131	1 4	2166 3	Y	615	613 0		14
						1	4	677 9					
12	4371 X	1635	-0-	-2736	-0-	73	1 4	1171 3	Y	347	353 0		8
						9	4	382 9					
01	3906 X	3452	-0-	-454	-0-	146	1 4	2415 3	Y	809	800 0		17
						1	4	890 9					
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				Y	NO RPT			17

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

09	3600 X	3539	-0-	-61	-0-	245 1	2347 3	3	Y	858	843 0		56
						3 4	944 9						
10	3565 X	3453	-0-	-112	-0-	234 1	2253 3	3	Y	878	883 0		51
						966 9							
11	3690 X	2664	-0-	-1026	-0-	184 1	1832 3	3	Y	589	609 0		31
						648 9							
12	3813 X	3163	-0-	-650	-0-	228 1	2265 3	3	Y	606	613 0		24
						3 4	667 9						
01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	188 1	1743 3	3	Y	647	632 0		39
						712 9							
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-				Y	NO RPT			39

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043													
09	5100 X	4634	-0-	-466	-0-	205 1	3421 3	3	Y	916	916 0		13
						1008 9							
10	5270 X	4085	-0-	-1185	-0-	194 1	2976 3	3	Y	832	832 0		13
						915 9							
11	4620 X	2541	-0-	-2079	-0-	115 1	1830 3	3	Y	542	538 0		17
						596 9							
12	4774 X	3091	-0-	-1683	-0-	131 1	2246 3	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	NO RPT	-0-	-4088	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129													
09	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	214 1	3583 3	3	Y	1147	1148 0		14
						1262 9							
10	5022 X	4859	-0-	-163	-0-	229 1	3515 3	3	Y	1014	1014 0		14
						1115 9							
11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	234 1	3727 3	3	Y	1105	1089 0		30
						1216 9							
12	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	224 1	3836 3	3	Y	1109	1112 0		27
						19 4	1220 9						
01	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	274 1	4339 3	3	Y	1390	1397 0		20
						1529 9							
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-				Y	NO RPT			20

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297													
09	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	33 1	4821 3	3	Y	87	91 0		19
						1 4	96 9						
10	5084 X	4783	-0-	-301	-0-	20 1	4672 3	3	Y	82	84 0		17
						1 4	90 9						
11	4920 X	4302	-0-	-618	-0-	20 1	4183 3	3	Y	89	85 0		21
						1 4	98 9						
12	5084 X	4271	-0-	-813	-0-	21 1	4121 3	3	Y	116	109 0		28
						1 4	128 9						
01	5239 X	4287	-0-	-952	-0-	20 1	4080 3	3	Y	166	165 0		29
						4 4	183 9						
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-				Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 276101		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8883 - 16301	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	5844 3 89 9	Y	81	89 0	11	
10	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	5771 3 78 9	Y	71	74 0	8	
11	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	5273 3 97 9	Y	88	82 0	14	
12	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	24 1 3 4	5096 3 134 9	Y	122	113 0	23	
01	6541 X	5707	-0-	-834	-0-	28 1 5 4	5498 3 176 9	Y	160	162 0	21	
02	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-			Y	NO RPT		21	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 276102		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8841 - 16195	
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	3814 3 197 9	Y	179	168 0	32	
10	4061 X	3892	-0-	-169	-0-	15 1 1 4	3679 3 197 9	Y	179	179 0	32	
11	3750 X	3447	-0-	-303	-0-	16 1 1 4	3262 3 168 9	Y	153	150 0	35	
12	3875 X	3487	-0-	-388	-0-	17 1 1 4	3326 3 143 9	Y	130	133 0	32	
01	4154 X	3446	-0-	-708	-0-	16 1 3 4	3245 3 182 9	Y	165	170 0	27	
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-			Y	NO RPT		27	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 276106		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8459		PERF. 8840 - 16379	
09	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	4431 3 125 9	Y	114	97 0	18	
10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	4428 3 101 9	Y	92	94 0	16	
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	3907 3 99 9	Y	90	87 0	19	
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	4568 3 134 9	Y	122	114 0	27	
01	4743 X	4399	-0-	-344	-0-	22 1 3 4	4206 3 168 9	Y	153	155 0	25	
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-			Y	NO RPT		25	

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 276120		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 9065 - 13505	
09	5280 X	5193	-0-	-87	-0-	40 1 3 4	4797 3 353 9	Y	321	331 0	39	
10	5456 X	5439	-0-	-17	-0-	29 1 4 4	4993 3 413 9	Y	375	373 0	41	
11	5280 X	5145	-0-	-135	-0-	35 1 5 4	4706 3 399 9	Y	363	353 0	51	
12	5301 X	5280	-0-	-21	-0-	33 1 6 4	4848 3 393 9	Y	357	344 0	64	
01	5270 X	5128	-0-	-142	-0-	35 1 9 4	4626 3 458 9	Y	416	424 0	56	
02	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-			Y	NO RPT		56	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		4410 X	4017	-0-	-393	-0-	26 1	3865 3	Y	114	110 0		20
							1 4	125 9					
10		4650 X	3912	-0-	-738	-0-	15 1	3746 3	Y	136	134 0		22
							1 4	150 9					
11		4500 X	3531	-0-	-969	-0-	16 1	3409 3	Y	95	97 0		20
							1 4	105 9					
12		4650 X	3278	-0-	-1372	-0-	16 1	3184 3	Y	70	74 0		16
							1 4	77 9					
01		4402 X	3621	-0-	-781	-0-	17 1	3461 3	Y	127	125 0		18
							3 4	140 9					
02		3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-			Y	NO RPT			18

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473													
09		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	49 1	5747 3	Y	603	617 0		63
							3 4	663 9					
10		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	35 1	5831 3	Y	630	632 0		61
							4 4	693 9					
11		6270 X	5942	-0-	-328	-0-	41 1	5342 3	Y	504	500 0		65
							5 4	554 9					
12		6479 X	6189	-0-	-290	-0-	37 1	5594 3	Y	500	482 0		83
							8 4	550 9					
01		5921 X	4886	-0-	-1035	-0-	33 1	4346 3	Y	453	478 0		58
							9 4	498 9					
02		5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-			Y	NO RPT			58

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174													
09		12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	398 1	10781 3	Y	1271	1272 0		71
							1398 9						
10		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	301 1	10954 3	Y	1355	1355 0		71
							1 4	1491 9					
11		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	336 1	9926 3	Y	1261	1249 0		83
							1387 9						
12		12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	263 1	10666 3	Y	1368	1330 0		121
							49 4	1505 9					
01		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	260 1	10325 3	Y	1230	1220 0		131
							1353 9						
02		10612 X	NO RPT	-0-	-10612	-0-			Y	NO RPT			131

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019													
09		10470 X	10436	-0-	-34	-0-	336 1	9086 3	Y	922	923 0		56
							1014 9						
10		10819 X	10037	-0-	-782	-0-	241 1	8782 3	Y	921	923 0		54
							1 4	1013 9					
11		10470 X	9358	-0-	-1112	-0-	275 1	8131 3	Y	865	857 0		62
							952 9						
12		10819 X	10167	-0-	-652	-0-	219 1	8911 3	Y	905	880 0		87
							41 4	996 9					
01		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	224 1	8887 3	Y	820	813 0		94
							902 9						
02		8932 X	NO RPT	-0-	-8932	-0-			Y	NO RPT			94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	48	1	5656	3	Y	390	399	0	40
						3	4	429	9					
10	6293 X	6279	-0-	-14	-0-	34	1	5770	3	Y	428	427	0	41
						4	4	471	9					
11	6090 X	5917	-0-	-173	-0-	41	1	5477	3	Y	357	352	0	46
						6	4	393	9					
12	6293 X	6274	-0-	-19	-0-	38	1	5834	3	Y	358	345	0	59
						8	4	394	9					
01	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	43	1	5590	3	Y	420	428	0	51
						11	4	462	9					
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT			51

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
09	6030 X	5645	-0-	-385	-0-	43	1	5166	3	Y	394	407	0	41
						3	4	433	9					
10	6231 X	6020	-0-	-211	-0-	33	1	5497	3	Y	442	442	0	41
						4	4	486	9					
11	6030 X	5635	-0-	-395	-0-	39	1	5193	3	Y	362	357	0	46
						5	4	398	9					
12	6169 X	5891	-0-	-278	-0-	36	1	5459	3	Y	354	342	0	58
						7	4	389	9					
01	5828 X	5666	-0-	-162	-0-	38	1	5163	3	Y	413	421	0	50
						11	4	454	9					
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT			50

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
09	5400 X	5145	-0-	-255	-0-	40	1	4686	3	Y	379	386	0	37
						2	4	417	9					
10	5456 X	5051	-0-	-405	-0-	27	1	4647	3	Y	339	344	0	32
						4	4	373	9					
11	5100 X	4664	-0-	-436	-0-	33	1	4305	3	Y	293	288	0	37
						4	4	322	9					
12	5270 X	4566	-0-	-704	-0-	28	1	4242	3	Y	264	257	0	44
						6	4	290	9					
01	4898 X	4634	-0-	-264	-0-	31	1	4223	3	Y	337	340	0	41
						9	4	371	9					
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT			41

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
09	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	91	1	10312	3	Y	548	533	0	95
						603	9							
10	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	105	1	10720	3	Y	654	647	0	102
						719	9							
11	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	102	1	10195	3	Y	710	705	0	107
						781	9							
12	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	114	1	10678	3	Y	715	675	0	147
						1	4	787	9					
01	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	153	1	10153	3	Y	745	759	0	133
						4	4	820	9					
02	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT			133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		7860 X	7343	-0-	-517	-0-	60 1	6808 3	Y	432	414 0		71
							475 9						
10		8060 X	7263	-0-	-797	-0-	66 1	6720 3	Y	434	435 0		70
							477 9						
11		7440 X	6990	-0-	-450	-0-	64 1	6431 3	Y	450	448 0		72
							495 9						
12		7688 X	7306	-0-	-382	-0-	72 1	6703 3	Y	483	455 0		100
							531 9						
01		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	98 1	6467 3	Y	499	507 0		92
							2 4	549 9					
02		6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-			Y	NO RPT			92

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579													
09		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	59 1	6760 3	Y	465	448 0		69
							512 9						
10		7936 X	7495	-0-	-441	-0-	67 1	6880 3	Y	498	496 0		71
							548 9						
11		7680 X	7109	-0-	-571	-0-	66 1	6537 3	Y	460	463 0		68
							506 9						
12		8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	89 1	8264 3	Y	507	477 0		98
							558 9						
01		6851 X	5338	-0-	-1513	-0-	74 1	4892 3	Y	336	363 0		71
							2 4	370 9					
02		6188 X	NO RPT	-0-	-6188	-0-			Y	NO RPT			71

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343													
09		5490 X	5416	-0-	-74	-0-	40 1	4842 3	Y	483	500 0		51
							3 4	531 9					
10		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	30 1	5125 3	Y	528	528 0		51
							4 4	581 9					
11		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	37 1	4978 3	Y	458	450 0		59
							5 4	504 9					
12		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	35 1	5279 3	Y	452	436 0		75
							7 4	497 9					
01		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	39 1	5151 3	Y	510	523 0		62
							10 4	561 9					
02		4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-			Y	NO RPT			62

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567													
09		7950 X	7073	-0-	-877	-0-	57 1	6484 3	Y	484	467 0		76
							532 9						
10		8029 X	7655	-0-	-374	-0-	69 1	7000 3	Y	533	530 0		79
							586 9						
11		7620 X	7153	-0-	-467	-0-	65 1	6518 3	Y	518	519 0		78
							570 9						
12		7874 X	7180	-0-	-694	-0-	71 1	6605 3	Y	458	437 0		99
							504 9						
01		7316 X	6753	-0-	-563	-0-	93 1	6148 3	Y	464	475 0		88
							2 4	510 9					
02		6608 X	NO RPT	-0-	-6608	-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 #:		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		
09	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	6976 3 451 9	Y	410	399 0	24		
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	7495 3 466 9	Y	424	430 0	18		
11	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	34 1 440 9	6863 3	Y	400	400 0	18		
12	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	38 1 464 9	7046 3	Y	422	420 0	20		
01	7502 X	7479	-0-	-23	-0-	44 1 483 9	6952 3	Y	439	435 0	24		
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-			Y	NO RPT		24		

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		47H	RRCID ->	276402	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8681 - 15179	
09	11250 X	11212	-0-	-38	-0-	32 1 1 4	10430 3 749 9	Y	681	664 0	49		
10	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	47 1 1 4	11192 3 818 9	Y	744	753 0	40		
11	11250 X	11212	-0-	-38	-0-	51 1 1 4	10372 3 788 9	Y	716	716 0	40		
12	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	58 1 1 4	10857 3 758 9	Y	689	686 0	43		
01	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	68 1 782 9	10728 3	Y	711	703 0	51		
02	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-			Y	NO RPT		51		

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		46HR	RRCID ->	276403	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8858 - 15235	
09	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	8417 3 558 9	Y	507	495 0	28		
10	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	8689 3 551 9	Y	501	508 0	21		
11	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	41 1 550 9	8234 3	Y	500	501 0	20		
12	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	47 1 602 9	8546 3	Y	547	543 0	24		
01	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	53 1 570 9	8312 3	Y	518	513 0	29		
02	7756 X	NO RPT	-0-	-7756	-0-			Y	NO RPT		29		

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		42HR	RRCID ->	276404	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8588 - 15124	
09	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	8262 3 552 9	Y	502	490 0	32		
10	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	8406 3 563 9	Y	512	519 0	25		
11	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	8195 3 595 9	Y	541	541 0	25		
12	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	44 1 584 9	8153 3	Y	531	529 0	27		
01	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	54 1 620 9	8432 3	Y	564	557 0	34		
02	7700 X	NO RPT	-0-	-7700	-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		WELL #: 45H		RRCID -> 276405		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8920 - 15423	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	21 1	6479 3	Y	327	318 0	26
						360 9					
10	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	28 1	6641 3	Y	328	332 0	22
						361 9					
11	6630 X	6584	-0-	-46	-0-	31 1	6199 3	Y	322	322 0	22
						354 9					
12	6851 X	6665	-0-	-186	-0-	34 1	6276 3	Y	323	321 0	24
						355 9					
01	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	39 1	6099 3	Y	305	302 0	27
						336 9					
02	5768 X	NO RPT	-0-	-5768	-0-			Y	NO RPT		27

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 276411		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8461 - 15056	
09	9990 X	9231	-0-	-759	-0-	27 1	8597 3	Y	551	537 0	33
						1 4	606 9				
10	10323 X	9484	-0-	-839	-0-	37 1	8800 3	Y	587	594 0	26
						1 4	646 9				
11	9570 X	8985	-0-	-585	-0-	41 1	8321 3	Y	566	566 0	26
						623 9					
12	9765 X	8693	-0-	-1072	-0-	44 1	8044 3	Y	550	548 0	28
						605 9					
01	8804 X	8745	-0-	-59	-0-	52 1	8125 3	Y	516	511 0	33
						568 9					
02	7952 X	NO RPT	-0-	-7952	-0-			Y	NO RPT		33

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 12H		RRCID -> 276412		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8095		PERF. 8462 - 13238	
09	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	55 1	6531 3	Y	437	451 0	43
						4 4	481 9				
10	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	40 1	6801 3	Y	461	463 0	41
						5 4	507 9				
11	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	49 1	6400 3	Y	385	381 0	45
						6 4	424 9				
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	44 1	6722 3	Y	382	369 0	58
						9 4	420 9				
01	6789 X	6717	-0-	-72	-0-	46 1	6190 3	Y	425	436 0	47
						13 4	468 9				
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-			Y	NO RPT		47

FOGMT		WELL #: 47SP		RRCID -> 276430		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6269		PERF. 6979 - 11292	
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	25 1	1226 3	Y	185	185 0	19
						204 9					
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	28 1	1478 3	Y	217	214 0	22
						239 9					
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	25 1	1333 3	Y	189	190 0	21
						2 4	208 9				
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	27 1	1905 3	Y	262	258 0	25
						19 4	288 9				
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	19 1	1255 3	Y	168	172 0	21
						2 4	185 9				
02	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 SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	273 1	6760 3	Y	2684	2654 0		58
							49 4	2952 9					
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	NO RPT	-0-	-4424	-0-			Y	NO RPT			53

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035													
09		2790 X	1068	-0-	-1722	-0-	34 1	568 3	Y	424	424 0		6
							466 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068													
09		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	117 1	1955 3	Y	671	665 0		8
							738 9						
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		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													
09		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	153 1	2552 3	Y	833	835 0		9
							916 9						
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	NO RPT	-0-	-3248	-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 #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	210 1	5201 3	Y	338	343 0		23
							38 4	372 9					
10		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	377 1	7414 3	Y	471	468 0		26
							9 4	518 9					
11		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	291 1	6183 3	Y	372	364 0		34
							5 4	409 9					
12		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	242 1	4761 3	Y	312	299 0	12 1	35
							218 4	343 9					
01		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	46 1	5139 3	Y	426	407 0		54
							4 4	469 9					
02		3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-			Y	NO RPT			54

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902													
09		5370 X	4182	-0-	-1188	-0-	33 1	3885 3	Y	238	259 0		21
							2 4	262 9					
10		5394 X	5312	-0-	-82	-0-	28 1	4862 3	Y	380	371 0		30
							4 4	418 9					
11		5190 X	4276	-0-	-914	-0-	29 1	3935 3	Y	280	280 0		30
							4 4	308 9					
12		4991 X	3745	-0-	-1246	-0-	23 1	3484 3	Y	212	212 0		30
							5 4	233 9					
01		4991 X	4726	-0-	-265	-0-	32 1	4329 3	Y	324	322 0		32
							9 4	356 9					
02		4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-			Y	NO RPT			32

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226													
09		5430 X	5104	-0-	-326	-0-	174 1	4699 3	Y	210	215 0		21
							231 9						
10		5549 X	4636	-0-	-913	-0-	121 1	4376 3	Y	126	131 0		16
							139 9						
11		5370 X	4935	-0-	-435	-0-	152 1	4477 3	Y	278	272 0		22
							306 9						
12		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	118 1	4781 3	Y	616	595 0		43
							22 4	678 9					
01		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	123 1	4886 3	Y	547	543 0		47
							602 9						
02		4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-			Y	NO RPT			47

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913													
09		4590 X	4301	-0-	-289	-0-	33 1	3878 3	Y	353	355 0		34
							2 4	388 9					
10		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	25 1	4197 3	Y	383	383 0		34
							3 4	421 9					
11		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	30 1	3966 3	Y	328	323 0		39
							4 4	361 9					
12		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	29 1	4419 3	Y	322	311 0		50
							6 4	354 9					
01		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	34 1	4505 3	Y	400	405 0		45
							9 4	440 9					
02		3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	3883	-0-	-437	-0-	173	1	2900	3	Y	736	736	13
						810	9						
10	4464 X	3776	-0-	-688	-0-	182	1	2791	3	Y	730	729	14
						803	9						
11	4320 X	3310	-0-	-1010	-0-	151	1	2418	3	Y	674	665	23
						741	9						
12	4371 X	3169	-0-	-1202	-0-	135	1	2323	3	Y	635	638	20
						12	4	699	9				
01	3131 X	3091	-0-	-40	-0-	142	1	2244	3	Y	641	646	15
						705	9						
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT		15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057													
09	5610 X	5483	-0-	-127	-0-	273	1	4561	3	Y	590	591	6
						649	9						
10	5797 X	5578	-0-	-219	-0-	298	1	4573	3	Y	643	642	7
						707	9						
11	5610 X	4310	-0-	-1300	-0-	217	1	3467	3	Y	569	562	14
						626	9						
12	5797 X	4172	-0-	-1625	-0-	194	1	3317	3	Y	586	587	13
						16	4	645	9				
01	5363 X	5140	-0-	-223	-0-	257	1	4061	3	Y	747	750	10
						822	9						
02	4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT		10

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737													
09	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	185	1	2334	3	Y	253	254	17
						50	4	278	9				
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	178	1	2485	3	Y	278	279	16
						8	4	306	9				
11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	306	1	3765	3	Y	350	344	22
						114	4	385	9				
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	202	1	2289	3	Y	200	206	16
						45	4	220	9				
01	2728 X	1605	-0-	-1123	-0-	57	1	1363	3	Y	166	160	22
						2	4	183	9				
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT		22

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146													
09	0	1712	-0-	1712	1712	111	1	1403	3	Y	153	154	9
						30	4	168	9				
10	0	2011	-0-	2011	3723	115	1	1627	3	Y	239	235	13
						6	4	263	9				
11	0	402	-0-	402	4125	25	1	306	3	Y	56	65	4
						9	4	62	9				
12	0	652	-0-	652	4777	45	1	505	3	Y	84	82	6
						10	4	92	9				
01	0	1905	-0-	1905	6682	67	1	1573	3	Y	239	216	29
						2	4	263	9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6682					Y	NO RPT		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	6660 X	6200	-0-	-460	-0-	69	1	5156	3	Y	884	891	0	67
						3	4	972	9					
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	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT			113

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834														
09	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	355	1	8770	3	Y	1171	1161	0	27
						63	4	1288	9					
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	43
						290	4	726	9			25	1	
01	7378 X	6890	-0-	-488	-0-	54	1	6064	3	Y	697	669	0	71
						5	4	767	9					
02	6664 X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT			71

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666														
09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	161	1	4703	3	Y	858	858	0	14
						1	4	944	9					
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	15
						2	4	903	9			67	1	
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	13
						2	4	932	9			69	1	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14276					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102										
LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:	9H	RRCID ->	276800	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6754 - 11626		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1740 N	1302	-0-	-438	-0-	79 1	997 3	Y	186	191 0			14
							21 4	205 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				71

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:	4H	RRCID ->	276835	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	6950 - 11855		
09		4110 X	3371	-0-	-739	-0-	221 1	2779 3	Y	284	284 0			18
							59 4	312 9						
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	NO RPT	-0-	-2912	-0-			Y	NO RPT				-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:	8H	RRCID ->	276845	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	6992 - 11780		
09		3180 X	2650	-0-	-530	-0-	171 1	2159 3	Y	249	249 0			18
							46 4	274 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				35

FOGMT			WELL #:	41SP	RRCID ->	276883	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	7016 - 13480		
09		0	3043	-0-	3043	3043	54 1	2699 3	Y	264	245 0			19
							290 9							
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		4060 X	NO RPT	-0-	-4060	14639			Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 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

09	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	566	1 2 4	8115 776	3 9	Y	705	708 0	7
10	9238 X	8762	-0-	-476	-0-	554	1 3 4	7535 670	3 9	Y	609	609 0	7
11	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	625	1 1 4	8267 671	3 9	Y	610	610 0	7
12	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	617	1 20 4	8770 699	3 9	Y	635	628 0	14
01	9765 X	9106	-0-	-659	-0-	547	1 1 4	7738 820	3 9	Y	745	748 0	11
02	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT		11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368													
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	221	1 1 4	3176 858	3 9	Y	780	785 0	6
10	3906 X	3721	-0-	-185	-0-	211	1 1 4	2869 640	3 9	Y	582	583 0	5
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	251	1 807 9	3308	3 9	Y	734	732 0	7
12	3906 X	1797	-0-	-2109	-0-	94	1 3 4	1333 367	3 9	Y	334	334 0	7
01	4495 X	3636	-0-	-859	-0-	184	1 853 9	2599	3 9	Y	775	771 0	11
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221													
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	57	1 2 4	4189 741	3 9	Y	674	679 0	55
10	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	72	1 3 4	4288 730	3 9	Y	664	661 0	58
11	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	66	1 749 9	4645	3 9	Y	681	679 0	60
12	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	71	1 1 4	4623 805	3 9	Y	732	711 0	81
01	5270 X	4846	-0-	-424	-0-	90	1 1 4	4166 589	3 9	Y	535	526 0	90
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT		90

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	1999	-0-	1999	1999	61	1 222 9	1716	3 9	Y	202	199 0	3
11	0	2186	-0-	2186	4185	67	1 243 9	1876	3 9	Y	221	220 0	4
12	0	1529	-0-	1529	5714	49	1 1 4	1260 219	3 9	Y	199	199 0	4
01	0	1898	-0-	1898	7612	60	1 1 4	1616 221	3 9	Y	201	186 0	17 1 2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7612					Y	NO RPT		2

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7590 X	7441	-0-	-149	-0-	416 1	5965 3	Y	962	968	0		7
							2 4	1058 9						
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	NO RPT	-0-	-6608	-0-			Y	NO RPT				13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		117H	RRCID ->	277081	COMPL. DATE	04/19/2015	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8477 - 14628		
09		3390 X	2890	-0-	-500	-0-	156 1	2240 3	Y	448	454	0		4
							1 4	493 9						
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		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT				10

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		116H	RRCID ->	277083	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7721 - 13173		
09		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	244 1	4919 3	Y	1445	1436	0		25
							18 4	1590 9						
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		4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		117H	RRCID ->	277084	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7776 - 13072		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6161			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 #:		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	
09		0	2931	-0-	2931	2931	80 1	2327 3	Y	476	469 0	7
						524 9						
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
						95 9						
02		3808 X	NO RPT	-0-	-3808	9390			Y	NO RPT		2

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		77H	RRCID ->	277125	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7511	PERF. 8185 - 13973	
09		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	190 1	4702 3	Y	327	328 0	14
							34 4	360 9				
10		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	196 1	3869 3	Y	404	402 0	16
							5 4	444 9				
11		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	178 1	3794 3	Y	354	345 0	25
							3 4	389 9				
12		3565 X	2740	-0-	-825	-0-	115 1	2257 3	Y	241	233 0	9 1
							103 4	265 9				
01		3379 X	3252	-0-	-127	-0-	26 1	2831 3	Y	357	340 0	41
							2 4	393 9				
02		3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-			Y	NO RPT		41

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		78H	RRCID ->	277126	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7949 - 13691	
09		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	181 1	4478 3	Y	447	448 0	16
							32 4	492 9				
10		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	263 1	5181 3	Y	475	473 0	18
							7 4	523 9				
11		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	250 1	5309 3	Y	387	379 0	26
							4 4	426 9				
12		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	240 1	4726 3	Y	373	356 0	14 1
							216 4	410 9				
01		4526 X	3192	-0-	-1334	-0-	25 1	2879 3	Y	259	252 0	36
							3 4	285 9				
02		4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-			Y	NO RPT		36

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		79H	RRCID ->	277134	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7534	PERF. 7912 - 13703	
09		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	260 1	6420 3	Y	550	551 0	16
							46 4	605 9				
10		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	348 1	6854 3	Y	642	640 0	18
							9 4	706 9				
11		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	329 1	7012 3	Y	579	566 0	31
							6 4	637 9				
12		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	362 1	7114 3	Y	638	608 0	24 1
							325 4	702 9				
01		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	57 1	6299 3	Y	645	619 0	63
							5 4	710 9				
02		5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-			Y	NO RPT		63

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	EOM BALANCE	
09	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	76 1 14 4	1883 3 202 9	Y	184	184 0	9
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 81H		RRCID -> 277139		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195			
09	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	350 1 63 4	8674 3 769 9	Y	699	700 0	31
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	7616 X	NO RPT	-0-	-7616	-0-			Y	NO RPT		85
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 98H		RRCID -> 277140		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953			
09	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	129 1 458 9	3724 3 607 9	Y	416	416 0	6
10	3689 X	2749	-0-	-940	-0-	84 1 285 9	2380 3 917 9	Y	259	261 0	4
11	3570 X	2523	-0-	-1047	-0-	80 1 199 9	2244 3 1773 3	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	NO RPT	-0-	-3836	-0-			Y	NO RPT		4
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 97H		RRCID -> 277141		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183			
09	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	160 1 1 4	4662 3 607 9	Y	552	546 0	7
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	114 1 417 9	3209 3 917 9	Y	379	381 0	5
11	3030 X	2684	-0-	-346	-0-	84 1 267 9	2333 3 108 1	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	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 67H		RRCID -> 277148		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	175 1	4331 3	Y	596	597 0	22	
						31 4	856 9					
10	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	227 1	4483 3	Y	755	751 0	26	
						6 4	831 9					
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	209 1	4448 3	Y	661	645 0	42	
						4 4	727 9					
12	5115 X	4518	-0-	-597	-0-	181 1	3546 3	Y	573	548 0	22 1	45
						161 4	630 9					
01	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	36 1	3975 3	Y	732	701 0	76	
						3 4	805 9					
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-			Y	NO RPT		76	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 118H		RRCID -> 277153		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091				
09	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	221 1	4465 3	Y	1044	1029 0	18	
						17 4	1148 9					
10	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	219 1	5404 3	Y	842	848 0	12	
						5 4	926 9					
11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	224 1	5525 3	Y	750	750 0	12	
						33 4	825 9					
12	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	191 1	4539 3	Y	842	833 0	21	
						12 4	926 9					
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			Y	-0-	21 1	-0-	
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 119H		RRCID -> 277154		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102				
09	7890 X	6211	-0-	-1679	-0-	269 1	5419 3	Y	457	460 0	5	
						20 4	503 9					
10	8153 X	6999	-0-	-1154	-0-	253 1	6224 3	Y	470	472 0	3	
						5 4	517 9					
11	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	294 1	7230 3	Y	526	525 0	4	
						43 4	579 9					
12	8153 X	6603	-0-	-1550	-0-	237 1	5680 3	Y	609	602 0	11	
						16 4	670 9					
01	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	392 1	9287 3	Y	989	897 0	74 1	29
						38 4	1088 9					
02	6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-			Y	NO RPT		29	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 120H		RRCID -> 277160		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207				
09	6180 X	5044	-0-	-1136	-0-	209 1	4224 3	Y	541	533 0	9	
						16 4	595 9					
10	6386 X	5560	-0-	-826	-0-	193 1	4747 3	Y	560	562 0	7	
						4 4	616 9					
11	6180 X	3868	-0-	-2312	-0-	135 1	3319 3	Y	358	360 0	5	
						20 4	394 9					
12	6262 X	6057	-0-	-205	-0-	213 1	5087 3	Y	675	665 0	15	
						14 4	743 9					
01	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	201 1	4775 3	Y	583	535 0	44 1	19
						20 4	641 9					
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-			Y	NO RPT		19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198														
M O	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

09	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	128	1	3705	3	Y	231	232	0	11
						254	9							
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	127	1	3591	3	Y	123	125	0	9
						135	9							
11	3150 X	2308	-0-	-842	-0-	78	1	2169	3	Y	55	56	0	8
						61	9							
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	121	1	3099	3	Y	119	118	0	9
						2	4							
01	3410 X	2885	-0-	-525	-0-	101	1	2686	3	Y	88	82	0	7 1
						1	4	97	9					
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218														
09	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	215	1	6245	3	Y	726	730	0	11
						1	4	799	9					
10	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	238	1	6720	3	Y	776	775	0	12
						854	9							
11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	195	1	5426	3	Y	512	515	0	9
						563	9							
12	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	403	1	10281	3	Y	551	549	0	11
						6	4	606	9					
01	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	244	1	6468	3	Y	380	354	0	31 1
						2	4	418	9					
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	0	1284	-0-	1284	1284	44	1	1007	3	Y	209	209	0	5
						3	4	230	9					
11	0	3003	-0-	3003	4287	110	1	2383	3	Y	462	457	0	10
						2	4	508	9					
12	0	2836	-0-	2836	7123	130	1	2130	3	Y	491	489	0	12
						36	4	540	9					
01	0	2685	-0-	2685	9808	105	1	2138	3	Y	402	390	0	24
						442	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9808					Y	NO RPT			24

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
09	3300 X	3141	-0-	-159	-0-	191	1	2404	3	Y	450	447	0	25
						51	4	495	9					
10	3410 X	2719	-0-	-691	-0-	160	1	2250	3	Y	274	288	0	11
						8	4	301	9					
11	3300 X	2504	-0-	-796	-0-	165	1	2035	3	Y	220	221	0	10
						62	4	242	9					
12	3224 X	2207	-0-	-1017	-0-	155	1	1748	3	Y	245	241	0	14
						34	4	270	9					
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	134	1	3163	3	Y	431	396	0	49
						4	4	474	9					
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		7890 X	6595	-0-	-1295	-0-	368	1 4	5274 3	Y	865	871 0		7
								1 4	952 9					
10		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	397	1 4	5395 3	Y	824	823 0		8
								2 4	906 9					
11		6630 X	4257	-0-	-2373	-0-	257	1 4	3403 3	Y	542	544 0		6
								1 4	596 9					
12		6851 X	2878	-0-	-3973	-0-	161	1 4	2280 3	Y	393	391 0		8
								5 4	432 9					
01		6851 X	5128	-0-	-1723	-0-	285	1 4	4025 3	Y	744	742 0		10
								818 9						
02		6160 X	NO RPT	-0-	-6160	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
09		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	136	1 4	3352 3	Y	387	388 0		18
								24 4	426 9					
10		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	207	1 4	4070 3	Y	450	448 0		20
								5 4	495 9					
11		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	174	1 4	3694 3	Y	378	370 0		28
								3 4	416 9					
12		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	218	1 4	4293 3	Y	522	495 0	20 1	35
								196 4	574 9					
01		3224 X	2834	-0-	-390	-0-	21	1 4	2306 3	Y	459	443 0		51
								2 4	505 9					
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-				Y	NO RPT			51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
09		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	236	1 4	4775 3	Y	648	651 0		12
								18 4	713 9					
10		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	189	1 4	4663 3	Y	539	543 0		8
								4 4	593 9					
11		6540 X	6156	-0-	-384	-0-	216	1 4	5294 3	Y	559	558 0		9
								31 4	615 9					
12		6758 X	3679	-0-	-3079	-0-	128	1 4	3050 3	Y	448	446 0		11
								8 4	493 9					
01		5425 X	1792	-0-	-3633	-0-	62	1 4	1465 3	Y	235	219 0	18 1	9
								6 4	259 9					
02		4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-				Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
09		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	193	1 4	4787 3	Y	572	574 0		23
								35 4	629 9					
10		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	249	1 4	4903 3	Y	638	636 0		25
								6 4	702 9					
11		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	218	1 4	4646 3	Y	666	649 0		42
								4 4	733 9					
12		4619 X	3505	-0-	-1114	-0-	139	1 4	2722 3	Y	473	456 0	18 1	41
								124 4	520 9					
01		4743 X	3415	-0-	-1328	-0-	25	1 4	2781 3	Y	552	529 0		64
								2 4	607 9					
02		4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-				Y	NO RPT			64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	3259	-0-	-71	-0-	100 1 260 9	2899 3	Y	236	238 0	4
10	3441 X	3406	-0-	-35	-0-	107 1 275 9	3024 3	Y	250	250 0	4
11	3330 X	2767	-0-	-563	-0-	87 1 244 9	2436 3	Y	222	222 0	4
12	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	251 1 3 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
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-			Y	NO RPT		4
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 101H		RRCID -> 277271		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363			
09	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	214 1 1 4	6233 3	Y	1231	1220 0	17
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	107 1 724 9	3033 3	Y	658	665 0	10
11	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	210 1 881 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
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT		9
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 71H		RRCID -> 277278		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	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			
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	188 1 51 4	2369 3	Y	278	278 0	21
10	3286 X	2867	-0-	-419	-0-	169 1 8 4	2372 3	Y	289	292 0	18
11	3180 X	238	-0-	-2942	-0-	16 1 6 4	201 3	Y	14	28 0	4
12	3286 X	2448	-0-	-838	-0-	185 1 41 4	2092 3	Y	118	112 0	10
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	109 1 4 4	2581 3	Y	194	178 0	26
02	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-			Y	NO RPT		26
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 127H		RRCID -> 277298		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523			
09	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	259 1 20 4	5230 3	Y	470	467 0	5
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	222 1 5 4	5478 3	Y	434	436 0	3
11	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	196 1 29 4	4825 3	Y	349	350 0	2
12	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	204 1 13 4	4853 3	Y	443	438 0	7
01	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	212 1 21 4	5022 3	Y	498	454 0	37 1
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-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 #: 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	193 1	4786 3	Y	593	593 0	22
							35 4	652 9				
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	36
							160 4	476 9			17 1	
01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	35 1	4031 3	Y	566	541 0	61
							4 4	623 9				
02		3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-			Y	NO RPT		61

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 73H		RRCID -> 277334		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747				
09		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	223 1	5516 3	Y	562	561 0	23
							40 4	618 9				
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	72
							203 4	1488 9			51 1	
01		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	38 1	4310 3	Y	1030	997 0	105
							4 4	1133 9				
02		3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-			Y	NO RPT		105

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 74H		RRCID -> 277335		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748				
09		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	182 1	4523 3	Y	529	531 0	21
							33 4	582 9				
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	39
							211 4	576 9			20 1	
01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	31 1	3478 3	Y	455	439 0	55
							3 4	501 9				
02		3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-			Y	NO RPT		55

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 75H		RRCID -> 277336		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739				
09		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	62 1	1527 3	Y	564	558 0	13
							11 4	620 9				
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	55
							20 4	571 9			21 1	
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	37 3	54 9	Y	49	57 0	47
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		76H	RRCID -> 277345			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH	7529	PERF. 8191 - 14112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	208 1	5145 3	Y	605	606 0		22	
							37 4	666 9						
10		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	282 1	5559 3	Y	670	668 0		24	
							7 4	737 9						
11		5490 X	5410	-0-	-80	-0-	216 1	4608 3	Y	529	518 0		35	
							4 4	582 9						
12		5673 X	5669	-0-	-4	-0-	234 1	4594 3	Y	574	547 0	22 1	40	
							210 4	631 9						
01		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	46 1	5169 3	Y	766	732 0		74	
							5 4	843 9						
02		4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-			Y	NO RPT			74	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		103H	RRCID -> 277350			COMPL. DATE 12/28/2022			TOTAL DEPTH	7156	PERF. 8054 - 14428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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	1769 3	Y	312	306 0		6	
							1 4	343 9						
01		T. A.	3009	-0-	3009	5191	91 1	2420 3	Y	452	414 0	37 1	7	
							1 4	497 9						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5191			Y	NO RPT			7	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		83H	RRCID -> 277356			COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH	7368	PERF. 7989 - 13415
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4110 X	3997	-0-	-113	-0-	223 1	3251 3	Y	475	467 0		22	
							523 9							
10		4247 X	3831	-0-	-416	-0-	202 1	3251 3	Y	342	352 0		12	
							2 4	376 9						
11		4110 X	3267	-0-	-843	-0-	186 1	2730 3	Y	319	318 0		13	
							351 9							
12		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	190 1	3195 3	Y	592	576 0		29	
							21 4	651 9						
01		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	226 1	3153 3	Y	595	555 0		69	
							655 9							
02		3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-			Y	NO RPT			69	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		69H	RRCID -> 277432			COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH	7466	PERF. 7886 - 14199
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	135 1	3330 3	Y	504	505 0		13	
							24 4	554 9						
10		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	238 1	4685 3	Y	679	676 0		16	
							6 4	747 9						
11		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	142 1	3006 3	Y	438	430 0		24	
							2 4	482 9						
12		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	142 1	2768 3	Y	463	442 0	18 1	27	
							125 4	509 9						
01		5456 X	3728	-0-	-1728	-0-	26 1	3006 3	Y	630	602 0		55	
							3 4	693 9						
02		4928 X	NO RPT	-0-	-4928	-0-			Y	NO RPT			55	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 64H		RRCID -> 277440		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7378		PERF. 7808 - 13888		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	260 1	6420 3	Y	517	519 0		21
							46 4	569 9					
10		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	302 1	5960 3	Y	638	635 0		24
							8 4	702 9					
11		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	279 1	5942 3	Y	567	554 0		37
							5 4	624 9					
12		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	288 1	5657 3	Y	589	561 0	22 1	43
							258 4	648 9					
01		5487 X	5300	-0-	-187	-0-	42 1	4649 3	Y	550	530 0		63
							4 4	605 9					
02		4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-			Y	NO RPT			63

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 65H		RRCID -> 277442		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7381		PERF. 7779 - 13741		
09		6780 X	6102	-0-	-678	-0-	209 1	5191 3	Y	604	605 0		23
							38 4	664 9					
10		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	301 1	5917 3	Y	714	712 0		25
							7 4	785 9					
11		6090 X	5222	-0-	-868	-0-	208 1	4441 3	Y	517	507 0		35
							4 4	569 9					
12		6293 X	5957	-0-	-336	-0-	244 1	4790 3	Y	640	608 0	24 1	43
							219 4	704 9					
01		5394 X	4860	-0-	-534	-0-	36 1	4116 3	Y	640	615 0		68
							4 4	704 9					
02		4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-			Y	NO RPT			68

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 277459		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 6294		PERF. 7107 - 11848		
09		1890 N	1716	-0-	-174	-0-	196 1	1373 3	Y	134	126 0		22
							147 9						
10		2015 N	1835	-0-	-180	-0-	198 1	1488 3	Y	135	131 0		26
							149 9						
11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	225 1	1667 3	Y	271	263 0		34
							298 9						
12		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	354 1	2330 3	Y	140	150 0		24
							2 4	154 9					
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	250 1	1558 3	Y	100	94 0		30
							1 4	110 9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 66H		RRCID -> 277499		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 7851 - 13741		
09		0	498	-0-	498	498	14 1	328 3	Y	140	140 0		2
							2 4	154 9					
10		0	18	-0-	18	516	1 1	16 3	Y	1	3 0		-0-
							1 9						
11		0	-0-	-0-	-0-	516			Y	-0-			-0-
12		0	1686	-0-	1686	2202	73 1	1425 3	Y	112	104 0	4 1	4
							65 4	123 9					
01		T. A.	832	-0-	832	3034	6 1	722 3	Y	94	92 0		6
							1 4	103 9					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3034			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC													//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 85H		RRCID -> 277529		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 7909 - 13308	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
09		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-		275	1	4009	3	Y	317	311	0		16					
								349	9													
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		4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-						Y	NO RPT				39					
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 88H		RRCID -> 277530		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 7880 - 13564	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	0		-0-					
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		1540 X	NO RPT	-0-	-1540	15066						Y	NO RPT				28					
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 102H		RRCID -> 277587		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 7700 - 14255	
09		5190 X	3999	-0-	-1191	-0-		115	1	3321	3	Y	512	512	0		7					
								563	9													
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					
								1	4	620	9											
02		2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-						Y	NO RPT				7					
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 125H		RRCID -> 277589		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7992 - 14068	
09		2700 X	2690	-0-	-10	-0-		104	1	2446	3	N	127	128	0		7					
								140	9													
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-						N	NO RPT				13					

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 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
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	270	1	1703	3	Y	192	199 0
						2	4	211	9			25
10	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	209	1	1232	3	Y	133	132 0
						1	4	146	9			26
11	0	1705	-0-	1705	1705	247	1	1267	3	Y	172	172 0
						2	4	189	9			22
12	0	1883	-0-	1883	3588	222	1	1421	3	Y	217	208 0
						1	4	239	9			31
01	0	1555	-0-	1555	5143	190	1	1158	3	Y	186	176 0
						2	4	205	9			41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5143					Y	NO RPT	41

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846												
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	404	3	Y	160	146 0
						176	9					14
10	1457 N	1107	-0-	-350	-0-	37	1	855	3	Y	195	196 0
						215	9					13
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	22	1	841	3	Y	154	158 0
						169	9					9
12	3100 N	3693	-0-	593	593	58	1	2982	3	Y	573	547 0
						23	4	630	9			35
01	3100 N	3091	-0-	-9	584	66	1	2820	3	Y	161	182 0
						28	4	177	9			14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	584					Y	NO RPT	14

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903												
09	780 N	155	-0-	-625	-0-	16	1	99	3	Y	36	32 0
						40	9					4
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	10	12 0
						11	9					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	2 0
						3	9				3	3 0
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	157	1	960	3	Y	192	156 0
						2	4	211	9			36
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923												
09	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	289	1	4208	3	Y	223	222 0
						245	9					9
10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	288	1	4636	3	Y	221	224 0
						3	4	243	9			6
11	4680 X	4503	-0-	-177	-0-	272	1	4003	3	Y	207	206 0
						228	9					7
12	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	294	1	4934	3	Y	356	348 0
						32	4	392	9			15
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	323	1	4518	3	Y	350	327 0
						385	9					38
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT	38

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	82	1	1188	3	Y	138	138 0	4
						152	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		108H	RRCID -> 277682			COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7444	PERF. 8038 - 14355	
09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	206	1	4833	3	Y	239	240 0	7
						263	9						
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	3
						164	9				6 1		
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		110H	RRCID -> 277683			COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7753	PERF. 8411 - 14424	
09	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	221	1	5204	3	Y	542	546 0	21
						1	4	596	9				
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	8
						1	4	601	9		21 1		
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT		8

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		107H	RRCID -> 277684			COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7463	PERF. 8061 - 14138	
09	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	195	1	4569	3	Y	333	337 0	11
						366	9						
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	3
						1	4	320	9		12 1		
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 105H		RRCID -> 277685		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 7847 - 14044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		5910 X	5377	-0-	-533	-0-	207 1	4854 3	Y	287	290 0		15
							316 9						
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	17 1	2
							1 4	348 9					
02		5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 277693		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 9443 - 13679		
09		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	56 1	1761 3	Y	630	628 0		16
							3 4	693 9					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 277694		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 9155 - 13706		
09		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	110 1	3473 3	Y	439	439 0		20
							6 4	483 9					
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 277695		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 9389 - 15040		
09		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	137 1	4318 3	Y	892	894 0		47
							8 4	981 9					
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	NO RPT	-0-	-4536	-0-			Y	NO RPT			46

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

09		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	152 1	4911 3	Y	629	610 0		57
							16 4	692 9					
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	NO RPT	-0-	-5180	-0-			Y	NO RPT			74

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183													
09		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	104 1	3319 3	Y	153	149 0		16
							10 4	168 9					
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522													
09		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	134 1	4250 3	Y	1021	1017 0		27
							8 4	1123 9					
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		2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-			Y	NO RPT			31

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724													
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	238 1	1034 3	Y	149	147 0		31
							7 4	164 9					
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		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														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2590 N	2590	-0-	-0-	444	1	1932	3	Y	182	172	0	43
						14	4	200	9					
10		2976 N	2976	-0-	-0-	513	1	2230	3	Y	203	181	0	65
						10	4	223	9					
11		3000 N	3143	-0-	143	609	1	2273	3	Y	228	224	0	69
						10	4	251	9					
12		3100 N	3413	-0-	313	592	1	2595	3	Y	165	178	0	56
						44	4	182	9					
01		3100 N	2940	-0-	-160	512	1	2224	3	Y	166	162	0	60
						21	4	183	9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			60

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														

09		1560 N	1243	-0-	-317	215	1	938	3	Y	75	78	0	14
						7	4	83	9					
10		2263 N	1324	-0-	-939	229	1	996	3	Y	85	77	0	22
						5	4	94	9					
11		1680 N	1449	-0-	-231	295	1	1102	3	Y	43	53	0	12
						5	4	47	9					
12		1359 N	1359	-0-	-0-	244	1	1069	3	Y	25	31	0	6
						18	4	28	9					
01		747 N	747	-0-	-0-	134	1	578	3	Y	27	27	0	6
						5	4	30	9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372														

09		4880 X	4880	-0-	-0-	135	1	4390	3	Y	309	301	0	35
						15	4	340	9					
10		5082 X	5082	-0-	-0-	165	1	4475	3	Y	392	397	0	30
						11	4	431	9					
11		5130 X	4675	-0-	-455	145	1	4077	3	Y	404	393	0	41
						9	4	444	9					
12		5301 X	4974	-0-	-327	148	1	4319	3	Y	449	453	0	37
						13	4	494	9					
01		5833 X	5833	-0-	-0-	158	1	5078	3	Y	531	507	0	61
						13	4	584	9					
02		4592 X	NO RPT	-0-	-4592					Y	NO RPT			61

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														

09		4831 X	4831	-0-	-0-	131	1	4250	3	Y	396	388	0	37
						14	4	436	9					
10		4992 X	4992	-0-	-0-	157	1	4250	3	Y	522	528	0	31
						11	4	574	9					
11		4721 X	4721	-0-	-0-	140	1	3942	3	Y	574	557	0	48
						8	4	631	9					
12		4867 X	3859	-0-	-1008	110	1	3240	3	Y	454	467	0	35
						10	4	499	9					
01		5022 X	3257	-0-	-1765	83	1	2704	3	Y	420	405	0	50
						8	4	462	9					
02		4508 X	NO RPT	-0-	-4508					Y	NO RPT			50

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	110 1	3561 3	Y	276	269 0		30
							12 4	304 9					
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	NO RPT	-0-	-3920	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888													
09		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	111 1	3588 3	Y	252	246 0		26
							12 4	277 9					
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	NO RPT	-0-	-3724	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726													
09		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	170 1	5490 3	Y	442	432 0		46
							18 4	486 9					
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	NO RPT	-0-	-5852	-0-			Y	NO RPT			56

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825													
09		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	78 1	2514 3	Y	154	151 0		14
							8 4	169 9					
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		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 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

09		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	121 1	3921 3	Y	288	283 0		29
							13 4	317 9					
10		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	159 1	4317 3	Y	412	416 0		25
							11 4	453 9					
11		4770 X	4585	-0-	-185	-0-	141 1	3946 3	Y	445	433 0		37
							8 4	490 9					
12		4929 X	4578	-0-	-351	-0-	135 1	3949 3	Y	438	445 0		30
							12 4	482 9					
01		4929 X	3893	-0-	-1036	-0-	104 1	3358 3	Y	384	371 0		43
							9 4	422 9					
02		4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237													
09		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	76 1	2433 3	Y	156	153 0		18
							7 4	172 9					
10		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	106 1	2869 3	Y	243	246 0		15
							7 4	267 9					
11		3060 X	2821	-0-	-239	-0-	87 1	2446 3	Y	257	250 0		22
							5 4	283 9					
12		3162 X	2282	-0-	-880	-0-	68 1	1987 3	Y	201	208 0		15
							6 4	221 9					
01		3162 X	2933	-0-	-229	-0-	80 1	2581 3	Y	241	231 0		25
							7 4	265 9					
02		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441													
09		6600 X	5653	-0-	-947	-0-	232 1	4696 3	Y	643	642 0		13
							18 4	707 9					
10		6820 X	5515	-0-	-1305	-0-	193 1	4757 3	Y	510	514 0		9
							4 4	561 9					
11		6600 X	5705	-0-	-895	-0-	196 1	4804 3	Y	615	613 0		11
							28 4	677 9					
12		6820 X	6003	-0-	-817	-0-	207 1	4923 3	Y	782	773 0		20
							13 4	860 9					
01		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	189 1	4465 3	Y	684	627 0	52 1	25
							18 4	752 9					
02		4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-			Y	NO RPT			25

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069													
09		2580 X	2356	-0-	-224	-0-	309 1	1751 3	Y	269	270 0		34
							296 9						
10		2666 X	2611	-0-	-55	-0-	355 1	1949 3	Y	279	278 0		35
							307 9						
11		2430 X	2315	-0-	-115	-0-	342 1	1688 3	Y	259	253 0		41
							285 9						
12		2511 X	2387	-0-	-124	-0-	318 1	1768 3	Y	268	266 0		43
							6 4	295 9					
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	197 1	1300 3	Y	197	200 0		40
							217 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2010 X	1911	-0-	-99	-0-	21 1	1591 3	Y	272	287 1	30
						299 9					
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					
01	1457 X	821	-0-	-636	-0-	11 1	745 3	Y	54	55 1	21
						6 4					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 126H		RRCID -> 277784		COMPL. DATE 06/22/2017		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073			
09	3600 X	3236	-0-	-364	-0-	126 1	2945 3	N	150	152 0	6
						165 9					
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					
01	3255 X	2425	-0-	-830	-0-	62 1	2115 3	N	225	225 0	10
						248 9					
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT		10

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 104H		RRCID -> 277785		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249			
09	6870 X	6812	-0-	-58	-0-	253 1	5965 3	Y	539	544 0	24
						1 4					
10	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	279 1	6246 3	Y	707	709 0	22
						1 4					
11	7140 X	6610	-0-	-530	-0-	249 1	5531 3	Y	754	740 0	36
						1 4					
12	7378 X	7039	-0-	-339	-0-	250 1	5907 3	Y	799	791 0	44
						3 4					
01	6789 X	6472	-0-	-317	-0-	157 1	5427 3	Y	806	809 0	31 1
						1 4					
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 111H		RRCID -> 277822		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236			
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	171 1	4025 3	Y	378	381 0	12
						416 9					
10	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	178 1	4000 3	Y	419	420 0	11
						1 4					
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					
01	4464 X	3537	-0-	-927	-0-	91 1	3108 3	Y	307	309 0	16 1
						338 9					
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 114H		RRCID -> 277824		COMPL. DATE 06/26/2017		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 8110 - 14161	
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
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	78 1 241 9	1836 3	Y	219	219 0	8
10	3100 N	3829	-0-	729	729	147 1 407 9	3275 3	Y	370	370 0	8
11	3000 N	3350	-0-	350	1079	126 1 440 9	2784 3	Y	400	392 0	16
12	3100 N	3332	-0-	232	1311	117 1 2 4	2791 3 422 9	Y	384	381 0	19
01	4153 X	2842	-0-	-1311	-0-	71 1 338 9	2433 3	Y	307	309 0	15 1 2
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		2
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 115H		RRCID -> 277825		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8301 - 14322	
09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	85 1 111 9	1986 3	Y	101	102 0	9
10	2170 X	508	-0-	-1662	-0-	21 1 28 9	459 3	Y	25	26 0	8
11	2100 X	2044	-0-	-56	-0-	84 1 111 9	1849 3	Y	101	98 0	11
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	113 1 1 4	2671 3 169 9	Y	154	152 0	13
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	60 1 94 9	2049 3	Y	85	87 0	1 1 10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277830		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6387		PERF. 6801 - 11344	
09	4920 X	2172	-0-	-2748	-0-	372 1 11 4	1616 3 173 9	Y	157	169 0	39
10	5084 X	2156	-0-	-2928	-0-	370 1 7 4	1607 3 172 9	Y	156	145 0	50
11	4920 X	1139	-0-	-3781	-0-	212 1 3 4	788 3 136 9	Y	124	134 0	40
12	3813 X	1514	-0-	-2299	-0-	251 1 19 4	1099 3 145 9	Y	132	133 0	39
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	537 1 22 4	2330 3 384 9	Y	349	290 0	98
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-			Y	NO RPT		98
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277832		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 6692 - 11606	
09	3990 X	3827	-0-	-163	-0-	662 1 20 4	2877 3 268 9	Y	244	241 0	48
10	4123 X	3924	-0-	-199	-0-	680 1 14 4	2962 3 268 9	Y	244	223 0	69
11	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	781 1 12 4	2909 3 292 9	Y	265	264 0	70
12	4092 X	4040	-0-	-52	-0-	689 1 51 4	3018 3 282 9	Y	256	258 0	68
01	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	886 1 36 4	3846 3 459 9	Y	417	366 0	119
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-			Y	NO RPT		119

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	154	1	1434	3	Y	161	163	0	7
						177	9							
10	1767 N	1496	-0-	-271	-0-	141	1	1189	3	Y	151	151	0	7
						166	9							
11	1710 N	1235	-0-	-475	-0-	117	1	966	3	Y	138	136	0	9
						152	9							
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	90	1	864	3	Y	10	12	0	7
						9	4							
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	139	1	508	3	Y	2	2	0	7
						2	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

09	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	206	1	895	3	Y	125	119	0	23
						6	4							
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	225	1	980	3	Y	141	126	0	38
						5	4							
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	351	1	1306	3	Y	241	220	0	59
						5	4							
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	74	1	322	3	Y	38	78	0	19
						5	4							
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	5	20	0	4
						1	4							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	176	1	767	3	Y	93	93	0	22
						6	4							
10	1147 N	954	-0-	-193	-0-	160	1	695	3	Y	87	80	0	29
						3	4							
11	1110 N	717	-0-	-393	-0-	135	1	504	3	Y	69	74	0	24
						2	4							
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	227	1	994	3	Y	85	83	0	26
						17	4							
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	227	1	983	3	Y	141	123	0	44
						9	4							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

09	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	241	1	1045	3	Y	234	226	0	46
						7	4							
10	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	229	1	998	3	Y	201	188	0	59
						5	4							
11	1590 N	1283	-0-	-307	-0-	224	1	835	3	Y	200	204	0	55
						4	4							
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	292	1	1278	3	Y	305	284	0	76
						22	4							
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	224	1	970	3	Y	240	239	0	77
						9	4							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	0		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	34	-0-	34	34	6	1	24	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
12	0	439	-0-	439	473	34	1	150	3	Y	229	181	0			48
						3	4	252	9							
01	0	93	-0-	93	566	17	1	75	3	Y	-0-	48	0			-0-
						1	4									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	566					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

09	2130 N	1906	-0-	-224	-0-	72	1	1693	3	Y	128	129	0			9
						141	9									
10	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	121	1	2696	3	Y	214	215	0			8
						235	9									
11	3000 N	3623	-0-	623	623	148	1	3268	3	Y	188	185	0			11
						207	9									
12	3100 N	2886	-0-	-214	409	111	1	2607	3	Y	152	151	0			12
						1	4	167	9							
01	3858 X	3449	-0-	-409	-0-	91	1	3124	3	Y	213	214	0	11	1	-0-
						234	9									
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

09	690 N	358	-0-	-332	-0-	22	1	260	3	Y	69	68	0			5
						76	9									
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	44	1	617	3	Y	186	184	0			7
						205	9									
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	2	0			5
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	64	64	0			5
						1	4	70	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

09	3000 N	2908	-0-	-92	6	201	1	2415	3	Y	264	264	0			5
						2	4	290	9							
10	3100 N	4815	-0-	1715	1721	287	1	4076	3	Y	409	406	0			8
						2	4	450	9							
11	2581 X	860	-0-	-1721	-0-	53	1	734	3	Y	66	67	0			7
						73	9									
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					7
01	2697 X	1806	-0-	-891	-0-	132	1	1478	3	Y	177	162	0	2	1	20
						1	4	195	9							
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 277930		COMPL. DATE 11/18/2017			TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	203	1	2437	3	Y	307	309	0	14
						2	4	338	9					
10	2852 X	332	-0-	-2520	-0-	19	1	274	3	Y	35	35	0	14
						39	9							
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	248	1	3430	3	Y	430	424	0	20
						473	9							
12	3441 X	3087	-0-	-354	-0-	198	1	2543	3	Y	309	311	0	18
						6	4	340	9					
01	2635 X	2257	-0-	-378	-0-	158	1	1781	3	Y	287	267	0	35
						2	4	316	9			3	1	
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT			35

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 277932		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164				
09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	248	1	2972	3	Y	351	353	0	20
						2	4	386	9					
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	47
						2	4	424	9			4	1	
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT			47

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 112H		RRCID -> 277936		COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136				
09	4590 X	4062	-0-	-528	-0-	152	1	3571	3	Y	308	310	0	17
						339	9							
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	7
						271	9					14	1	
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 128H		RRCID -> 277972		COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557				
09	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	319	1	7522	3	Y	337	341	0	12
						1	4	371	9					
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	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 130H		RRCID -> 277973		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		129H	RRCID ->	277975	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8503 - 14333
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	224 1	5291 3	Y	446	452 0	23	
						1 4	491 9					
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	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-			Y	NO RPT		31	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		130H	RRCID ->	277976	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 8214 - 14267

09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	146 1	3436 3	Y	242	244 0	7	
						266 9						
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	NO RPT	-0-	-3584	-0-			Y	NO RPT		12	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		131H	RRCID ->	277977	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 8145 - 13063

09	4470 X	2625	-0-	-1845	-0-	105 1	2463 3	Y	52	53 0	6	
						57 9						
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	NO RPT	-0-	-2464	-0-			Y	NO RPT		11	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		136H	RRCID ->	277982	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 8050 - 12708

09	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	191 1	4487 3	Y	992	991 0	24	
						1091 9						
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	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-			Y	NO RPT		34	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
FOGMT			WELL #: 54SP		RRCID -> 278005		COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	3510 X	2776	-0-	-734	-0-	98 1 191 9	2487 3	Y	174	197 0	32	
10	3627 X	2587	-0-	-1040	-0-	15 1 208 9	2364 3	Y	189	189 0	32	
11	3780 X	3515	-0-	-265	-0-	25 1 421 9	3069 3	Y	383	374 0	41	
12	3906 X	2985	-0-	-921	-0-	22 1 345 9	2618 3	Y	314	312 0	43	
01	3410 X	2755	-0-	-655	-0-	21 1 338 9	2396 3	Y	307	299 0	51	
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		51	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 133H		RRCID -> 278006		COMPL. DATE 05/11/2016			TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756		
09	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	47 1 208 9	1103 3	Y	189	189 0	4	
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 34 9	165 3	Y	31	30 0	1	
02	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		
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	108 1 1 4	1295 3	Y	153	153 0	13	
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	99 1 1 4	1412 3	Y	154	153 0	14	
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	50 1 156 9	689 3	Y	142	141 0	15	
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	118 1 3 4	1512 3	Y	329	327 0	17	
01	1612 X	1221	-0-	-391	-0-	76 1 1 4	856 3	Y	262	245 0	3 1 31	
02	1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-		288 9	Y	NO RPT		31	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 49H		RRCID -> 278028		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755		
09	3630 X	3473	-0-	-157	-0-	86 1 710 9	2677 3	Y	645	644 0	11	
10	3751 X	3514	-0-	-237	-0-	95 1 760 9	2659 3	Y	691	691 0	11	
11	3570 X	3342	-0-	-228	-0-	150 1 1 4	2483 3	Y	644	640 0	15	
12	3627 X	3345	-0-	-282	-0-	152 1 19 4	2447 3	Y	661	662 0	14	
01	3596 X	2693	-0-	-903	-0-	120 1 1 4	1982 3	Y	536	540 0	10	
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-		590 9	Y	NO RPT		10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																						
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031													COMPL. DATE 02/05/2018		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 7291 - 13738					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	25	1	689	3	Y	273	255	0			23						
						300	9															
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3						

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 124H		RRCID -> 278032		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7977 - 13993	
09	2880 X	2413	-0-	-467	-0-	90	1	2119	3	Y	185	187	0			8						
						204	9															
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	133	1	2972	3	Y	200	201	0			7						
						220	9															
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	112	1	2481	3	Y	203	199	0			11						
						223	9															
12	2759 X	2475	-0-	-284	-0-	92	1	2182	3	Y	182	181	0			12						
						1	4	200	9													
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	76	1	2598	3	Y	237	237	0			12						
						261	9															
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					12						

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 125H		RRCID -> 278039		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7528		PERF. 8374 - 14512	
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	94	1	1896	3	Y	449	448	0			6						
						7	4	494	9													
10	2356 X	2200	-0-	-156	-0-	68	1	1668	3	Y	421	423	0			4						
						1	4	463	9													
11	2280 X	1831	-0-	-449	-0-	57	1	1407	3	Y	326	327	0			3						
						8	4	359	9													
12	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	75	1	1791	3	Y	523	516	0			10						
						5	4	575	9													
01	2201 X	1760	-0-	-441	-0-	56	1	1313	3	Y	351	325	0	27	1	9						
						5	4	386	9													
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					9						

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 126H		RRCID -> 278040		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 7810 - 13552	
09	5670 X	4940	-0-	-730	-0-	206	1	4172	3	Y	496	494	0			6						
						16	4	546	9													
10	5859 X	4697	-0-	-1162	-0-	167	1	4108	3	Y	381	385	0			2						
						3	4	419	9													
11	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	210	1	5170	3	Y	410	409	0			3						
						31	4	451	9													
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	234	1	5579	3	Y	501	496	0			8						
						15	4	551	9													
01	5115 X	4883	-0-	-232	-0-	180	1	4259	3	Y	388	357	0	29	1	10						
						17	4	427	9													
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					10						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	97H	RRCID ->	278041	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7855 - 13687	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		6630 X	6378	-0-	-252	-0-	369 1	5393 3	Y	559	552 0		19	
							1 4	615 9						
10		6851 X	6039	-0-	-812	-0-	330 1	5301 3	Y	368	381 0		6	
							3 4	405 9						
11		6630 X	6163	-0-	-467	-0-	359 1	5289 3	Y	468	461 0		13	
							515 9							
12		6851 X	5591	-0-	-1260	-0-	282 1	4727 3	Y	502	497 0		18	
							30 4	552 9						
01		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	401 1	5605 3	Y	683	630 0		71	
							751 9							
02		5964 X	NO RPT	-0-	-5964	-0-			Y	NO RPT			71	

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	128H	RRCID ->	278042	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7724 - 13862	

09		3420 X	3022	-0-	-398	-0-	123 1	2472 3	Y	380	379 0		4	
							9 4	418 9						
10		3534 X	1723	-0-	-1811	-0-	59 1	1455 3	Y	189	193 0		-0-	
							1 4	208 9						
11		3420 X	2621	-0-	-799	-0-	86 1	2138 3	Y	349	346 0		3	
							13 4	384 9						
12		3534 X	3281	-0-	-253	-0-	107 1	2564 3	Y	548	541 0		10	
							7 4	603 9						
01		3751 X	2231	-0-	-1520	-0-	77 1	1835 3	Y	283	264 0	22 1	7	
							8 4	311 9						
02		2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-			Y	NO RPT			7	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	278046	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7480 - 13927	

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19	
											19 0		-0-	
10		0	6	-0-	6	-0-	6 3		Y	-0-			-0-	
													-0-	
11		0	7	-0-	7	-0-	13 3		Y	-0-			-0-	
													-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-			-0-	
													-0-	
01		0	39	-0-	39	-0-	52 1	37 3	Y	-0-			-0-	
													-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52		Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	278047	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7494 - 15266	

09		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	103 1	3252 3	Y	1129	1126 0		51	
							6 4	1242 9						
10		4681 X	3949	-0-	-732	-0-	121 1	2726 3	Y	995	1011 0		35	
							7 4	1095 9						
11		4530 X	2430	-0-	-2100	-0-	63 1	1364 3	Y	911	909 0		37	
							1 4	1002 9						
12		4681 X	3758	-0-	-923	-0-	169 1	2777 3	Y	695	699 0		33	
							47 4	765 9						
01		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	168 1	3438 3	Y	638	617 0		54	
							1 4	702 9						
02		3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-			Y	NO RPT			54	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	95 1	2981 3	Y	21	27 0	14	
						5 4	23 9					
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	122 1	2757 3	Y	14	18 0	10	
						8 4	15 9					
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	155 1	3341 3	Y	7	7 0	10	
						3 4	8 9					
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	187 1	3072 3	Y	9	9 0	10	
						52 4	10 9					
01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	137 1	2785 3	Y	644	610 0	44	
						708 9						
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT		44	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131												
09	3000 N	4472	-0-	1472	3406	116 1	3687 3	Y	602	603 0	13	
						7 4	662 9					
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	NO RPT	-0-	-3724	-0-			Y	NO RPT		24	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353												
09	12303 X	6485	-0-	-5818	-0-	269 1	5418 3	Y	707	702 0	11	
						20 4	778 9					
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	22	58 1
						23 4	840 9					
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-			Y	NO RPT		22	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931												
09	3660 X	3376	-0-	-284	-0-	143 1	2896 3	Y	296	294 0	3	
						11 4	326 9					
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	6	21 1
						5 4	300 9					
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-			Y	NO RPT		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3750 X	3329	-0-	-421	-0-	85 1	2688 3	551 9	Y	501	504 0		19
							5 4	551 9						
10		3813 X	2976	-0-	-837	-0-	104 1	2372 3	493 9	Y	448	455 0		12
							7 4	493 9						
11		3690 X	1325	-0-	-2365	-0-	51 1	1102 3	171 9	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	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599														
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	22 1	670 3	78 9	Y	71	71 0		2
							1 4	78 9						
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	29 1	664 3	76 9	Y	69	70 0		1
							2 4	76 9						
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	50 1	1089 3	81 9	Y	74	74 0		1
							1 4	81 9						
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	58 1	945 3	78 9	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342														
09		5460 X	5038	-0-	-422	-0-	180 1	4233 3	625 9	Y	568	574 0		17
							625 9							
10		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	227 1	5082 3	578 9	Y	525	528 0		14
							1 4	578 9						
11		5970 X	4834	-0-	-1136	-0-	184 1	4082 3	568 9	Y	516	506 0		24
							568 9							
12		6169 X	3569	-0-	-2600	-0-	128 1	3037 3	402 9	Y	365	364 0		25
							2 4	402 9						
01		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	123 1	4232 3	424 9	Y	385	387 0		23
							424 9							
02		4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-				Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	74 1	1081 3	140 9	N	127	125 0		5
							140 9							
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	5 0		-0-
11		780 N	167	-0-	-613	-0-	9 1	136 3	22 9	N	20	19 0		1
							22 9							
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	25 1	427 3	3 4	N	41	40 0		2
							3 4	45 9						
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	96 1	1341 3	196 9	N	178	160 0		20
							196 9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 278100		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	162 1 9 4	5097 3 1588 9	Y	1444	1438 0	31
10	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	218 1 14 4	4936 3 1712 9	Y	1556	1560 0	27
11	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	230 1 4 4	4952 3 1385 9	Y	1259	1259 0	27
12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	260 1 72 4	4264 3 851 9	Y	774	780 0	21
01	5022 X	4736	-0-	-286	-0-	184 1 1 4	3766 3 785 9	Y	714	691 0	44
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-			Y	NO RPT		44
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 278101		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839			
09	3780 X	3261	-0-	-519	-0-	106 1 1 4	2954 3 200 9	N	182	171 0	17
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	131 1 235 9	3034 3	N	214	217 0	14
11	3810 X	2883	-0-	-927	-0-	70 1 177 9	2636 3	N	161	166 0	9
12	3937 X	2982	-0-	-955	-0-	55 1 22 4	2816 3 89 9	N	81	85 0	5
01	3503 X	3026	-0-	-477	-0-	68 1 28 4	2867 3 63 9	N	57	58 0	4
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-			N	NO RPT		4
FOGMT UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278103		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722			
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	386 1 2 4	2428 3 171 9	Y	155	160 0	17
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	424 1 2 4	2492 3 177 9	Y	161	152 0	26
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	433 1 3 4	2216 3 210 9	Y	191	192 0	25
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	351 1 2 4	2250 3 195 9	Y	177	176 0	26
01	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	391 1 5 4	2385 3 177 9	Y	161	152 0	35
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			Y	NO RPT		35
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #: 11H		RRCID -> 278111		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537			
09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	118 1 13 4	3843 3 298 9	Y	271	265 0	26
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	141 1 10 4	3829 3 331 9	Y	301	306 0	21
11	4560 X	4262	-0-	-298	-0-	133 1 8 4	3751 3 370 9	Y	336	326 0	31
12	4712 X	4305	-0-	-407	-0-	129 1 12 4	3786 3 378 9	Y	344	349 0	26
01	4712 X	3995	-0-	-717	-0-	107 1 9 4	3438 3 441 9	Y	401	384 0	43
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-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 #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	94	1	2214	3	Y	279	278 0	1
						307	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	59	1	1391	3	Y	44	44 0	6
						48	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

09	1020 N	879	-0-	-141	-0-	54	1	646	3	N	163	163 0	13
						179	9						
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	4 1 38
						1	4	413	9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	215	1	2572	3	N	497	499 0	28
						2	4	547	9				
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	7 1 69
						2	4	655	9				
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT		69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 278181			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	77 1	924 3	N	272	273 0	9	
						1 4	299 9					
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	2 1	
						139 9						
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT		18	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 84H		RRCID -> 278219			COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091	
09	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	325 1	4746 3	Y	449	441 0	22	
						1 4	494 9					
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	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-			Y	NO RPT		67	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 87H		RRCID -> 278220			COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512	
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	288 1	4210 3	Y	216	210 0	16	
						1 4	238 9					
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	NO RPT	-0-	-4424	-0-			Y	NO RPT		13	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 86H		RRCID -> 278222			COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233	
09	3390 X	2238	-0-	-1152	-0-	138 1	2013 3	Y	79	81 0	2	
						87 9						
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	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-			Y	NO RPT		22	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	288 1	4213 3	Y	329	327 0		21
							1 4	362 9					
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	NO RPT	-0-	-4536	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450													
09		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	122 1	2867 3	Y	148	149 0		10
							163 9						
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	NO RPT	-0-	-1988	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024													
09		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	300 1	2975 3	Y	475	477 0		24
							523 9						
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	NO RPT	-0-	-4116	-0-			Y	NO RPT			31

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509													
09	14B2	EXT	9	-0-	9	9	3 1	6 3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	17	-0-	17	26	6 1	11 3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		34H	RRCID -> 278320			COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 7774	PERF. 8200 - 12807		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	261 1	2580 3		Y	583	585 0		30
							641 9							
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		2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-				Y	NO RPT			36

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		33H	RRCID -> 278381			COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 7833	PERF. 8076 - 13908		

09		3750 X	3684	-0-	-66	-0-	289 1	2863 3		Y	484	484 0		21
							532 9							
10		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	300 1	3030 3		Y	525	523 0		23
							578 9							
11		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	315 1	3003 3		Y	546	542 0		27
							601 9							
12		3875 X	3687	-0-	-188	-0-	282 1	2783 3		Y	506	511 0		22
							65 4	557 9						
01		3813 X	3084	-0-	-729	-0-	258 1	2364 3		Y	420	417 0		25
							462 9							
02		3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-				Y	NO RPT			25

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 278451			COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6719	PERF. 7627 - 12567		

09		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	119 1	1420 3		N	225	226 0		13
							1 4	248 9						
10		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	104 1	1479 3		N	277	276 0		14
							1 4	305 9						
11		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	144 1	1987 3		N	361	358 0		17
							397 9							
12		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	143 1	1826 3		N	317	317 0		17
							4 4	349 9						
01		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	143 1	1607 3		N	362	336 0	4 1	39
							2 4	398 9						
02		1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-				N	NO RPT			39

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		91H	RRCID -> 278486			COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL DEPTH 7392	PERF. 7645 - 13650		

09		4290 X	4121	-0-	-169	-0-	249 1	3635 3		Y	215	205 0		10
							237 9							
10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	219 1	3529 3		Y	156	160 0		6
							2 4	172 9						
11		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	189 1	2778 3		Y	148	147 0		7
							163 9							
12		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	122 1	2047 3		Y	139	139 0		7
							13 4	153 9						
01		4247 X	903	-0-	-3344	-0-	56 1	785 3		Y	56	56 0		7
							62 9							
02		3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-				Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 278516		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	310 1	3720 3	N	802	803 0	26
						3 4	882 9				
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	199 1	2816 3	N	668	668 0	26
						1 4	735 9				
11	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	338 1	4692 3	N	887	880 0	33
						1 4	976 9				
12	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	376 1	4824 3	N	1190	1186 0	37
						11 4	1309 9				
01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	321 1	3593 3	N	822	770 0	9 1
						3 4	904 9				
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-			N	NO RPT		80

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 90H		RRCID -> 278528		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 93H		RRCID -> 278529		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469			
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	77 1	1117 3	Y	143	146 0	7
						157 9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 96H		RRCID -> 278531		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469			
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	74 1	1082 3	Y	147	144 0	8
						162 9					
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	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									
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 278532			COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990	
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
09	6300 X	4071	-0-	-2229	-0-	74 1	3380 3	Y	561	559 0		4
						617 9						
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	4
						562 9						
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 278533			COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008	
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	69 1	3138 3	Y	601	599 0		5
						661 9						
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	2
						472 9						
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-			Y	NO RPT			2

RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #: 39H		RRCID -> 278595			COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315	
09	3300 X	2945	-0-	-355	-0-	17 1	2874 3	Y	47	50 0		16
						2 4	52 9					
10	3410 X	3023	-0-	-387	-0-	21 1	2942 3	Y	52	52 0		16
						3 4	57 9					
11	2970 X	2891	-0-	-79	-0-	32 1	2770 3	Y	72	68 0		20
						10 4	79 9					
12	3069 X	2530	-0-	-539	-0-	23 1	2435 3	Y	61	61 0		20
						5 4	67 9					
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	23 1	2850 3	Y	71	70 0		21
						5 4	78 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #: 42H		RRCID -> 278606			COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824	
09	7830 X	7787	-0-	-43	-0-	44 1	7574 3	Y	149	159 0		89
						5 4	164 9					
10	8091 X	8081	-0-	-10	-0-	53 1	7838 3	Y	164	164 0		89
						10 4	180 9					
11	7830 X	7801	-0-	-29	-0-	88 1	7461 3	Y	205	198 0		96
						26 4	226 9					
12	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	74 1	7819 3	Y	205	201 0		100
						15 4	226 9					
01	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	64 1	7920 3	Y	210	211 0		99
						14 4	231 9					
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-			Y	NO RPT			99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	11820 X	10971	-0-	-849	-0-	61 1 9 4	10800 3 101 9	Y	92	95 0	57			
10	12214 X	11224	-0-	-990	-0-	76 1 13 4	11021 3 114 9	Y	104	104 0	57			
11	11490 X	10719	-0-	-771	-0-	123 1 37 4	10415 3 144 9	Y	131	125 0	63			
12	11873 X	10724	-0-	-1149	-0-	99 1 20 4	10464 3 141 9	Y	128	127 0	64			
01	11377 X	11151	-0-	-226	-0-	87 1 19 4	10882 3 163 9	Y	148	145 0	67			
02	10248 X	NO RPT	-0-	-10248	-0-			Y	NO RPT		67			

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506														
09	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	7952 3 266 9	Y	242	234 0	48			
10	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	8247 3 276 9	Y	251	251 0	48			
11	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	41 1 2 4	8381 3 293 9	Y	266	253 0	61			
12	8494 X	8044	-0-	-450	-0-	37 1 4 4	7719 3 284 9	Y	258	255 0	64			
01	8525 X	7953	-0-	-572	-0-	38 1 7 4	7621 3 287 9	Y	261	278 0	47			
02	7700 X	NO RPT	-0-	-7700	-0-			Y	NO RPT		47			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092														
09	4680 X	3129	-0-	-1551	-0-	119 1 206 9	2804 3 3738 3	Y	187	190 0	11			
10	4836 X	4225	-0-	-611	-0-	168 1 319 9	3055 3 3572 3	Y	290	291 0	10			
11	4320 X	3482	-0-	-838	-0-	138 1 289 9	312 9 3134 3	Y	263	258 0	15			
12	4464 X	4037	-0-	-427	-0-	151 1 2 4	3572 3 312 9	Y	284	281 0	18			
01	4216 X	3490	-0-	-726	-0-	91 1 265 9	3134 3	Y	241	243 0	1	15 1	1	
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-			Y	NO RPT		1			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271														
09	4440 X	3753	-0-	-687	-0-	141 1 304 9	3308 3 3525 3	Y	276	277 0	17			
10	4588 X	3990	-0-	-598	-0-	158 1 307 9	3366 3 3571 3	Y	279	280 0	16			
11	4440 X	3883	-0-	-557	-0-	152 1 365 9	375 9 3290 3	Y	332	326 0	22			
12	4588 X	4099	-0-	-489	-0-	151 1 2 4	3571 3 375 9	Y	341	338 0	25			
01	3875 X	3742	-0-	-133	-0-	96 1 356 9	3290 3	Y	324	326 0	2	21 1	2	
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-			Y	NO RPT		2			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 278641		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	1314 3 356 9	Y	324	324 0	7
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	120 1 1 4	1706 3 472 9	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 3 321 9	Y	292	293 0	10
01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	158 1 2 4	1777 3 435 9	Y	395	367 0	5 1 33
02	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-			Y	NO RPT		33

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 278680		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027			
09	1410 X	1401	-0-	-9	-0-	23 1 321 9	1057 3	Y	292	291 0	1
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	NO RPT	-0-	-2324	-0-			Y	NO RPT		-0-

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 41H		RRCID -> 278681		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137			
09	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	30 1 4 4	5306 3 79 9	Y	72	76 0	34
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	NO RPT	-0-	-5012	-0-			Y	NO RPT		39

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 40H		RRCID -> 278682		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038			
09	5280 X	5155	-0-	-125	-0-	29 1 4 4	5033 3 89 9	Y	81	87 0	43
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	NO RPT	-0-	-4816	-0-			Y	NO RPT		49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
FOGMT		WELL #: 22SP		RRCID -> 278683		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	11 1	542 3	Y	25 28 0	2
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	28 9	2915 3	Y	157 147 0	12
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	54 1	3324 3	Y	205 200 0	17
12	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	173 9	226 9		99 107 0	9
01	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	61 1	1655 3	Y	69 70 0	8
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-	6 4	109 9			8
						24 1	1198 3	Y		
						16 4	76 9			
						18 1		Y	NO RPT	8
						2 4				8

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 123H		RRCID -> 278684		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146		
09	3900 X	3636	-0-	-264	-0-	147 1	3438 3	Y	46 47 0	8
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	51 9	3542 3	Y	321 320 0	9
11	3900 X	3818	-0-	-82	-0-	159 1	3275 3	Y	359 352 0	16
12	4030 X	3906	-0-	-124	-0-	353 9	3375 3	Y	351 348 0	19
01	3751 X	2982	-0-	-769	-0-	148 1	386 9	Y	244 247 0	16
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-	395 9	2637 3	Y		16
						143 1				
						2 4				
						77 1				
						268 9		Y	NO RPT	16

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 127H		RRCID -> 278685		COMPL. DATE 06/20/2017		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184		
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	120 1	2814 3	N	392 392 0	9
10	3224 X	2680	-0-	-544	-0-	431 9	2210 3	N	337 338 0	8
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	99 1	2850 3	N	498 488 0	18
12	3224 X	2252	-0-	-972	-0-	371 9	1834 3	N	308 308 0	18
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	129 1	339 9	N	406 406 0	18
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-	548 9	2725 3	N		18
						78 1				
						1 4				
						79 1				
						447 9				

FOGMT		WELL #: 23SP		RRCID -> 278688		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779		
09	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	36 1	1805 3	Y	85 92 0	9
10	1736 X	168	-0-	-1568	-0-	94 9	156 3	Y	8 14 0	3
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	3 1		Y	-0- 3 0	-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	9 9		Y	-0-	-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-	-0-
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 278690			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	

09	8370 X	6201	-0-	-2169	-0-	307 1	5239 3	Y	595	584 0		55	
						655 9							
10	8246 X	6997	-0-	-1249	-0-	152 1	6065 3	Y	709	710 0		54	
						780 9							
11	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	119 1	6535 3	Y	661	663 0		52	
						727 9							
12	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	130 1	7193 3	Y	647	644 0		55	
						712 9							
01	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	181 1	7309 3	Y	699	655 0		99	
						769 9							
02	6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-			Y	NO RPT			99	

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 278691			COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142		

09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	684 1	3874 3	N	590	575 0		66	
						649 9							
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	715 1	3921 3	N	588	586 0		68	
						647 9							
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	702 1	3469 3	N	613	591 0		90	
						674 9							
12	3751 X	2612	-0-	-1139	-0-	342 1	1905 3	N	325	361 0		54	
						7 4	358 9						
01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	493 1	3262 3	N	513	479 0		88	
						564 9							
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-			N	NO RPT			88	

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 278694			COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961		

09	690 N	334	-0-	-356	-0-	36 1	206 3	N	84	136 0		13	
						92 9							
10	558 N	306	-0-	-252	-0-	34 1	188 3	N	76	82 0		7	
						84 9							
11	2880 X	229	-0-	-2651	-0-	25 1	127 3	N	70	69 0		8	
						77 9							
12	2976 X	679	-0-	-2297	-0-	74 1	410 3	N	176	162 0		22	
						1 4	194 9						
01	2976 X	548	-0-	-2428	-0-	53 1	348 3	N	134	134 0		22	
						147 9							
02	308 X	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT			22	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 52H		RRCID -> 278707			COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486		

09	5460 X	5093	-0-	-367	-0-	178 1	4268 3	Y	588	586 0		10	
						647 9							
10	5642 X	5146	-0-	-496	-0-	173 1	4311 3	Y	602	605 0		7	
						662 9							
11	5460 X	4031	-0-	-1429	-0-	146 1	3504 3	Y	346	347 0		6	
						381 9							
12	5642 X	4577	-0-	-1065	-0-	159 1	3875 3	Y	454	450 0		10	
						44 4	499 9						
01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	234 1	5039 3	Y	615	584 0	18 1	23	
						677 9							
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-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 #:		119H	RRCID ->	278710	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	7432	PERF. 7868 - 14069	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	224 1	5282 3	Y	300	302 0		10
							1 4	330 9					
10		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	231 1	5180 3	Y	299	301 0		8
							1 4	329 9					
11		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	238 1	5273 3	Y	315	309 0		14
							347 9						
12		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	226 1	5339 3	Y	320	317 0		17
							3 4	352 9					
01		5673 X	5086	-0-	-587	-0-	135 1	4673 3	Y	252	254 0		15
							1 4	277 9					
02		5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		121H	RRCID ->	278711	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 8133 - 14240	

09		4140 X	2342	-0-	-1798	-0-	77 1	1810 3	Y	414	417 0		17
							455 9						
10		4278 X	2687	-0-	-1591	-0-	94 1	2103 3	Y	445	447 0		15
							490 9						
11		4140 X	2395	-0-	-1745	-0-	91 1	2003 3	Y	274	270 0		19
							301 9						
12		4278 X	2830	-0-	-1448	-0-	104 1	2454 3	Y	246	245 0		20
							1 4	271 9					
01		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	70 1	2405 3	Y	358	359 0		19
							394 9						
02		1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	278719	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7766	PERF. 8389 - 14577	

09		5130 X	4046	-0-	-1084	-0-	74 1	3372 3	Y	545	544 0		13
							600 9						
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	NO RPT	-0-	-4816	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		53H	RRCID ->	278720	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7856 - 13259	

09		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	282 1	6794 3	Y	689	686 0		16
							1 4	758 9					
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	575 9					
01		7657 X	5301	-0-	-2356	-0-	219 1	4718 3	Y	331	317 0	12 1	18
							364 9						
02		6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

09	0	905	-0-	905	905	16	1	745	3	Y	131	130	0	1
						144	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11626					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099														
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	167	1	3923	3	Y	276	278	0	9
						304	9							
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	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301														
09	2520 X	2319	-0-	-201	-0-	82	1	1978	3	Y	235	235	0	5
						259	9							
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							
01	3100 N	3407	-0-	307	307	137	1	2955	3	Y	286	273	0	9 1 12
						315	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	307					Y	NO RPT			12

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386														
09	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	183	1	9096	3	Y	348	351	0	28
						383	9							
10	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	185	1	9984	3	Y	369	366	0	31
						1	4							
11	3000 N	9766	-0-	6766	6766	167	1	9196	3	Y	351	351	0	31
						17	4							
12	3100 N	11547	-0-	8447	15213	153	1	10646	3	Y	585	570	0	46
						104	4							
01	25704 X	10491	-0-	-15213	-0-	149	1	9720	3	Y	553	543	0	56
						14	4							
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278808		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 7578 - 11925		
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
09	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	191 1	1085 3	Y	177	175 0		23
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	195 9	1092 3	Y	185	184 0		24
11	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	199 1	781 3	Y	142	142 0		24
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	204 9	651 3	Y	122	125 0		21
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	158 1	914 3	Y	151	143 0		29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	156 9		Y	NO RPT			29

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278815		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8007 - 14137		
09	6000 X	5665	-0-	-335	-0-	100 1	4553 3	Y	920	917 0		13
10	6200 X	4698	-0-	-1502	-0-	1012 9	3782 3	Y	798	800 0		11
11	6000 X	3831	-0-	-2169	-0-	38 1	3156 3	Y	552	555 0		8
12	6200 X	4911	-0-	-1289	-0-	878 9	4097 3	Y	637	635 0		10
01	5332 X	4449	-0-	-883	-0-	68 1	3776 3	Y	512	465 0	48 1	9
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-	607 9		Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 118H		RRCID -> 278816		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 7781 - 14102		
09	3810 X	3573	-0-	-237	-0-	135 1	3175 3	Y	239	242 0		10
10	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	263 9	3808 3	Y	264	265 0		9
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	171 1	3733 3	Y	254	249 0		14
12	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	290 9	5107 3	Y	302	299 0		17
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	169 1	4181 3	Y	223	225 0		15
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-	279 9		Y	NO RPT			15

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 278817		COMPL. DATE 03/16/2016		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8159 - 18289		
09	7830 X	7706	-0-	-124	-0-	125 1	6717 3	Y	785	779 0		15
10	8091 X	7604	-0-	-487	-0-	864 9	6504 3	Y	897	899 0		13
11	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	109 1	7352 3	Y	1091	1084 0		20
12	8091 X	5586	-0-	-2505	-0-	4 4	1200 9	Y	881	871 0		30
01	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-	119 1	4494 3	Y	-0-	30 1		-0-
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-	7 4	969 9	Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 278820		COMPL. DATE 03/16/2016		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276				
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
09		9882 X	9882	-0-	-0-	160 1	8640 3	Y	983	976 0		11
						1 4	1081 9					
10		6417 X	6174	-0-	-243	87 1	5221 3	Y	784	791 0		4
						4 4	862 9					
11		6210 X	5768	-0-	-442	79 1	4813 3	Y	793	790 0		7
						4 4	872 9					
12		6940 X	6940	-0-	-0-	91 1	5680 3	Y	1004	986 0		25
						65 4	1104 9					
01		9052 X	8347	-0-	-705	153 1	7036 3	Y	1046	731 0	317 1	23
						7 4	1151 9					
02		8176 X	NO RPT	-0-	-8176			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				
09		7500 X	672	-0-	-6828	4 1	181 3	Y	443	448 0		3
						487 9						
10		9786 X	9786	-0-	-0-	136 1	8154 3	Y	1355	1345 0		13
						5 4	1491 9					
11		6222 X	6222	-0-	-0-	85 1	5235 3	Y	815	819 0		9
						5 4	897 9					
12		8423 X	8423	-0-	-0-	114 1	7065 3	Y	1059	1039 0		29
						79 4	1165 9					
01		8036 X	8036	-0-	-0-	147 1	6771 3	Y	1011	708 0	307 1	25
						6 4	1112 9					
02		6384 X	NO RPT	-0-	-6384			Y	NO RPT			25

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 278842		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732				
09		2879 X	2713	-0-	-166	214 1	2123 3	Y	342	343 0		18
						376 9						
10		2385 X	2385	-0-	-0-	189 1	1913 3	Y	257	257 0		18
						283 9						
11		2523 X	2523	-0-	-0-	210 1	2004 3	Y	281	278 0		21
						309 9						
12		3468 X	3468	-0-	-0-	274 1	2703 3	Y	389	390 0		20
						63 4	428 9					
01		2449 X	2320	-0-	-129	196 1	1793 3	Y	301	299 0		22
						331 9						
02		2212 X	NO RPT	-0-	-2212			Y	NO RPT			22

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 278860		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616				
09		4524 X	3641	-0-	-883	299 1	2960 3	Y	347	348 0		10
						382 9						
10		3416 X	3416	-0-	-0-	277 1	2795 3	Y	313	312 0		11
						344 9						
11		3324 X	3324	-0-	-0-	282 1	2682 3	Y	327	325 0		13
						360 9						
12		3993 X	3993	-0-	-0-	320 1	3160 3	Y	399	401 0		11
						74 4	439 9					
01		3480 X	3480	-0-	-0-	311 1	2842 3	Y	297	293 0		15
						327 9						
02		2940 X	NO RPT	-0-	-2940			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	243 1	2411 3	Y	300	300 0		17
							330 9						
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	NO RPT	-0-	-2492	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600													
09		2696 X	2439	-0-	-257	-0-	196 1	1936 3	N	279	280 0		13
							307 9						
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	NO RPT	-0-	-1456	-0-			N	NO RPT			16

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206													
09		6696 X	3869	-0-	-2827	-0-	319 1	3162 3	Y	353	354 0		13
							388 9						
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	NO RPT	-0-	-3220	-0-			Y	NO RPT			14

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892													
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	164 1	932 3	Y	155	156 0		14
							171 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	278908	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6984	PERF. 7516 - 11808
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	570 1	3229 3	Y	320	316 0	39	
						352 9						
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	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-			Y	NO RPT		52	

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	278916	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7628 - 11957
09	1621 N	1573	-0-	-48	-0-	209 1	1184 3	Y	164	177 0	20	
						180 9						
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	NO RPT	-0-	-1232	-0-			Y	NO RPT		38	

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		9H	RRCID ->	279032	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 7585 - 11725
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	263 1	1489 3	Y	158	150 0	18	
						174 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47	

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #:		10H	RRCID ->	279092	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 8207 - 13199
09	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	40 1	1126 3	Y	674	661 0	63	
						1 4	741 9					
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-	
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	22 1	929 3	Y	176	163 0	13	
						9 4	194 9					
02	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													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	251 1	1426 3	Y	307	306	0	39	
						338 9							
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							
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	137 1	907 3	Y	173	171	0	38	
						190 9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236													
09	12990 X	12434	-0-	-556	-0-	83 1	12102 3	Y	224	219	0	41	
						3 4							
10	13423 X	12941	-0-	-482	-0-	53 1	12626 3	Y	236	235	0	42	
						2 4							
11	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	64 1	13226 3	Y	257	243	0	56	
						4 4							
12	13423 X	12522	-0-	-901	-0-	60 1	12182 3	Y	250	246	0	60	
						5 4							
01	12834 X	12549	-0-	-285	-0-	62 1	12203 3	Y	249	266	0	43	
						10 4							
02	11676 X	NO RPT	-0-	-11676	-0-			Y	NO RPT			43	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488													
09	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	50 1	7243 3	Y	164	158	0	31	
						1 4							
10	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	33 1	7657 3	Y	171	171	0	31	
						1 4							
11	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	39 1	7996 3	Y	303	271	0	63	
						2 4							
12	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	39 1	7647 3	Y	308	298	0	73	
						2 4							
01	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	39 1	7643 3	Y	247	275	0	45	
						6 4							
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-			Y	NO RPT			45	

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328													
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	38 1	1890 3	Y	142	143	0	10	
						156 9							
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							
12	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	30 1	2075 3	Y	198	195	0	13	
						20 4							
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	31 1	2038 3	Y	181	178	0	16	
						3 4							
02	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											
FOGMT			WELL #: 40SP		RRCID -> 279267			COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 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	BALANCE

09		630 X	69	-0-	-561	-0-	1 1	53 3	Y		14	14 0	1	
							15 9							
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	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			

09		2580 X	2161	-0-	-419	-0-	97 1	1666 3	Y		362	350 0	27	
							398 9							
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		2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-			Y		NO RPT		45	

MAUND RANCH 27 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 279282			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537			

09		4530 X	4449	-0-	-81	-0-	218 1	3721 3	Y		464	454 0	39	
							510 9							
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		4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-			Y		NO RPT		62	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 116H		RRCID -> 279311			COMPL. DATE 06/15/2017			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421			

09		4860 X	4064	-0-	-796	-0-	152 1	3576 3	Y		305	309 0	15	
							336 9							
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	366 9						
01		4030 X	3756	-0-	-274	-0-	96 1	3311 3	Y		317	319 0	20	
							349 9							
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-			Y		NO RPT		20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	2211	-0-	-579	-0-	249 1	1548 3	Y	376	376 0			52
						414 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				34

BRISCOE CATARINA NORTH													
WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182													
09	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	239 1	5630 3	Y	287	290 0			25
						1 4							
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	NO RPT	-0-	-5348	-0-			Y	NO RPT				30

LA BANDERA RANCH UNIT B													
WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808													
09	660 N	463	-0-	-197	-0-	28 1	350 3	Y	71	80 0			4
						7 4							
10	1147 N	71	-0-	-1076	-0-	4 1	49 3	Y	16	20 0			-0-
						18 9							
11	1500 N	1248	-0-	-252	-0-	72 1	893 3	Y	232	219 0			13
						28 4							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 0			-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	46 1	1098 3	Y	141	124 0			17
						2 4							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				17

MAUND RANCH 27 UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536													
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	93 1	1587 3	Y	580	563 0			48
						638 9							
10	2759 X	2314	-0-	-445	-0-	42 1	1669 3	Y	548	556 0			40
						603 9							
11	2670 X	2046	-0-	-624	-0-	28 1	1544 3	Y	431	437 0			34
						474 9							
12	2759 X	1812	-0-	-947	-0-	24 1	1313 3	Y	432	430 0			36
						475 9							
01	2387 X	1985	-0-	-402	-0-	35 1	1399 3	Y	501	468 0			69
						551 9							
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-			Y	NO RPT				69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	386	3	Y	66	67	0		6
						73	9								
10	372 N	25	-0-	-347	-0-	2	1	19	3	Y	4	5	0		5
						4	9								
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	323	3	Y	81	81	0		-0-
						3	4	89	9						
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	86	1	312	3	Y	246	244	0		2
						271	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952															
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	24	1	1814	3	Y	135	141	1		13
						149	9								
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	35	1	2181	3	Y	140	128	1		25
						1	4	154	9						
11	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	36	1	2461	3	Y	234	220	1		39
						257	9								
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	25	1	1564	3	Y	227	230	1		36
						9	4	250	9						
01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	34	1	2212	3	Y	399	342	1		93
						16	4	439	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923															
09	3000 N	4362	-0-	1362	1362	1271	1	2468	3	Y	566	533	1		190
						623	9								
10	3100 N	3635	-0-	535	1897	1139	1	1999	3	Y	452	485	1		157
						497	9								
11	3000 N	3792	-0-	792	2689	1081	1	2166	3	Y	495	501	1		151
						545	9								
12	3100 N	2726	-0-	-374	2315	979	1	1274	3	Y	406	301	1		256
						26	4	447	9						
01	5905 X	3590	-0-	-2315	-0-	1051	1	1778	3	Y	692	746	1		202
						761	9								
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT				202
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039															
09	3870 X	2245	-0-	-1625	-0-	278	1	1725	3	Y	220	221	0		42
						242	9								
10	3999 X	2462	-0-	-1537	-0-	322	1	1840	3	Y	273	275	0		40
						300	9								
11	3870 X	2577	-0-	-1293	-0-	336	1	1931	3	Y	282	288	0		34
						310	9								
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	534	1	2101	3	Y	302	297	0		39
						29	4	332	9						
01	2449 X	2332	-0-	-117	-0-	427	1	1597	3	Y	275	272	0		42
						5	4	303	9						
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT				42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	279587	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7585 - 12246				
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
09		4590 X	3305	-0-	-1285	-0-	114 1	2634 3	54 4	503 9	Y	457	452 0			29
10		4960 X	2951	-0-	-2009	-0-	159 1	2167 3	80 4	545 9	Y	495	496 0			28
11		4800 X	2246	-0-	-2554	-0-	173 1	1541 3	24 4	508 9	Y	462	459 0			31
12		4960 X	4297	-0-	-663	-0-	120 1	3491 3	92 4	594 9	Y	540	530 0			41
01		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	219 1	3850 3	109 4	726 9	Y	660	623 0	16 1		62
02		3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT				62

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #:		9H	RRCID ->	279589	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7574 - 12238				
09		2700 X	2529	-0-	-171	-0-	80 1	1874 3	39 4	536 9	Y	487	480 0			21
10		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	159 1	2161 3	80 4	693 9	Y	630	628 0			23
11		2700 X	2031	-0-	-669	-0-	150 1	1327 3	20 4	534 9	Y	485	485 0			23
12		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	120 1	3502 3	93 4	660 9	Y	600	589 0			34
01		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	169 1	2980 3	85 4	608 9	Y	553	525 0	14 1		48
02		2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT				48

FOGMT			WELL #:		38SP	RRCID ->	279590	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 6787 - 13158				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	36 4	275 9	Y	250	231 0			19
01		0	7149	-0-	7149	11155	101 1	6560 3	9 4	479 9	Y	435	411 0			43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11155					Y	NO RPT				43

FOGMT			WELL #:		39SP	RRCID ->	279592	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 6695 - 13148				
09		9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	172 1	8565 3	418 9		Y	380	378 0			24
10		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	143 1	7717 3	1 4	473 9	Y	430	424 0			30
11		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	138 1	7569 3	14 4	479 9	Y	435	433 0			32
12		5983 X	4468	-0-	-1515	-0-	59 1	4118 3	40 4	251 9	Y	228	246 0			14
01		9455 X	2006	-0-	-7449	-0-	28 1	1834 3	3 4	141 9	Y	128	134 0			8
02		8540 X	NO RPT	-0-	-8540	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
STUMBERG RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 279597		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
09	1950 N	1582	-0-	-368	-0-	187 1 235 9	1160 3	Y	214 214 0	34
10	2232 N	1956	-0-	-276	-0-	252 1 265 9	1439 3	Y	241 244 0	31
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	274 1 275 9	1576 3	Y	250 255 0	26
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	322 1 18 4	1267 3	Y	240 236 0	30
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	355 1 5 4	1329 3	Y	244 241 0	33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279625		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742		
09	5550 X	5452	-0-	-98	-0-	379 1 3 4	4540 3	Y	482 481 0	22
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	353 1 2 4	5000 3	Y	562 560 0	24
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	335 1 1 4	4648 3	Y	525 522 0	27
12	5270 X	4915	-0-	-355	-0-	321 1 9 4	4113 3	Y	429 430 0	26
01	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	468 1 5 4	5256 3	Y	606 562 0	63
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-		667 9	Y	NO RPT	63

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 279654		COMPL. DATE 11/17/2022		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052		
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	18 1 44 9	102 3	Y	40 41 0	4
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	46 1 77 9	251 3	Y	70 67 0	7
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18 1 36 9	90 3	Y	33 35 0	5
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	125 1 2 4	693 3	Y	211 188 0	28
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	83 1 250 9	550 3	Y	227 216 0	39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 279659		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090		
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	253 1 308 9	1434 3	Y	280 280 0	27
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	292 1 344 9	1601 3	Y	313 309 0	31
11	1980 N	1819	-0-	-161	-0-	262 1 263 9	1294 3	Y	239 240 0	30
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	234 1 5 4	1307 3	Y	284 278 0	36
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	260 1 327 9	1719 3	Y	297 287 0	46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

09	7170 X	6681	-0-	-489	-0-	45	1	6464	3	Y	155	150 0	30
						1	4	171	9				
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	6104 X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					Y	NO RPT		22

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008													

09	0	1620	-0-	1620	1620	131	1	1221	3	Y	244	248 0	8
						268	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5378					Y	NO RPT		7

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737													

09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	408	3	Y	102	103 0	5
						112	9						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691													

09	1080 N	890	-0-	-190	-0-	74	1	685	3	Y	119	120 0	2
						131	9						
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	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												
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

09	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	97 1	904 3	Y	189	191 0	14	
						208 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16	

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137												

09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	74 1	1879 3	Y	294	305 0	39	
						323 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1143			Y	NO RPT		63	

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546												

09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46 1	782 3	Y	251	245 0	26	
						276 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41	

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238												

09	4260 X	716	-0-	-3544	-0-	18 1	427 3	Y	238	241 0	20	
						9 4	262 9					
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	
						41 4	804 9					
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-			Y	NO RPT		70	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
FOGMT		WELL #: 42SP		RRCID -> 279818		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
09	3540 X	1758	-0-	-1782	-0-	34 1	1670 3	Y	49 53 0	4
						54 9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 279826		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306		
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	109 1	2523 3	Y	575 564 0	21
						52 4	633 9			
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	38
						61 4	501 9		12 1	
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-			Y	NO RPT	38

STUMBERG RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 279860		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063		
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	271 1	1683 3	Y	276 276 0	34
						304 9				
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	222 9			
01	2480 X	1973	-0-	-507	-0-	363 1	1359 3	Y	224 221 0	27
						5 4	246 9			
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-			Y	NO RPT	27

STUMBERG RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 279889		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001		
09	2820 X	2648	-0-	-172	-0-	321 1	1995 3	Y	302 307 0	38
						332 9				
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	352 9			
01	3069 X	2671	-0-	-398	-0-	486 1	1818 3	Y	328 323 0	39
						6 4	361 9			
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-			Y	NO RPT	39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
FOGMT		WELL #: 44SP		RRCID -> 279890		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686			
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
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	57 1	2826 3	Y	153	154 0		12
						168 9						
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	118 9					
12	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	30 1	2053 3	Y	187	182 0		14
						20 4	206 9					
01	2976 X	1490	-0-	-1486	-0-	18 1	1206 3	Y	240	230 0		24
						2 4	264 9					
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 118H		RRCID -> 279892		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215			
09	5460 X	3553	-0-	-1907	-0-	161 1	2315 3	Y	978	981 0		9
						1 4	1076 9					
10	5642 X	3649	-0-	-1993	-0-	187 1	2544 3	Y	834	834 0		9
						1 4	917 9					
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	571 9					
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-	12 0		-0-
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 51H		RRCID -> 279894		COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801			
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	160 1	3853 3	Y	530	529 0		13
						583 9						
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	393 9					
01	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	165 1	3554 3	Y	544	516 0	16 1	23
						598 9						
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 280031		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243			
09	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	237 1	3967 3	Y	1022	1022 0		17
						1124 9						
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	1129 9					
01	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	311 1	4911 3	Y	1430	1434 0		26
						1573 9						
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	3030 X	2653	-0-	-377	-0-	111	1	1852	3	Y	627	627	0	6
						690	9							
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	598	9					
01	3162 X	1646	-0-	-1516	-0-	72	1	1132	3	Y	402	410	0	4
						442	9							
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT			4

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164														
09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	614	1	3526	3	Y	493	490	0	36
						1	4	542	9					
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	478	1	3734	3	Y	454	452	0	38
						3	4	499	9					
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	367	9					
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	306	1	2205	3	Y	209	209	0	32
						1	4	230	9					
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT			32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987														
09	3840 X	1773	-0-	-2067	-0-	99	1	1417	3	Y	234	236	0	2
						257	9							
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	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			5

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	64	1	3188	3	Y	187	188	0	15
						206	9							
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	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
FOGMT			WELL #: 46SP		RRCID -> 280037		COMPL. DATE 12/24/2015			TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390		
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
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	81 1	4005 3	Y	235	235 0		21
						259 9						
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	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-			Y	NO RPT			28

FOGMT UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 280039		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665		
09	750 N	582	-0-	-168	-0-	65 1	406 3	Y	101	106 0		13
						111 9						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 280041		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925		
09	3150 X	2442	-0-	-708	-0-	154 1	1942 3	Y	276	277 0		19
						42 4	304 9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	388			Y	NO RPT			56

FOGMT UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 280042		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664		
09	1770 N	1608	-0-	-162	-0-	191 1	1201 3	Y	195	203 0		21
						1 4	215 9					
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	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 UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 280043			COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	237 1	1489 3	Y	306	309 0		35
							1 4	337 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 92H		RRCID -> 280044			COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

FOGMT UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 280109			COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107		
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	149 1	936 3	Y	149	153 0		16
							1 4	164 9					
10		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	336 1	1982 3	Y	271	245 0		42
							2 4	298 9					
11		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	333 1	1702 3	Y	223	235 0		30
							2 4	245 9					
12		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	289 1	1852 3	Y	205	205 0		30
							2 4	226 9					
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	156 1	950 3	Y	135	134 0		31
							2 4	149 9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31

STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #: 13H		RRCID -> 280113			COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147		
09		1440 N	811	-0-	-629	-0-	185 1	563 3	Y	52	59 0		3
							6 4	57 9					
10		1457 N	1320	-0-	-137	-0-	231 1	767 3	Y	283	252 0		34
							11 4	311 9					
11		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	357 1	1044 3	Y	286	292 0		28
							2 4	315 9					
12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	233 1	578 3	Y	258	268 0		18
							4 4	284 9					
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	258 1	563 3	Y	220	223 0		15
							1 4	242 9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE

09		4650 X	2838	-0-	-1812	-0-	19 1	2772 3	Y	42	42 0			8
							1 4	46 9						
10		4805 X	1398	-0-	-3407	-0-	6 1	1355 3	Y	34	36 0			6
							37 9							
11		4650 X	198	-0-	-4452	-0-	1 1	191 3	Y	5	9 0			2
							6 9							
12		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	29 1	5733 3	Y	111	90 0			23
							2 4	122 9						
01		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	24 1	4493 3	Y	89	95 0			17
							3 4	98 9						
02		2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-			Y	NO RPT				17

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721														
09		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	131 1	6527 3	Y	128	129 0			9
							141 9							
10		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	137 1	7373 3	Y	150	148 0			11
							165 9							
11		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	115 1	6259 3	Y	254	245 0			20
							11 4	279 9						
12		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	77 1	5333 3	Y	211	215 0			16
							52 4	232 9						
01		7471 X	6950	-0-	-521	-0-	101 1	6569 3	Y	246	237 0			25
							9 4	271 9						
02		6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-			Y	NO RPT				25

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207														
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588														
09		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	287 1	1810 3	Y	227	236 0			26
							2 4	250 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3183	-0-	-777	-0-	233 1	2050 3	Y	803	804 0		24
						17 4	883 9					
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	NO RPT	-0-	-2576	-0-			Y	NO RPT			24

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920												
09	5100 X	4220	-0-	-880	-0-	340 1	2986 3	Y	791	793 0		27
						24 4	870 9					
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	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355												
09	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	381 1	5453 3	Y	828	832 0		6
						1 4	911 9					
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	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956												
09	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	274 1	4577 3	Y	1158	1159 0		11
						1274 9						
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	257 1	3937 3	Y	962	963 0		10
						1058 9						
11	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	237 1	3777 3	Y	1056	1041 0		25
						1162 9						
12	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	241 1	4116 3	Y	1110	1111 0		24
						20 4	1221 9					
01	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	293 1	4627 3	Y	1236	1244 0		16
						1360 9						
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	202 1	3388 3	Y	1591	1589 0		25
							1750 9						
10		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	176 1	2694 3	Y	1527	1526 0		26
							1680 9						
11		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	202 1	3218 3	Y	1807	1779 0		54
							1988 9						
12		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	260 1	4460 3	Y	2418	2408 0		64
							22 4	2660 9					
01		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	334 1	5286 3	Y	2244	2269 0		39
							2468 9						
02		2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268													
09		6720 X	6182	-0-	-538	-0-	311 1	5198 3	Y	612	613 0		2
							673 9						
10		6944 X	5492	-0-	-1452	-0-	299 1	4581 3	Y	556	556 0		2
							612 9						
11		6720 X	4775	-0-	-1945	-0-	251 1	4000 3	Y	476	470 0		8
							524 9						
12		6324 X	4433	-0-	-1891	-0-	214 1	3669 3	Y	484	485 0		7
							18 4	532 9					
01		5301 X	5126	-0-	-175	-0-	267 1	4217 3	Y	584	588 0		3
							642 9						
02		4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061													
09		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	231 1	3316 3	Y	942	947 0		7
							1 4	1036 9					
10		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	228 1	3103 3	Y	905	904 0		8
							1 4	996 9					
11		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	200 1	2640 3	Y	714	715 0		7
							785 9						
12		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	186 1	2640 3	Y	796	787 0		16
							6 4	876 9					
01		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	236 1	3324 3	Y	964	966 0		14
							1060 9						
02		3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-			Y	NO RPT			14

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636													
09		3900 X	2777	-0-	-1123	-0-	287 1	2009 3	Y	437	423 0		83
							481 9						
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		2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-			Y	NO RPT			109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	439 1	3078 3	Y	274	286 0		57
							1 4	301 9					
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	NO RPT	-0-	-3556	-0-			Y	NO RPT			81

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741													
09		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	371 1	5309 3	Y	795	800 0		13
							1 4	875 9					
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	NO RPT	-0-	-6048	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987													
09		6360 X	4466	-0-	-1894	-0-	228 1	3269 3	Y	880	880 0		7
							1 4	968 9					
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	NO RPT	-0-	-3808	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588													
09		5880 X	4934	-0-	-946	-0-	4309 3	625 9	Y	568	571 0		-0-
							4591 3	535 9	Y	486	486 0		-0-
10		6076 X	5126	-0-	-950	-0-	3826 3	507 9	Y	461	461 0		-0-
							4082 3	562 9	Y	511	506 0		5
11		5640 X	4333	-0-	-1307	-0-	3758 3	532 9	Y	484	488 0		1
									Y	NO RPT			1
12		5828 X	4644	-0-	-1184	-0-							
01		4867 X	4290	-0-	-577	-0-							
02		4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-							1

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		0	250	-0-	250	250	9	1	145	3	Y	87	84	0	3
							96	9							
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	914	-0-	914	1164	22	1	558	3	Y	304	290	0	14
							334	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1164					Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885															
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	188	1	3147	3	Y	895	893	0	11
							985	9							
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	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829															
09	7350	X	6308	-0-	-1042	-0-	375	1	5374	3	Y	507	510	0	7
							1	4							
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	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT			9

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572															
09	5100	X	4591	-0-	-509	-0-	430	1	4004	3	Y	143	145	0	5
							157	9							
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	NO RPT	-0-	-4480	-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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	106 1	3083 3	Y	296	294 0		4
							326 9						
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	29 1	6
							1 4						
02		2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 115H		RRCID -> 280872		COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580			
09		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	311 1	4452 3	Y	862	868 0		7
							1 4						
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		5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 123H		RRCID -> 280891		COMPL. DATE 05/04/2015			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834			
09		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	325 1	4648 3	Y	899	903 0		7
							1 4						
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		5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 110H		RRCID -> 280892		COMPL. DATE 03/24/2015			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178			
09		5310 X	4040	-0-	-1270	-0-	179 1	3303 3	Y	506	506 0		15
							1 4						
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	NO RPT	-0-	-2996	-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 #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
09		5520 X	3356	-0-	-2164	-0-	193	1	2768	3	Y	358	360 0
							1	4	394	9			2
10		5704 X	3804	-0-	-1900	-0-	233	1	3163	3	Y	370	369 0
							1	4	407	9			3
11		5520 X	3904	-0-	-1616	-0-	244	1	3227	3	Y	394	393 0
							433	9					4
12		3937 X	3382	-0-	-555	-0-	199	1	2826	3	Y	319	317 0
							6	4	351	9			6
01		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	285	1	4034	3	Y	460	460 0
							1	4	506	9			6
02		3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT	6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668													
09		5400 X	4156	-0-	-1244	-0-	237	1	3399	3	Y	472	475 0
							1	4	519	9			6
10		5580 X	4376	-0-	-1204	-0-	264	1	3597	3	Y	466	466 0
							2	4	513	9			6
11		5400 X	4302	-0-	-1098	-0-	262	1	3460	3	Y	527	526 0
							580	9					7
12		5270 X	5108	-0-	-162	-0-	298	1	4240	3	Y	509	504 0
							10	4	560	9			12
01		5084 X	4765	-0-	-319	-0-	280	1	3954	3	Y	483	487 0
							531	9					8
02		3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT	8

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882													
09		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	359	1	2260	3	Y	541	555 0
							2	4	595	9			58
10		3286 X	3041	-0-	-245	-0-	350	1	2062	3	Y	570	539 0
							2	4	627	9			89
11		3180 X	2358	-0-	-822	-0-	290	1	1486	3	Y	527	548 0
							2	4	580	9			68
12		3286 X	2461	-0-	-825	-0-	246	1	1575	3	Y	581	568 0
							1	4	639	9			81
01		3038 X	2345	-0-	-693	-0-	259	1	1577	3	Y	460	441 0
							3	4	506	9			100
02		2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT	100

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867													
09		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	206	1	3450	3	Y	1071	1072 0
							1178	9					12
10		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	263	1	4034	3	Y	1268	1265 0
							1395	9					15
11		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	196	1	3120	3	Y	962	952 0
							1058	9					25
12		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	170	1	2914	3	Y	938	941 0
							14	4	1032	9			22
01		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	192	1	3041	3	Y	1069	1076 0
							1176	9					15
02		3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	

09		7110 X	6966	-0-	-144	-0-	377	1	5398	3	Y	1082	1089	0		5
								1	1190	9						
10		7347 X	6707	-0-	-640	-0-	389	1	5287	3	Y	935	935	0		5
								2	1029	9						
11		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	482	1	6378	3	Y	1071	1069	0		7
								1	1178	9						
12		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	433	1	6157	3	Y	1069	1058	0		18
								14	1176	9						
01		7192 X	6256	-0-	-936	-0-	344	1	4876	3	Y	941	949	0		10
								1	1035	9						
02		6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT				10

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283																
09		2100 X	1817	-0-	-283	-0-	397	1	1209	3	Y	180	190	0		18
								13	198	9						
10		2201 X	1554	-0-	-647	-0-	320	1	1065	3	Y	139	137	0		20
								16	153	9						
11		2220 X	2038	-0-	-182	-0-	469	1	1368	3	Y	181	182	0		19
								2	199	9						
12		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	600	1	1491	3	Y	471	455	0		35
								12	518	9						
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	349	1	760	3	Y	97	122	0		10
								1	107	9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956																
09		9390 X	8457	-0-	-933	-0-	485	1	6956	3	Y	922	926	0		10
								2	1014	9						
10		9703 X	8681	-0-	-1022	-0-	537	1	7309	3	Y	756	757	0		9
								3	832	9						
11		9390 X	7992	-0-	-1398	-0-	493	1	6516	3	Y	893	891	0		11
								1	982	9						
12		8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	473	1	6716	3	Y	798	791	0		18
								15	878	9						
01		8742 X	7774	-0-	-968	-0-	453	1	6409	3	Y	828	833	0		13
								1	911	9						
02		7896 X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620																
09		3450 X	3010	-0-	-440	-0-	75	1	2328	3	Y	552	553	0		9
								607		9						
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	669	9						
12		3255 X	2727	-0-	-528	-0-	122	1	1965	3	Y	568	569	0		13
								15	625	9						
01		3255 X	2389	-0-	-866	-0-	104	1	1726	3	Y	507	510	0		10
								1	558	9						
02		2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		165H	RRCID ->	281572	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 8430 - 15722	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		3930 X	3795	-0-	-135	-0-	182 1	2611 3	Y	910	904 0		8
							1 4	1001 9					
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	NO RPT	-0-	-3080	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		46H	RRCID ->	281574	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 9234 - 15719	

09		6390 X	5803	-0-	-587	-0-	162 1	5029 3	Y	555	557 0		9
							1 4	611 9					
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	NO RPT	-0-	-5404	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		48H	RRCID ->	281575	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 8863 - 15497	

09		3630 X	3260	-0-	-370	-0-	78 1	2408 3	N	704	705 0		13
							774 9						
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	NO RPT	-0-	-3052	-0-			N	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		109H	RRCID ->	281677	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	7929	PERF. 8317 - 15094	

09		5640 X	4435	-0-	-1205	-0-	189 1	3494 3	Y	683	683 0		9
							1 4	751 9					
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		3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-			Y	NO RPT			12

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	351 1	3478 3	N	537	538 0		19
							591 9						
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	695 9					
01		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	362 1	3316 3	N	510	504 0		25
							561 9						
02		3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-			N	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861													
09		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	241 1	4840 3	Y	320	318 0		19
							352 9						
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	NO RPT	-0-	-3948	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065													
09		8010 X	6037	-0-	-1973	-0-	277 1	5560 3	Y	182	184 0		13
							200 9						
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		5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268													
09		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	283 1	5684 3	Y	719	723 0		36
							791 9						
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	NO RPT	-0-	-5376	-0-			Y	NO RPT			88

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)	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

09		521 N	521	-0-	-0-	-0-		10	1	313	3	Y	180	177	0		12
								198	9								
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576																	
09		8100 X	6712	-0-	-1388	-0-		301	1	6037	3	Y	340	341	0		7
								374	9								
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		6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-						Y	NO RPT				33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161																	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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		28 X	NO RPT	-0-	-28	3954						Y	NO RPT				17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302																	
09		1440 X	1415	-0-	-25	-0-		82	1	1195	3	Y	125	122	0		8
								138	9								
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		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 SOUTH		WELL #:		22HX	RRCID ->	284146	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 8224 - 17920	
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	
09	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	254 1	5098 3	Y	216	218 0	12	
						238 9						
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	NO RPT	-0-	-4928	-0-			Y	NO RPT		20	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HU	RRCID ->	284148	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8073 - 15447	
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	47 1	950 3	Y	145	145 0	5	
						160 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HV	RRCID ->	284183	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 8220 - 17416	
09	3450 X	1697	-0-	-1753	-0-	79 1	1577 3	Y	37	37 0	8	
						41 9						
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	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		14	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HY	RRCID ->	284184	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 8020 - 17716	
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	174 1	3482 3	Y	600	603 0	29	
						660 9						
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	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-			Y	NO RPT		40	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 23HR		RRCID -> 284185		COMPL. DATE 12/08/2017				TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397			
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	
09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	252 619	1 9	5046	3	Y	563	564 0	28
10	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	238 1	1 4	4966	3	Y	585	589 0	24
11	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	194 521	1 9	4128	3	Y	474	472 0	26
12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	213 6	1 4	4284	3	Y	543	532 0	37
01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	191 662	1 9	3750	3	Y	602	572 0	67
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT		67
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HS		RRCID -> 284186		COMPL. DATE 12/08/2017				TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009			
09	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	228 606	1 9	4570	3	Y	551	555 0	28
10	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	304 1	1 4	6335	3	Y	795	796 0	27
11	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	392 1195	1 9	8323	3	Y	1086	1073 0	40
12	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	274 7	1 4	5487	3	Y	737	727 0	50
01	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	219 701	1 9	4286	3	Y	637	609 0	78
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT		78
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HV		RRCID -> 284226		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029			
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	70 400	1 9	1407	3	Y	364	367 0	18
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	68 490	1 9	1417	3	Y	445	446 0	17
11	1590 N	1448	-0-	-142	-0-	43 482	1 9	923	3	Y	438	435 0	20
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	54 1	1 4	1068	3	Y	363	357 0	26
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	59 377	1 9	1162	3	Y	343	327 0	42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		42
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HW		RRCID -> 284227		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610			
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	256 547	1 9	5131	3	Y	497	501 0	28
10	5983 X	5536	-0-	-447	-0-	231 1	1 4	4811	3	Y	448	453 0	23
11	5880 X	5320	-0-	-560	-0-	218 470	1 9	4632	3	Y	427	424 0	26
12	6076 X	5117	-0-	-959	-0-	219 6	1 4	4399	3	Y	448	439 0	35
01	5177 X	4983	-0-	-194	-0-	218 483	1 9	4282	3	Y	439	418 0	56
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT		56

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)	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	

09		11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	523	1	10477	3	Y	823	828 0	39
							905	9						
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		9352 X	NO RPT	-0-	-9352	-0-					Y	NO RPT		109

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HT	RRCID ->	284229	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8196 -	15323	

09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	73	1	1462	3	Y	134	135 0	9
							147	9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		25

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HY	RRCID ->	284230	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8258 -	16156	

09		4050 X	3635	-0-	-415	-0-	164	1	3288	3	Y	166	168 0	9
							183	9						
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		3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT		34

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HZ	RRCID ->	284231	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8275 -	16640	

09		4470 X	3310	-0-	-1160	-0-	143	1	2859	3	Y	280	285 0	11
							308	9						
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		3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-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 #: 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8580 X	7001	-0-	-1579	-0-	412 1	5908 3	Y	617	618 0		4
						2 4	679 9					
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	NO RPT	-0-	-6356	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09HX		RRCID -> 284233		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 9019 - 14491		
09	10890 X	10013	-0-	-877	-0-	625 1	8945 3	Y	401	403 0		-0-
						2 4	441 9					
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	NO RPT	-0-	-9352	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 01HZ		RRCID -> 284276		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7173		PERF. 7248 - 13665		
09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	80 1	2506 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
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	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		
09	T. A.	551	-0-	551	821	12 1	526 3	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4071			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09HY		RRCID -> 284301		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 9016 - 14682		
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	140 1	2011 3	Y	272	273 0		2
						1 4	299 9					
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	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 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14280 X	8573	-0-	-5707	-0-	174 1	434	432 0		6
							477 9				
10		14756 X	8957	-0-	-5799	-0-	84 1	559	558 0		7
							615 9				
11		14280 X	8501	-0-	-5779	-0-	171 1	339	342 0		4
							373 9				
12		14570 X	9871	-0-	-4699	-0-	254 1	341	342 0		3
							375 9				
01		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	275 1	290	263 0	27 1	3
							319 9				
02		8092 X	NO RPT	-0-	-8092	-0-		Y	NO RPT		3

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 03P		RRCID -> 284366		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7059 - 7584	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HZ		RRCID -> 284438		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 7708 - 13874	
09		9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	201 1	75	74 0		1
							83 9				
10		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	49 1	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	Y	-0-		-0-
01		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	143 1	Y	1110	991 0	105 1
							1221 9				14
02		3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-		Y	NO RPT		14

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HT		RRCID -> 284439		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 7625 - 13695	
09		7590 X	7056	-0-	-534	-0-	139 1	528	528 0		9
							581 9				
10		7843 X	6982	-0-	-861	-0-	64 1	618	617 0		10
							680 9				
11		7590 X	6923	-0-	-667	-0-	130 1	673	672 0		11
							740 9				
12		7843 X	7112	-0-	-731	-0-	170 1	670	670 0		11
							737 9				
01		7657 X	7118	-0-	-539	-0-	185 1	560	509 0	52 1	10
							616 9				
02		6580 X	NO RPT	-0-	-6580	-0-		Y	NO RPT		10

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 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	

09		11640 X	8650	-0-	-2990	-0-	177 405	1 9	8068	3	Y	368 367 0	5
10		12028 X	8411	-0-	-3617	-0-	82 330	1 9	7999	3	Y	300 301 0	4
11		11640 X	5932	-0-	-5708	-0-	119 285	1 9	5528	3	Y	259 260 0	3
12		12028 X	8659	-0-	-3369	-0-	215 613	1 9	7831	3	Y	557 552 0	8
01		9269 X	8227	-0-	-1042	-0-	222 420	1 9	7585	3	Y	382 348 0	4
02		8064 X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					Y	NO RPT	4

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HX	RRCID ->	284442	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7721 - 13790	

09		2220 X	1791	-0-	-429	-0-	38 6	1 9	1747	3	Y	5 5 0	-0-
10		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	2481	3	Y	12 12 0	-0-
11		2220 X	2094	-0-	-126	-0-	44 6	1 9	2044	3	Y	5 5 0	-0-
12		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	83 17	1 9	3027	3	Y	15 15 0	-0-
01		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	83 6	1 9	2858	3	Y	5 5 0	-0-
02		1848 X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HY	RRCID ->	284443	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8081 - 14271	

09		14430 X	8029	-0-	-6401	-0-	167 271	1 9	7591	3	Y	246 246 0	2
10		14911 X	7572	-0-	-7339	-0-	72 425	1 9	7075	3	Y	386 384 0	4
11		14430 X	7006	-0-	-7424	-0-	140 320	1 9	6546	3	Y	291 292 0	3
12		14260 X	7723	-0-	-6537	-0-	198 333	1 9	7192	3	Y	303 303 0	3
01		10602 X	7115	-0-	-3487	-0-	193 328	1 9	6594	3	Y	298 270 0	3
02		7504 X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					Y	NO RPT	3

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HZ	RRCID ->	284444	COMPL. DATE	03/05/2018	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7914 - 14104	

09		9750 X	6792	-0-	-2958	-0-	135 529	1 9	6128	3	Y	481 475 0	6
10		10075 X	8941	-0-	-1134	-0-	81 950	1 9	7910	3	Y	864 859 0	11
11		9750 X	7841	-0-	-1909	-0-	147 844	1 9	6850	3	Y	767 767 0	11
12		10075 X	8578	-0-	-1497	-0-	211 678	1 9	7689	3	Y	616 618 0	9
01		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	220 474	1 9	7537	3	Y	431 392 0	7
02		8064 X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					Y	NO RPT	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 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
09	5790 X	4351	-0-	-1439	-0-	79	1	3601	3	Y	610	609 0	11
						671	9						
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 1	10
						537	9						
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT		10

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

09	7830 X	3533	-0-	-4297	-0-	76	1	3453	3	Y	4	6 0	1
						4	9						
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 1	5
						348	9						
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

09	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	203	1	5251	3	Y	575	564 1	52
						633	9						
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	352	9				
01	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	236	1	5888	3	Y	468	457 1	39
						515	9						
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT		39

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

09	3990 X	2671	-0-	-1319	-0-	91	1	2356	3	Y	204	196 1	18
						224	9						
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	235	9				
01	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	179	1	4467	3	Y	186	187 1	16
						205	9						
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-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 A				WELL #:	03HC	RRCID ->	284462	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	6774 - 14963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	

09		6210 X	4655	-0-	-1555	-0-	155 496	1 9	4004	3	Y	451	451 1	35
10		6417 X	2638	-0-	-3779	-0-	85 194	1 9	2359	3	Y	176	198 1	13
11		6210 X	2244	-0-	-3966	-0-	72 300	1 9	1872	3	Y	273	265 1	21
12		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	183 15	1 4	5746 606	3 9	Y	551	535 1	37
01		3503 X	3432	-0-	-71	-0-	111 543	1 9	2778	3	Y	494	495 1	36
02		3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT		36

BRISCOE CHUPADERA RANCH A				WELL #:	03HD	RRCID ->	284463	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	6536 - 14483	
09		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	87 222	1 9	2245	3	Y	202	202 1	19
10		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	96 210	1 9	2692	3	Y	191	190 1	20
11		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	75 134	1 9	1977	3	Y	122	127 1	15
12		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	55 5	1 4	1750 113	3 9	Y	103	107 1	11
01		2666 X	2205	-0-	-461	-0-	74 271	1 9	1860	3	Y	246	235 1	22
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	22HZ	RRCID ->	284484	COMPL. DATE	01/02/2018	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8212 - 17913	
09		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	311 701	1 9	6242	3	Y	637	646 0	17
10		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	331 1	1 4	6883 878	3 9	Y	798	799 0	16
11		5640 X	5033	-0-	-607	-0-	199 615	1 9	4219	3	Y	559	558 0	17
12		5828 X	5764	-0-	-64	-0-	237 6	1 4	4755 766	3 9	Y	696	681 0	32
01		10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	454 1298	1 9	8907	3	Y	1180	1112 0	100
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		100

BRISCOE METCALF UNIT				WELL #:	02HY	RRCID ->	284486	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7986 - 14152	
09		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	151 1988	1 9	6848	3	Y	1807	1803 0	25
10		8401 X	8293	-0-	-108	-0-	66 1792	1 9	6435	3	Y	1629	1631 0	23
11		8130 X	7337	-0-	-793	-0-	125 1398	1 9	5814	3	Y	1271	1275 0	19
12		8401 X	7375	-0-	-1026	-0-	163 1260	1 9	5952	3	Y	1145	1146 0	18
01		9300 X	7364	-0-	-1936	-0-	176 1174	1 9	6014	3	Y	1067	967 0	18
02		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HW		RRCID ->	284498	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8099 - 14265		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09		9060 X	5244	-0-	-3816	-0-	93 1	4243 3	Y	825	823 0	16	
							908 9						
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		5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HA		RRCID ->	284532	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7667 - 13009		
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	74 1	1079 3	Y	855	857 0	37	
							941 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01HE		RRCID ->	284693	COMPL. DATE	06/03/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HU		RRCID ->	284694	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7567 - 18013		
09		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	244 1	3561 3	Y	387	381 0	23	
							426 9						
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	NO RPT	-0-	-3864	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

09	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	364	1	5206	3	Y	335	338	0	-0-
						1	4	369	9					
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	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280														
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	87	1	1266	3	Y	139	137	0	6
						153	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														
09	3990 X	1341	-0-	-2649	-0-	28	1	1056	3	Y	234	240	0	10
						257	9							
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	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														
09	11880 X	11509	-0-	-371	-0-	693	1	10110	3	Y	641	635	0	27
						1	4	705	9					
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	10472 X	NO RPT	-0-	-10472	-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 #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		13080 X	12414	-0-	-666	-0-	743 1	10843 3	Y	752	740 0		40
							1 4	827 9					
10		13516 X	10928	-0-	-2588	-0-	613 1	9845 3	Y	423	443 0		20
							5 4	465 9					
11		15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	916 1	13490 3	Y	608	597 0		31
							1 4	669 9					
12		13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	706 1	11847 3	Y	820	805 0		46
							76 4	902 9					
01		14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	888 1	12421 3	Y	908	844 0		110
							1 4	999 9					
02		10808 X	NO RPT	-0-	-10808	-0-			Y	NO RPT			110

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569													
09		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	726 1	10594 3	Y	659	653 0		31
							1 4	725 9					
10		11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	649 1	10435 3	Y	500	512 0		19
							6 4	550 9					
11		7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-			Y	-0-	19 0		-0-
12		7378 X	6426	-0-	-952	-0-	343 1	5757 3	Y	263	250 0		13
							37 4	289 9					
01		12772 X	4645	-0-	-8127	-0-	287 1	4014 3	Y	313	289 0		37
							344 9						
02		11256 X	NO RPT	-0-	-11256	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151													
09		14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	342 1	12896 3	Y	1588	1577 0		78
							2 4	1747 9					
10		15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	329 1	12748 3	Y	1756	1749 0		85
							3 4	1932 9					
11		13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	261 1	11209 3	Y	1736	1751 0		70
							5 4	1910 9					
12		14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	300 1	12611 3	Y	1782	1778 0		74
							8 4	1960 9					
01		14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	263 1	11773 3	Y	1832	1827 0		79
							1 4	2015 9					
02		9184 X	NO RPT	-0-	-9184	-0-			Y	NO RPT			79

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459													
09		13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	301 1	11302 3	Y	1362	1351 0		70
							1 4	1498 9					
10		11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	261 1	10126 3	Y	1435	1432 0		73
							3 4	1579 9					
11		9570 X	9522	-0-	-48	-0-	185 1	7963 3	Y	1245	1264 0		54
							4 4	1370 9					
12		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	206 1	8674 3	Y	1415	1407 0		62
							6 4	1557 9					
01		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	174 1	7758 3	Y	1328	1329 0		61
							1461 9						
02		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-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

09		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	178 1	6719 3	711	Y	711	707 0		32
							1 4	782 9						
10		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	191 1	7399 3	704	Y	704	705 0		31
							2 4	774 9						
11		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	144 1	6172 3	684	Y	684	691 0		24
							3 4	752 9						
12		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	133 1	5605 3	602	Y	602	604 0		22
							4 4	662 9						
01		6417 X	5158	-0-	-1259	-0-	100 1	4463 3	541	Y	541	542 0		21
							595 9							
02		5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-				Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT			WELL #:		28HW	RRCID ->	286203	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7842 - 16747		

09		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	141 1	5322 3	804	Y	804	794 0		39
							1 4	884 9						
10		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	148 1	5771 3	734	Y	734	738 0		35
							2 4	807 9						
11		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	114 1	4881 3	694	Y	694	702 0		27
							2 4	763 9						
12		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	137 1	5763 3	835	Y	835	828 0		34
							4 4	919 9						
01		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	140 1	6242 3	737	Y	737	738 0		33
							811 9							
02		3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-				Y	NO RPT			33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		113H	RRCID ->	286337	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 8482 - 15366		

09		5400 X	2360	-0-	-3040	-0-	90 1	1650 3	564	Y	564	564 0		7
							620 9							
10		4681 X	1932	-0-	-2749	-0-	74 1	1227 3	574	Y	574	574 0		7
							631 9							
11		3540 X	1884	-0-	-1656	-0-	68 1	1220 3	541	Y	541	542 0		6
							1 4	595 9						
12		3472 X	1918	-0-	-1554	-0-	79 1	1233 3	541	Y	541	540 0		7
							11 4	595 9						
01		2201 X	1872	-0-	-329	-0-	71 1	1165 3	578	Y	578	577 0		8
							636 9							
02		1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-				Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT			WELL #:		28HX	RRCID ->	286345	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7920 - 17260		

09		9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	207 1	7768 3	1012	Y	1012	1006 0		50
							1 4	1113 9						
10		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	207 1	7999 3	1004	Y	1004	1005 0		49
							2 4	1104 9						
11		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	177 1	7560 3	1065	Y	1065	1071 0		43
							3 4	1172 9						
12		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	181 1	7605 3	993	Y	993	995 0		41
							5 4	1092 9						
01		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	165 1	7326 3	953	Y	953	953 0		41
							1048 9							
02		5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-				Y	NO RPT			41

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5370 X	5293	-0-	-77	-0-	193	1 4	4712 385	3 9	Y	350	349 0	22
10	5549 X	4849	-0-	-700	-0-	191	1 4	4378 276	3 9	Y	251	259 0	14
11	5370 X	4716	-0-	-654	-0-	153	1 4	4183 378	3 9	Y	344	337 0	21
12	5549 X	5219	-0-	-330	-0-	191	1 4	4761 260	3 9	Y	236	241 0	16
01	5115 X	4788	-0-	-327	-0-	166	1 4	4373 245	3 9	Y	223	218 0	21
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT		21

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	69	1 4	1683 64	3 9	Y	58	58 0	6
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	55	1 4	1258 68	3 9	Y	62	63 0	5
11	1650 N	1275	-0-	-375	-0-	42	1 4	1170 62	3 9	Y	56	56 0	5
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	48	1 4	1204 65	3 9	Y	59	59 0	5
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1 4	1846 107	3 9	Y	97	94 0	8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

09	3270 X	2787	-0-	-483	-0-	105	1 4	2542 139	3 9	Y	126	126 0	13
10	3286 X	2742	-0-	-544	-0-	109	1 4	2492 139	3 9	Y	126	128 0	11
11	3180 X	2831	-0-	-349	-0-	98	1 4	2665 67	3 9	Y	61	61 0	11
12	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	107	1 4	2670 63	3 9	Y	57	57 0	11
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	103	1 4	2700 67	3 9	Y	61	60 0	12
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT		12

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	61	1 4	1497 81	3 9	Y	74	74 0	9
10	1240 N	814	-0-	-426	-0-	32	1 4	741 40	3 9	Y	36	38 0	7
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 4	2868 98	3 9	Y	89	85 0	6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HF		RRCID -> 286569		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8253 - 13082		
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
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	123 1	3000 3	Y	-0-			-0-
10	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	124 1	2849 3	Y	729	718 0		11
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	109 1	2993 3	Y	199	203 0		7
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	117 1	2908 3	Y	224	225 0		6
01	3069 X	3034	-0-	-35	-0-	106 1	2759 3	Y	152	149 0		9
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-	2 4	167 9	Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HI		RRCID -> 286602		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7822		PERF. 8424 - 13145		
09	4740 X	4678	-0-	-62	-0-	168 1	4081 3	Y	388	385 0		30
10	4898 X	4303	-0-	-595	-0-	166 1	3792 3	Y	311	320 0		21
11	4740 X	4374	-0-	-366	-0-	141 1	3859 3	Y	338	333 0		26
12	4836 X	2940	-0-	-1896	-0-	102 1	2520 3	Y	286	289 0		22
01	0	4821	-0-	4821	4821	160 1	4175 3	Y	439	427 0		34
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	845	3 4	483 9	Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HC		RRCID -> 286632		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 8038 - 13722		
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	167 1	4051 3	Y	116	118 0		12
10	4433 X	4408	-0-	-25	-0-	179 1	4109 3	Y	105	108 0		9
11	4290 X	3833	-0-	-457	-0-	127 1	3469 3	Y	214	209 0		14
12	4433 X	3930	-0-	-503	-0-	146 1	3638 3	Y	128	132 0		10
01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	143 1	3758 3	Y	190	185 0		15
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-	3 4	209 9	Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HD		RRCID -> 286660		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 8158 - 13214		
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	120 1	2929 3	Y	-0-	5 0		10
10	3131 X	2286	-0-	-845	-0-	69 1	1566 3	Y	591	582 0		19
11	3030 X	2805	-0-	-225	-0-	95 1	2580 3	Y	117	122 0		14
12	2759 X	2495	-0-	-264	-0-	91 1	2256 3	Y	132	133 0		13
01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	87 1	2290 3	Y	95	94 0		14
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	2 4	105 9	Y	NO RPT			14

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6781 X	6781	-0-	-0-	239 1	5813 3	Y	660	660 0		41
						3 4	726 9					
10		6882 X	6444	-0-	-438	245 1	5593 3	Y	546	560 0		27
						5 4	601 9					
11		6660 X	5412	-0-	-1248	172 1	4717 3	Y	473	468 0		32
						3 4	520 9					
12		6882 X	1842	-0-	-5040	64 1	1596 3	Y	164	173 0		23
						2 4	180 9					
01		6045 X	3108	-0-	-2937	102 1	2681 3	Y	294	286 0		31
						2 4	323 9					
02		5460 X	NO RPT	-0-	-5460			Y	NO RPT			31

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HB		RRCID -> 286833		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HE		RRCID -> 286834		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 111H		RRCID -> 286888		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244				
09		6630 X	6180	-0-	-450	269 1	4971 3	Y	854	854 0		15
						1 4	939 9					
10		6851 X	5634	-0-	-1217	265 1	4424 3	Y	858	858 0		15
						1 4	944 9					
11		6630 X	5230	-0-	-1400	231 1	4097 3	Y	818	820 0		13
						2 4	900 9					
12		6851 X	5018	-0-	-1833	245 1	3798 3	Y	856	853 0		16
						33 4	942 9					
01		6975 X	5936	-0-	-1039	278 1	4602 3	Y	959	955 0		20
						1 4	1055 9					
02		5768 X	NO RPT	-0-	-5768			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HE		RRCID -> 286906		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204				
09		8571 X	8571	-0-	-0-	310 1	7535 3	Y	656	665 0		66
						4 4	722 9					
10		8230 X	8230	-0-	-0-	308 1	7037 3	Y	799	810 0		55
						6 4	879 9					
11		8272 X	8272	-0-	-0-	250 1	6844 3	Y	1067	1049 0		73
						4 4	1174 9					
12		9675 X	9675	-0-	-0-	323 1	8022 3	Y	1199	1204 0		66
						11 4	1319 9					
01		0	8817	-0-	8817	8817	276 1	7223 3	Y	1193	1166 0	93
							6 4	1312 9				
02		7112 X	NO RPT	-0-	-7112			Y	NO RPT			93

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) PROD GAS LIFT(L)	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	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	88 1	2139 3	Y	243	243 0	17			
						1 4	267 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13			

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HG	RRCID ->	286980	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8206 - 13062	
09	3240 X	3030	-0-	-210	-0-	112 1	2736 3	Y	164	165 0	12			
						2 4	180 9							
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	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT		15			

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		08HY	RRCID ->	287102	COMPL. DATE	08/19/2018	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8221 - 18542	
09	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	772 1	7415 3	Y	2211	2183 0	145			
						10 4	2432 9							
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	NO RPT	-0-	-9240	-0-			Y	NO RPT		52			

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		13HH	RRCID ->	287116	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		7560 X	6513	-0-	-1047	-0-	4441 3	6 4	Y	1878	1856 0		123
							2066 9						
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		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			Y	NO RPT			62

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HH	RRCID ->	287207	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	8072 - 13261

09		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	71 1	1719 3	Y	754	760 0		60
							1 4	829 9					
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		1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-			Y	NO RPT			72

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HI	RRCID ->	287212	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8303 - 12889

09		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	89 1	2160 3	Y	77	77 0		9
							1 4	85 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3448			Y	NO RPT			8

STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:		01ER	RRCID ->	287255	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	8467 - 18029

09		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	41 1	1558 3	Y	284	288 0		9
							312 9						
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		1064 X	NO RPT	-0-	-1064	662			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	11555 3	16 4	Y	1066	1047 0		68
							1173 9						
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		5488 X	NO RPT	-0-	-5488	6456			Y	NO RPT			77

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		01HB	RRCID ->	288327	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	8175 - 13572
09		16680 X	15318	-0-	-1362	-0-	295 1	13440 3	Y	1439	1437 0		21
							1583 9						
10		16337 X	13172	-0-	-3165	-0-	119 1	11636 3	Y	1288	1290 0		19
							1417 9						
11		16830 X	14312	-0-	-2518	-0-	267 1	12429 3	Y	1469	1466 0		22
							1616 9						
12		17391 X	13068	-0-	-4323	-0-	307 1	11169 3	Y	1447	1447 0		22
							1592 9						
01		15779 X	12803	-0-	-2976	-0-	326 1	11170 3	Y	1188	1080 0	113 1	17
							1307 9						
02		14252 X	NO RPT	-0-	-14252	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		01HC	RRCID ->	288328	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	8100 - 13455
09		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	179 1	8152 3	Y	930	917 0		13
							1023 9						
10		9021 X	8963	-0-	-58	-0-	82 1	8035 3	Y	769	771 0		11
							846 9						
11		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	183 1	8526 3	Y	828	827 0		12
							911 9						
12		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	224 1	8168 3	Y	800	801 0		11
							880 9						
01		9610 X	9198	-0-	-412	-0-	238 1	8134 3	Y	751	681 0	71 1	10
							826 9						
02		8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		01HF	RRCID ->	288329	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	8094 - 13524
09		T. A.	9992	-0-	9992	21143	179 1	8134 3	Y	1526	1519 0		23
							1679 9						
10		T. A.	8827	-0-	8827	29970	75 1	7373 3	Y	1254	1258 0		19
							1379 9						
11		0	6751	-0-	6751	36721	121 1	5643 3	Y	897	902 0		14
							987 9						
12		0	7072	-0-	7072	43793	161 1	5859 3	Y	956	955 0		15
							1052 9						
01		0	7113	-0-	7113	50906	173 1	5919 3	Y	928	840 0	88 1	15
							1021 9						
02		9324 X	NO RPT	-0-	-9324	41582			Y	NO RPT			15

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-						
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	9	8416	3	Y	265	264	0		3						
01		0	6438	-0-	6438	24318	231	1	5419	3	Y	783	703	0	72	1						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	24318	292	9								11						
							861	9								11						
											Y	NO RPT										
BRISCOE FISHER UNIT													WELL #: 02HC		RRCID -> 288331		COMPL. DATE 01/17/2023		TOTAL DEPTH 7341		PERF. 8018 - 13436	
09		T. A.	12	-0-	12	51	12	3			Y	-0-				-0-						
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						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1380	481	9								6						
											Y	NO RPT				6						
BRISCOE FISHER UNIT													WELL #: 02HD		RRCID -> 288332		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 8129 - 13525	
09		2880 X	1843	-0-	-1037	-0-	38	1	1725	3	Y	73	72	0		1						
10		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	80	9	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						
02		4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-	29	1								1						
							34	9														
							53	1														
							190	9														
											Y	NO RPT										
BRISCOE FISHER UNIT													WELL #: 01HE		RRCID -> 288408		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 8113 - 13482	
09		17640 X	15856	-0-	-1784	-0-	305	1	13870	3	Y	1528	1522	0		21						
10		18228 X	13481	-0-	-4747	-0-	1681	9	11907	3	Y	1321	1324	0		18						
11		15390 X	14083	-0-	-1307	-0-	121	1	12417	3	Y	1273	1272	0		19						
12		15903 X	12952	-0-	-2951	-0-	1453	9	11342	3	Y	1181	1182	0		18						
01		15686 X	12570	-0-	-3116	-0-	266	1	11034	3	Y	1104	1001	0	105	1						
02		14168 X	NO RPT	-0-	-14168	-0-	1400	9								16						
							311	1														
							1299	9														
							322	1														
							1214	9														
											Y	NO RPT				16						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 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
09	6780 X	6442	-0-	-338	-0-	197 1 1 4	5732 3 512 9	Y	465 465 0	7
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 3 685 9	Y	623 617 0	11
01	7037 X	6747	-0-	-290	-0-	228 1 2 4	6055 3 462 9	Y	420 391 0 35 1	5
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-			Y	NO RPT	5
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HB		RRCID -> 288882		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698		
09	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	270 1 1 4	7855 3 603 9	Y	548 552 0	9
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 1069 9	Y	972 965 0	20
01	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	265 1 2 4	7034 3 829 9	Y	754 699 0 62 1	13
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-			Y	NO RPT	13
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HE		RRCID -> 288911		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670		
09	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	203 1 1 4	5902 3 783 9	Y	712 720 0	9
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 3 375 9	Y	341 340 0	5
01	5239 X	5120	-0-	-119	-0-	156 1 1 4	4123 3 840 9	Y	764 696 0 62 1	11
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-			Y	NO RPT	11
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26HX		RRCID -> 288917		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432		
09	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	481 1 1922 9	9648 3	Y	1747 1756 0	82
10	12059 X	11663	-0-	-396	-0-	443 1 1 4	9221 3 1998 9	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 1801 9	Y	1637 1608 0	113
01	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	484 1 1859 9	9490 3	Y	1690 1608 0	195
02	8288 X	NO RPT	-0-	-8288	-0-			Y	NO RPT	195

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) PROD GAS LIFT(L)	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	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	282 1	8198 3	Y	791	789 0	13
						1 4	870 9				
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
						2 4	543 9				
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-			Y	NO RPT		9
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26HZ		RRCID -> 288972		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007			
09	16440 X	11644	-0-	-4796	-0-	480 1	9618 3	Y	1405	1416 0	70
						1546 9					
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	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-			Y	NO RPT		148
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 33HU		RRCID -> 289395		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346			
09	9240 X	3	-0-	-9237	-0-	3 3		Y	-0-	14 0	-0-
						1 1	15709 3	Y	1823	1761 0	62
10	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	977 1	14472 3	Y	1085	1099 0	48
						9 4	2005 9				
11	16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	983 1	14472 3	Y	1087	1080 0	55
						1 4	1194 9				
12	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	735 1	12325 3	Y	1156	1077 0	134
						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	NO RPT	-0-	-13608	-0-			Y	NO RPT		134
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 14HA		RRCID -> 289496		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716			
09	12180 X	7928	-0-	-4252	-0-	276 1	7121 3	Y	483	490 1	46
						531 9					
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	5740 X	NO RPT	-0-	-5740	-0-			Y	NO RPT		40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		11760 X	8279	-0-	-3481	-0-	279 1	7197 3		Y	730	741 1		76
							803 9							
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							
01		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	293 1	7309 3		Y	620	633 1		63
							682 9							
02		6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-				Y	NO RPT			63

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606														

09		9120 X	6605	-0-	-2515	-0-	218 1	5630 3		Y	688	701 1		69
							757 9							
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							
01		7285 X	6848	-0-	-437	-0-	235 1	5877 3		Y	669	642 1		60
							736 9							
02		6860 X	NO RPT	-0-	-6860	-0-				Y	NO RPT			60

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199														

09		14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	835 1	12175 3		Y	907	898 0		43
							1 4							
10		11780 X	10399	-0-	-1381	-0-	569 1	9140 3		Y	623	644 0		22
							5 4							
11		12810 X	8204	-0-	-4606	-0-	472 1	6959 3		Y	702	694 0		30
							1 4							
12		13237 X	10097	-0-	-3140	-0-	496 1	8326 3		Y	1110	1085 0		55
							54 4							
01		12958 X	9520	-0-	-3438	-0-	573 1	8015 3		Y	846	801 0		100
							1 4							
02		11704 X	NO RPT	-0-	-11704	-0-				Y	NO RPT			100

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														

09		10200 X	10004	-0-	-196	-0-	587 1	8561 3		Y	777	769 0		37
							1 4							
10		10540 X	7554	-0-	-2986	-0-	409 1	6577 3		Y	513	531 0		19
							4 4							
11		10200 X	7455	-0-	-2745	-0-	439 1	6469 3		Y	496	493 0		22
							1 4							
12		10540 X	8044	-0-	-2496	-0-	403 1	6776 3		Y	746	731 0		37
							44 4							
01		10819 X	7749	-0-	-3070	-0-	461 1	6448 3		Y	764	713 0		88
							840 9							
02		9324 X	NO RPT	-0-	-9324	-0-				Y	NO RPT			88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26HY		RRCID -> 289647		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7924 - 13472			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12000 X	7701	-0-	-4299	-0-	328 1	805 9	6568 3	Y	732	729 0		62
10	12400 X	8468	-0-	-3932	-0-	325 1	1 4	6757 3	Y	1259	1259 0		62
11	12000 X	8006	-0-	-3994	-0-	300 1	1338 9	6368 3	Y	1216	1207 0		71
12	10881 X	8168	-0-	-2713	-0-	347 1	9 4	6951 3	Y	783	774 0		80
01	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	477 1	861 9	9365 3	Y	813	774 0		119
02	6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-	894 9			Y	NO RPT			119
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HC		RRCID -> 289751		COMPL. DATE 03/24/2020		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8027 - 15917			
09	14130 X	11908	-0-	-2222	-0-	366 1	66 4	9077 3	Y	2181	2187 0		102
10	14601 X	12047	-0-	-2554	-0-	459 1	11 4	9034 3	Y	2312	2306 0		108
11	14130 X	12622	-0-	-1508	-0-	463 1	8 4	9860 3	Y	2083	2033 0		158
12	14601 X	11371	-0-	-3230	-0-	434 1	390 4	8538 3	Y	1826	1747 0	70 1	167
01	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	100 1	10 4	11251 3	Y	2196	2103 0		260
02	7728 X	NO RPT	-0-	-7728	-0-	2416 9			Y	NO RPT			260
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HA		RRCID -> 289752		COMPL. DATE 03/24/2020		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 7841 - 15915			
09	13800 X	10805	-0-	-2995	-0-	320 1	58 4	7944 3	Y	2257	2267 0		105
10	14260 X	9651	-0-	-4609	-0-	345 1	9 4	6799 3	Y	2271	2266 0		110
11	13800 X	8250	-0-	-5550	-0-	255 1	4 4	5424 3	Y	2334	2275 0		169
12	14260 X	12809	-0-	-1451	-0-	469 1	421 4	2567 3	Y	2452	2336 0	94 1	191
01	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	100 1	10 4	9222 3	Y	2084	2011 0		264
02	7672 X	NO RPT	-0-	-7672	-0-	2292 9			Y	NO RPT			264
BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 04HC		RRCID -> 289784		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 7022 - 12291			
09	13050 X	9233	-0-	-3817	-0-	320 1	1 4	8300 3	Y	556	566 1		53
10	12028 X	8813	-0-	-3215	-0-	271 1	994 9	612 9	Y	904	869 1		88
11	11640 X	7998	-0-	-3642	-0-	260 1	917 9	7548 3	Y	834	836 1		86
12	12028 X	9607	-0-	-2421	-0-	267 1	21 4	6821 3	Y	890	901 1		75
01	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	259 1	760 9	8340 3	Y	691	703 1		63
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-			6462 3	Y	NO RPT			63
STUMBERG RANCH		WELL #: 16HB		RRCID -> 289808		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 7305		PERF. 9017 - 12330			
09	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2470 3		345 9	Y	314	322 0		11
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	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-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 #: 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		8550 X	6429	-0-	-2121	-0-	194 1	4813 3	Y	1261	1266	0	66
							35 4	1387 9					
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	66
							34 4	292 9			10	1	
01		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	27 1	3094 3	Y	981	927	0	120
							3 4	1079 9					
02		2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			Y	NO RPT			120

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226													

09		15090 X	9128	-0-	-5962	-0-	319 1	8273 3	Y	486	497	1	40
							1 4	535 9					
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		8512 X	NO RPT	-0-	-8512	-0-			Y	NO RPT			90

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018													

09		14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	523 1	13542 3	Y	810	840	1	76
							1 4	891 9					
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	NO RPT	-0-	-13104	-0-			Y	NO RPT			58

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409													

09		31143 X	31143	-0-	-0-	-0-	1180 1	23843 3	Y	5482	5444	0	97
							90 4	6030 9					
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	147
							99 4	4881 9			336	1	
02		20552 X	NO RPT	-0-	-20552	-0-			Y	NO RPT			147

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

09	39462 X	39462	-0-	-0-	-0-	1472	1 29737	3 8141	Y	7401	7353	0	128
						112	4 8141	9					
10	40162 X	40162	-0-	-0-	-0-	1273	1 31352	3 7511	Y	6828	6865	0	91
						26	4 7511	9					
11	35469 X	35469	-0-	-0-	-0-	1147	1 28195	3 5960	Y	5418	5429	0	80
						167	4 5960	9					
12	35639 X	35639	-0-	-0-	-0-	1174	1 27999	3 6390	Y	5809	5757	0	132
						76	4 6390	9					
01	35123 X	33503	-0-	-1620	-0-	1111	1 26287	3 5998	Y	5453	4995	0	177
						107	4 5998	9			413	1	
02	31724 X	NO RPT	-0-	-31724	-0-				Y	NO RPT			177

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466													
09	32977 X	32977	-0-	-0-	-0-	1290	1 26059	3 5530	Y	5027	4995	0	88
						98	4 5530	9					
10	34620 X	34620	-0-	-0-	-0-	1131	1 27868	3 5598	Y	5089	5108	0	69
						23	4 5598	9					
11	30570 X	30403	-0-	-167	-0-	1017	1 25001	3 4237	Y	3852	3863	0	58
						148	4 4237	9					
12	35582 X	35582	-0-	-0-	-0-	1212	1 28934	3 5357	Y	4870	4816	0	112
						79	4 5357	9					
01	29566 X	29566	-0-	-0-	-0-	1019	1 24098	3 4351	Y	3955	3637	0	129
						98	4 4351	9			301	1	
02	26348 X	NO RPT	-0-	-26348	-0-				Y	NO RPT			129

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373													
09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	41	1 1290	3 2	Y	-0-	2	0	-0-
						2	4						
10	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	54	1 1208	3 3	Y	-0-			-0-
						3	4						
11	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	53	1 1140	3 1	Y	-0-			-0-
						1	4						
12	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	82	1 1332	3 22	Y	1201	1178	0	23
						22	4 1321	9					
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	60	1 1216	3 426	Y	387	390	0	20
						426	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	2905	-0-	2905	2905	90	1 1952	3 861	Y	783	769	0	14
						2	4 861	9					
12	0	1950	-0-	1950	4855	93	1 1514	3 25	Y	289	296	0	7
						25	4 318	9					
01	0	2071	-0-	2071	6926	90	1 1832	3 149	Y	135	133	0	9
						149	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6926				Y	NO RPT			9

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) 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	
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	44 1 3 4	1412 3 432 9	Y	393	390 0	13
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	66 1 4 4	1491 3 463 9	Y	421	423 0	11
11	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	74 1 1 4	1594 3 370 9	Y	336	336 0	11
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	99 1 28 4	1633 3 230 9	Y	209	211 0	9
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	80 1 143 9	1634 3	Y	130	127 0	12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HV		RRCID -> 291469		COMPL. DATE 05/02/2018		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903			
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	33 1	1492 3	Y	-0-	4 0	-0-
10	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	10 1	1009 3	Y	-0-		-0-
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	35 1	1628 3	Y	-0-		-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	44 1 4 9	1614 3 1690 3	Y	4	4 0	-0-
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	49 1 3 9	1690 3	Y	3	2 0	1
02	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			
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	3 1	94 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	2 1	49 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-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	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			
09	43839 X	43839	-0-	-0-	-0-	1609 1 122 4	32488 3 9620 9	Y	8745	8688 0	155
10	45191 X	45191	-0-	-0-	-0-	1381 1 28 4	34029 3 9753 9	Y	8866	8899 0	122
11	45456 X	45456	-0-	-0-	-0-	1356 1 197 4	33329 3 10574 9	Y	9613	9589 0	146
12	38817 X	38817	-0-	-0-	-0-	1272 1 82 4	30326 3 7137 9	Y	6488	6480 0	154
01	39029 X	36513	-0-	-2516	-0-	1220 1 118 4	28876 3 6299 9	Y	5726	5254 0	434 1
02	35252 X	NO RPT	-0-	-35252	-0-			Y	NO RPT		192

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 35HB		RRCID -> 291829		COMPL. DATE 09/14/2021		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899			
09	39582 X	39582	-0-	-0-	-0-	1452 1 110 4	29318 3 8702 9	Y	7911	7860 0	138
10	47071 X	47071	-0-	-0-	-0-	1443 1 30 4	35556 3 10042 9	Y	9129	9144 0	123
11	39479 X	39479	-0-	-0-	-0-	1159 1 169 4	28501 3 9650 9	Y	8773	8764 0	132
12	39233 X	39233	-0-	-0-	-0-	1256 1 82 4	29988 3 7907 9	Y	7188	7153 0	167
01	42504 X	42504	-0-	-0-	-0-	1378 1 133 4	32594 3 8399 9	Y	7635	6975 0	577 1
02	28896 X	NO RPT	-0-	-28896	-0-			Y	NO RPT		250

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

09		29190 X	26772	-0-	-2418	-0-	453	1	20651	3	Y	5153	5151	0	73
							5668	9							
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		17584 X	NO RPT	-0-	-17584	-0-					Y	NO RPT			71

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005															
09		31710 X	29934	-0-	-1776	-0-	518	1	23582	3	Y	5304	5299	0	71
							5834	9							
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		19180 X	NO RPT	-0-	-19180	-0-					Y	NO RPT			63

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465															
09		38515 X	38515	-0-	-0-	-0-	689	1	31369	3	Y	5870	5856	0	81
							6457	9							
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	NO RPT	-0-	-29232	-0-					Y	NO RPT			59

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003															
09		27660 X	25839	-0-	-1821	-0-	439	1	19976	3	Y	4931	4939	0	70
							5424	9							
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		21420 X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					Y	NO RPT			70

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		37065 X	37065	-0-	-0-	-0-	662	1	30122	3	Y	5710	5706 0	79
							281	9						
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	NO RPT	-0-	-26376	-0-					Y	NO RPT		55

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391														
09		37220 X	37220	-0-	-0-	-0-	650	1	29590	3	Y	6345	6336 0	89
							6980	9						
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	NO RPT	-0-	-34384	-0-					Y	NO RPT		59

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557														
09		38855 X	38855	-0-	-0-	-0-	677	1	30817	3	Y	6692	6679 0	95
							7361	9						
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	NO RPT	-0-	-28616	-0-					Y	NO RPT		72

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427														
09		39663 X	39663	-0-	-0-	-0-	633	1	34031	3	Y	4544	4541 0	76
							1	4	4998	9				
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	NO RPT	-0-	-29428	-0-					Y	NO RPT		107

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	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		
09	31020 X	27020	-0-	-4000	-0-	414	1	22271	3	Y	3940	3937 0	65	
						1	4	4334	9					
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	NO RPT	-0-	-19040	-0-					Y	NO RPT		85	

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F		WELL #:		01HE	RRCID ->	293167	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	9093 - 13495		
09	42773 X	42773	-0-	-0-	-0-	661	1	35618	3	Y	5902	5897 0	98	
						2	4	6492	9					
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	32396 X	NO RPT	-0-	-32396	-0-					Y	NO RPT		139	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HW	RRCID ->	294222	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7433 - 18213
09	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SN OPERATING, LLC		797110		WELL #:		D 1H	RRCID ->	263582	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9746 - 14466
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-

PILONCILLO		WELL #:		A 4H	RRCID ->	263876	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	8780 - 13754	
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	740	3	Y	45	46 0	6
						3	4	50	9				
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	46	46 0	6
						3	4	51	9				
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	699	3	Y	100	100 0	6
						3	4	110	9				
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	691	3	Y	84	84 0	6
						3	4	92	9				
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	65	65 0	6
						2	4	72	9				
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	41	1	869	3	Y	107	107 0	6
						3	4	118	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M	ALLOW 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
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-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	3	Y	124	125	0	11
						6	4	136	9					
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	67	1	1559	3	Y	111	112	0	10
						6	4	122	9					
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	3	Y	118	119	0	9
						6	4	130	9					
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	70	1	1530	3	Y	121	120	0	10
						7	4	133	9					
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	72	1	1491	3	Y	105	106	0	9
						7	4	116	9					
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	63	1	1379	3	Y	93	94	0	8
						5	4	102	9					

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

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-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

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-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	240	1	4461	3	Y	87	87	0	11
						18	4	96	9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453								
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
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-
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675								
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-
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832								
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	117	1	2158	3	Y	142	142	0			16
						9	4	156	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373								
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011				TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29 1	544 3	2 4	10 9	Y	9	9	0			7
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	25 1	567 3	2 4	26 9	Y	24	23	0			8
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	25 1	546 3	2 4	31 9	Y	28	30	0			6
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	27 1	581 3	2 4	32 9	Y	29	29	0			6
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30 1	624 3	3 4	36 9	Y	33	32	0			7
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	28 1	595 3	2 4	34 9	Y	31	31	0			7

PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012				TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394						
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	152 1	2833 3	10 4	206 9	Y	187	187	0			25
10	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	122 1	2807 3	11 4	234 9	Y	213	212	0			26
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	125 1	2633 3	11 4	232 9	Y	211	213	0			24
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	123 1	2624 3	12 4	224 9	Y	204	203	0			25
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	124 1	2598 3	15 4	232 9	Y	211	211	0			25
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	116 1	2517 3	10 4	222 9	Y	202	202	0			25

PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011				TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924						
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29 1	547 3	2 4	26 9	Y	24	24	0			5
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	25 1	563 3	2 4	35 9	Y	32	31	0			6
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	25 1	533 3	2 4	39 9	Y	35	36	0			5
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29 1	612 3	2 4	36 9	Y	33	33	0			5
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25 1	524 3	3 4	29 9	Y	26	27	0			4
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20 1	442 3	2 4	21 9	Y	19	20	0			3

PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570						
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	35 1	631 3	3 4	122 9	Y	111	114	0			4
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	28 1	657 3	2 4	157 9	Y	143	143	0			4
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	23 1	472 3	2 4	144 9	Y	131	131	0			4
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	42 1	889 3	4 4	277 9	Y	252	248	0			8
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	30 1	596 3	3 4	198 9	Y	180	182	0			6
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	34 1	722 3	3 4	230 9	Y	209	209	0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1 399	3 30	Y	27	27	0	1
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	18	1 447	3 36	Y	33	33	0	1
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1 384	3 26	Y	24	25	0	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19	1 399	3 37	Y	34	33	0	1
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1 398	3 39	Y	35	35	0	1
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	18	1 387	3 34	Y	31	31	0	1

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

09	3000 N	4082	-0-	1082	1082	205	1 3779	3 83	Y	75	75	0	4
10	3100 N	4535	-0-	1435	2517	184	1 4217	3 118	Y	107	107	0	4
11	3000 N	4095	-0-	1095	3612	179	1 3755	3 146	Y	133	133	0	4
12	3100 N	3795	-0-	695	4307	162	1 3445	3 173	Y	157	155	0	6
01	5780 X	1473	-0-	-4307	-0-	64	1 1330	3 72	Y	65	67	0	4
02	3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-	7	4		Y	-0-	4	0	-0-

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

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-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	114	1 2116	3 169	Y	154	154	0	9
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	93	1 2140	3 184	Y	167	167	0	9
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	89	1 1838	3 166	Y	151	154	0	6
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	51	1 1103	3 91	Y	83	84	0	5
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	92	1 1917	3 150	Y	136	136	0	5
02	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	102	1 2199	3 168	Y	153	153	0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799			COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2040 N	1717	-0-	-323	-0-	86 1	1600 3	25 9	Y	23	23	0		10
							6 4	25 9							
10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	89 1	2037 3	34 9	Y	31	31	0		10
							7 4	34 9							
11		1560 N	1520	-0-	-40	-0-	67 1	1422 3	25 9	Y	23	24	0		9
							6 4	25 9							
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	67 1	1425 3	24 9	Y	22	22	0		9
							5 4	24 9							
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	68 1	1405 3	25 9	Y	23	23	0		9
							7 4	25 9							
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	60 1	1317 3	23 9	Y	21	22	0		8
							5 4	23 9							

PILONCILLO			WELL #: D 3H		RRCID -> 266825			COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247				
09		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	52 1	967 3	41 9	Y	37	36	0		4
							4 4	41 9							
10		1147 N	1021	-0-	-126	-0-	41 1	934 3	42 9	Y	38	38	0		4
							4 4	42 9							
11		1110 N	863	-0-	-247	-0-	36 1	772 3	52 9	Y	47	47	0		4
							3 4	52 9							
12		997 N	997	-0-	-0-	-0-	42 1	892 3	59 9	Y	54	54	0		4
							4 4	59 9							
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	38 1	812 3	50 9	Y	45	45	0		4
							4 4	50 9							
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	45 1	985 3	40 9	Y	36	36	0		4
							4 4	40 9							

PILONCILLO			WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925			COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931				
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	44 1	821 3	13 9	Y	12	12	0		21
							3 4	13 9							
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	35 1	810 3	10 9	Y	9	9	0		21
							3 4	10 9							
11		870 N	732	-0-	-138	-0-	32 1	680 3	17 9	Y	15	15	0		21
							3 4	17 9							
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	39 1	827 3	23 9	Y	21	22	0		20
							3 4	23 9							
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	28 1	574 3	10 9	Y	9	9	0		20
							3 4	10 9							
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	25 1	540 3	10 9	Y	9	9	0		20
							2 4	10 9							

PILONCILLO			WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962			COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890				
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	36 1	681 3	70 9	Y	64	64	0		5
							3 4	70 9							
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	31 1	712 3	47 9	Y	43	44	0		4
							2 4	47 9							
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	30 1	632 3	39 9	Y	35	36	0		3
							2 4	39 9							
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	29 1	640 3	44 9	Y	40	39	0		4
							2 4	44 9							
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	31 1	662 3	50 9	Y	45	45	0		4
							3 4	50 9							
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	29 1	616 3	46 9	Y	42	42	0		4
							3 4	46 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	690 N	196	-0-	-494	-0-	9 1	169 3	Y	16	16	0	2
10	713 N	14	-0-	-699	-0-	18 9	1 9	Y	1	3	0	-0-
11	420 N	101	-0-	-319	-0-	13 3	4 1	Y	10	10	0	-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	4 1	873 3	Y	80	78	0	2
01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	4 4	88 9	Y	22	24	0	-0-
02	196 X	182	-0-	-14	-0-	13 1	235 3	Y	14	14	0	-0-
						2 4	24 9					
						7 1	160 3	Y				
						15 9						

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438			
09	390 N	18	-0-	-372	-0-	15 3	3 9	Y	3	4	0	-0-
10	403 N	69	-0-	-334	-0-	2 1	56 3	Y	10	9	0	1
11	390 N	269	-0-	-121	-0-	11 9	10 1	Y	40	40	0	1
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	44 9	12 1	Y	43	42	0	2
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	1 4	47 9	Y	52	51	0	3
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	Y	75	75	0	3
						2 4	57 9					
						19 1	401 3	Y				
						2 4	83 9					

PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143			
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	35 1	639 3	Y	51	51	0	2
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	3 4	56 9	Y	86	86	0	2
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	44 1	1031 3	Y	67	68	0	1
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	4 4	95 9	Y	65	64	0	2
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	4 4	74 9	Y	67	66	0	3
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	56 1	1194 3	Y	38	37	0	4
						5 4	72 9					
						55 1	1158 3	Y				
						6 4	74 9					
						30 1	667 3	Y				
						3 4	42 9					

PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984			
09	T. A.	77	-0-	77	237	3 1	49 3	Y	23	22	0	1
10	T. A.	97	-0-	97	334	25 9	2 1	Y	30	30	0	1
11	0	687	-0-	687	1021	33 9	28 1	Y	61	60	0	2
12	0	1005	-0-	1005	2026	2 4	67 9	Y	74	73	0	3
01	0	1000	-0-	1000	3026	42 1	878 3	Y	118	118	0	3
02	2800 N	962	-0-	-1838	1188	4 4	81 9	Y	143	143	0	3
						38 1	828 3	Y				
						4 4	130 9					
						35 1	767 3	Y				
						3 4	157 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9832		PERF.10140 - 14490						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2040 N	2000	-0-	-40	-0-	99	1	1842	3	Y	47	48	0			13
						7	4	52	9							
10	2108 N	1782	-0-	-326	-0-	73	1	1655	3	Y	44	44	0			13
						6	4	48	9							
11	2040 N	1680	-0-	-360	-0-	74	1	1552	3	Y	43	43	0			13
						7	4	47	9							
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1469	3	Y	39	39	0			13
						7	4	43	9							
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	85	1	1788	3	Y	88	87	0			14
						9	4	97	9							
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	81	1	1749	3	Y	111	110	0			15
						7	4	122	9							
PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 9102 - 13334						
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-
PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 9074 - 13935						
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-
PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 9237 - 13876						
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-
PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10030 - 14464						
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	65	1	1207	3	Y	42	42	0			4
						4	4	46	9							
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	54	1	1233	3	Y	43	44	0			3
						5	4	47	9							
11	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	52	1	1094	3	Y	34	36	0			1
						4	4	37	9							
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	3	Y	30	30	0			1
						4	4	33	9							
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	3	Y	32	30	0			3
						5	4	35	9							
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	969	3	Y	30	30	0			3
						4	4	33	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	42 1	759 3	3 4	72 9	Y	65	67 0		7
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

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484					
09	3480 X	3396	-0-	-84	-0-	170 1	3151 3	12 4	63 9	Y	57	58 0		3
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

PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594					
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	42 1	776 3	3 4	32 9	Y	29	29 0		17
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

PILONCILLO		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501					
09	3000 N	3571	-0-	571	571	170 1	3140 3	12 4	249 9	Y	226	222 0		22
10	3100 N	2721	-0-	-379	192	106 1	2418 3	9 4	188 9	Y	171	173 0		20
11	2593 N	2401	-0-	-192	-0-	101 1	2108 3	9 4	183 9	Y	166	168 0		18
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	90 1	1944 3	8 4	143 9	Y	130	130 0		18
01	2418 X	1790	-0-	-628	-0-	77 1	1591 3	9 4	113 9	Y	103	106 0		15
02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	97 1	2122 3	8 4	147 9	Y	134	134 0		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25 1	461 3	2 4	10 9	Y	9	9	0		2
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17 1	367 3	2 4	24 9	Y	22	21	0		3
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	16 1	325 3	2 4	37 9	Y	34	34	0		3
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	28 1	610 3	2 4	100 9	Y	91	90	0		4
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	24 1	497 3	2 4	72 9	Y	65	65	0		4
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21 1	456 3	2 4	63 9	Y	57	58	0		3

PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902						
09	2430 N	2301	-0-	-129	-0-	113 1	2094 3	7 4	87 9	Y	79	80	0		12
10	2511 N	1864	-0-	-647	-0-	74 1	1709 3	7 4	74 9	Y	67	68	0		11
11	2430 N	1889	-0-	-541	-0-	82 1	1722 3	7 4	78 9	Y	71	71	0		11
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	49 1	1057 3	4 4	47 9	Y	43	43	0		11
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	90 1	1863 3	9 4	85 9	Y	77	76	0		12
02	2800 N	3371	-0-	571	571	140 1	3065 3	12 4	154 9	Y	140	139	0		13

PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676						
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-

PILONCILLO		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646						
09	2250 N	1913	-0-	-337	-0-	92 1	1716 3	6 4	99 9	Y	90	91	0		23
10	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	121 1	2792 3	11 4	166 9	Y	151	150	0		24
11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	115 1	2419 3	10 4	153 9	Y	139	140	0		23
12	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	117 1	2504 3	11 4	136 9	Y	124	123	0		24
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	115 1	2365 3	13 4	130 9	Y	118	119	0		23
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	95 1	2077 3	8 4	111 9	Y	101	102	0		22

PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036						
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550								
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
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-
PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585								
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	162	1	2998	3	Y	55	56	0			4
						12	4									
10	3317 X	3226	-0-	-91	-0-	133	1	3029	3	Y	48	48	0			4
						11	4									
11	3210 X	3029	-0-	-181	-0-	133	1	2831	3	Y	49	50	0			3
						11	4									
12	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	133	1	2850	3	Y	48	47	0			4
						12	4									
01	3131 X	2905	-0-	-226	-0-	130	1	2708	3	Y	47	47	0			4
						15	4									
02	2828 X	2494	-0-	-334	-0-	107	1	2333	3	Y	40	40	0			4
						10	4									
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617								
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	90	1	1671	3	Y	67	69	0			9
						6	4									
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	72	1	1647	3	Y	102	102	0			9
						6	4									
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1518	3	Y	99	99	0			9
						6	4									
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1592	3	Y	98	98	0			9
						8	4									
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	3	Y	106	108	0			7
						9	4									
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	69	1	1504	3	Y	97	98	0			6
						6	4									
PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457								
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-
PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440								
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 9585 - 13277					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	6 1	101 3	Y	5	5	0				13
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	101 3	Y	5	5	0				13
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	Y	1	14	0				-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	Y	1	1	0				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	Y	4	4	0				-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	9	9	0				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 9070 - 13426					
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	144 1	2692 3	Y	131	132	0				16
10	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	121 1	2771 3	Y	140	140	0				16
11	2850 X	2751	-0-	-99	-0-	117 1	2478 3	Y	132	133	0				15
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	126 1	2715 3	Y	164	163	0				16
01	2821 X	2811	-0-	-10	-0-	121 1	2481 3	Y	177	178	0				15
02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	110 1	2371 3	Y	146	147	0				14

PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 9266		PERF. 9642 - 14527					
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	124 1	2310 3	Y	42	44	0				2
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	76 1	1731 3	Y	51	51	0				2
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	85 1	1775 3	Y	23	24	0				1
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	108 1	2317 3	Y	27	27	0				1
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	103 1	2130 3	Y	51	50	0				2
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	85 1	1858 3	Y	51	51	0				2

PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9343 - 13093					
09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	249 1	4628 3	Y	372	375	0				-0-
10	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	208 1	4770 3	Y	397	397	0				-0-
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	216 1	4538 3	Y	279	279	0				-0-
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	218 1	4666 3	Y	210	210	0				-0-
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	221 1	4589 3	Y	273	271	0				2
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	201 1	4388 3	Y	277	276	0				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012				TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	47 1	897 3	3 4	15 9	Y	14	13 0			5
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	40 1	908 3	4 4	1 9	Y	1	6 0			-0-
11	900 N	811	-0-	-89	-0-	36 1	770 3	3 4	2 9	Y	2	2 0			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	515 3	2 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26 1	550 3	3 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26 1	559 3	2 4	1 9	Y	1	1 0			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012				TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180					
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	150 1	2788 3	10 4	101 9	Y	92	91 0			4
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	123 1	2821 3	11 4	72 9	Y	65	66 0			3
11	2730 X	2407	-0-	-323	-0-	106 1	2205 3	9 4	87 9	Y	79	79 0			3
12	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	125 1	2683 3	12 4	100 9	Y	91	90 0			4
01	2697 X	664	-0-	-2033	-0-	30 1	607 3	3 4	24 9	Y	22	25 0			1
02	2436 X	2409	-0-	-27	-0-	102 1	2208 3	8 4	91 9	Y	83	81 0			3

PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012				TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216					
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	77 1	1413 3	6 4	19 9	Y	17	17 0			7
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	59 1	1374 3	5 4	36 9	Y	33	33 0			7
11	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	58 1	1209 3	5 4	36 9	Y	33	34 0			6
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	61 1	1294 3	5 4	41 9	Y	37	36 0			7
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	62 1	1313 3	7 4	41 9	Y	37	37 0			7
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	50 1	1116 3	5 4	34 9	Y	31	31 0			7

PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916					
09	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	364 1	6759 3	28 4	272 9	Y	247	251 0			4
10	7533 X	7501	-0-	-32	-0-	299 1	6887 3	28 4	287 9	Y	261	261 0			4
11	7290 X	7079	-0-	-211	-0-	307 1	6458 3	29 4	285 9	Y	259	260 0			3
12	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	327 1	7015 3	31 4	296 9	Y	269	268 0			4
01	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	380 1	7881 3	44 4	351 9	Y	319	319 0			4
*02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	298 1	6498 3	28 4	284 9	Y	258	259 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	83 1	1555 3	7 9	Y	6	6 0		2
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	71 1	1617 3	8 9	Y	7	7 0		2
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	67 1	1419 3	10 9	Y	9	9 0		2
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	82 1	1750 3	12 9	Y	11	11 0		2
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	77 1	1601 3	12 9	Y	11	10 0		3
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	69 1	1505 3	11 9	Y	10	9 0		4

PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011				
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	97 1	1774 3	69 9	Y	63	63 0		13
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	82 1	1894 3	72 9	Y	65	64 0		14
11	1860 N	1436	-0-	-424	-0-	63 1	1317 3	51 9	Y	46	46 0		14
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	89 1	1931 3	95 9	Y	86	84 0		16
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	83 1	1724 3	95 9	Y	86	87 0		15
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	78 1	1708 3	94 9	Y	85	84 0		16

PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880				
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	57 1	1065 3	39 9	Y	35	35 0		2
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	48 1	1077 3	41 9	Y	37	37 0		2
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	49 1	1033 3	42 9	Y	38	38 0		2
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	48 1	1017 3	52 9	Y	47	47 0		2
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	47 1	962 3	61 9	Y	55	54 0		3
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	44 1	976 3	65 9	Y	59	59 0		3

PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305				
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	44 1	813 3	74 9	Y	67	68 0		12
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	36 1	836 3	84 9	Y	76	75 0		13
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	37 1	797 3	105 9	Y	95	95 0		13
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	40 1	853 3	116 9	Y	105	104 0		14
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	36 1	761 3	97 9	Y	88	89 0		13
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	33 1	717 3	76 9	Y	69	70 0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	52 1	963 3	963 3	Y	47	47 0			7
						4 4	52 9	52 9						
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	97 1	2204 3	2204 3	Y	69	69 0			7
						9 4	76 9	76 9						
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	104 1	2181 3	2181 3	Y	83	84 0			6
						9 4	91 9	91 9						
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	107 1	2297 3	2297 3	Y	80	80 0			6
						10 4	88 9	88 9						
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	110 1	2276 3	2276 3	Y	83	83 0			6
						12 4	91 9	91 9						
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	103 1	2250 3	2250 3	Y	84	84 0			6
						9 4	92 9	92 9						

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

09	1830 N	1601	-0-	-229	-0-	78 1	1459 3	1459 3	Y	53	54 0			4
						6 4	58 9	58 9						
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-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

09	600 N	380	-0-	-220	-0-	18 1	336 3	336 3	Y	23	23 0			3
						1 4	25 9	25 9						
10	620 N	395	-0-	-225	-0-	16 1	351 3	351 3	Y	24	23 0			4
						2 4	26 9	26 9						
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17 1	353 3	353 3	Y	23	24 0			3
						2 4	25 9	25 9						
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3	196 3	Y	13	12 0			4
						1 4	14 9	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	1 9	Y	1	1 0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 10422 - 15448

09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	46 1	856 3	856 3	Y	2	2 0			-0-
						3 4	2 9	2 9						
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	37 1	851 3	851 3	Y	18	17 0			1
						3 4	20 9	20 9						
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	39 1	800 3	800 3	Y	18	17 0			2
						4 4	20 9	20 9						
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	36 1	797 3	797 3	Y	25	25 0			2
						3 4	28 9	28 9						
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	38 1	790 3	790 3	Y	30	30 0			2
						4 4	33 9	33 9						
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	35 1	733 3	733 3	Y	27	27 0			2
						3 4	30 9	30 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	46 1	862 3	3	Y	45	46 0		8
						3 4	50 9						
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	41 1	919 3	3	Y	57	57 0		8
						4 4	63 9						
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	41 1	858 3	3	Y	41	41 0		8
						4 4	45 9						
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	42 1	897 3	3	Y	41	41 0		8
						4 4	45 9						
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	43 1	870 3	3	Y	40	39 0		9
						5 4	44 9						
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	42 1	885 3	3	Y	39	39 0		9
						3 4	43 9						
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596				
09	1770 N	1136	-0-	-634	-0-	55 1	1019 3	3	Y	53	53 0		7
						4 4	58 9						
10	1488 N	942	-0-	-546	-0-	39 1	877 3	3	Y	20	20 0		7
						4 4	22 9						
11	1050 N	836	-0-	-214	-0-	35 1	752 3	3	Y	42	42 0		7
						3 4	46 9						
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	42 1	920 3	3	Y	49	49 0		7
						4 4	54 9						
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	41 1	853 3	3	Y	49	49 0		7
						4 4	54 9						
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	35 1	779 3	3	Y	44	44 0		7
						3 4	48 9						
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407				
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-
PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015			TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980				
09	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	249 1	4600 3	3	Y	243	244 0		8
						19 4	267 9						
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	197 1	4545 3	3	Y	273	271 0		10
						18 4	300 9						
11	4380 X	4123	-0-	-257	-0-	172 1	3594 3	3	Y	311	313 0		8
						15 4	342 9						
12	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	195 1	4172 3	3	Y	348	345 0		11
						17 4	383 9						
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	189 1	3945 3	3	Y	296	297 0		10
						21 4	326 9						
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	175 1	3815 3	3	Y	258	258 0		10
						16 4	284 9						
PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822				
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012				TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	132 1	2441 3	9 4	108 9	Y	98	97 0				29
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

PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015				TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053						
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	152 1	2819 3	10 4	201 9	Y	183	183 0				20
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

PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012				TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506						
09	T. A.	518	-0-	518	1678	24 1	440 3	2 4	52 9	Y	47	48 0				1
10	T. A.	524	-0-	524	2202	19 1	463 3	2 4	40 9	Y	36	37 0				-0-
11	0	571	-0-	571	2773	23 1	499 3	2 4	47 9	Y	43	43 0				-0-
12	0	663	-0-	663	3436	27 1	578 3	2 4	56 9	Y	51	50 0				1
01	0	648	-0-	648	4084	25 1	536 3	3 4	84 9	Y	76	75 0				2
02	2800 N	605	-0-	-2195	1889	24 1	522 3	2 4	57 9	Y	52	52 0				2

PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012				TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969						
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28 1	536 3	2 4	24 9	Y	22	22 0				8
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	24 1	551 3	2 4	44 9	Y	40	41 0				7
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	23 1	496 3	2 4	46 9	Y	42	43 0				6
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	25 1	536 3	2 4	41 9	Y	37	37 0				6
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	25 1	542 3	3 4	52 9	Y	47	47 0				6
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	26 1	564 3	2 4	74 9	Y	67	67 0				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	91 1	1703 3	Y	137	136	0	22
						6 4	151 9					
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					
PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134			
09	1080 N	998	-0-	-82	-0-	50 1	922 3	Y	21	21	0	2
						3 4	23 9					
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					
PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983			
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	21 1	401 3	Y	22	22	0	2
						1 4	24 9					
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					
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466			
09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	52 1	982 3	Y	33	33	0	4
						3 4	36 9					
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36 1	675 3	Y	68	69 0	11
						3 4	75 9				
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				

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	42 1	772 3	Y	80	80 0	8
						3 4	88 9				
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				

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	91 1	1699 3	Y	116	117 0	18
						6 4	128 9				
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				

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

09	T. A.	68	-0-	68	174	3 1	62 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877			COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1380 N	1323	-0-	-57	-0-	67 1	1237 3	15 9	Y	14	14	0		7
10		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	58 1	1319 3	24 9	Y	22	21	0		8
11		1380 N	1296	-0-	-84	-0-	58 1	1194 3	39 9	Y	35	36	0		7
12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	56 1	1233 3	42 9	Y	38	37	0		8
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	60 1	1210 3	53 9	Y	48	47	0		9
02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	53 1	1149 3	54 9	Y	49	49	0		9

PILONCILLO			WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880			COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868				
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	39 1	713 3	56 9	Y	51	52	0		6
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	32 1	741 3	61 9	Y	55	55	0		6
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	32 1	681 3	58 9	Y	53	54	0		5
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	33 1	696 3	58 9	Y	53	52	0		6
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	31 1	653 3	57 9	Y	52	52	0		6
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	35 1	761 3	66 9	Y	60	60	0		6

PILONCILLO			WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875				
09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	97 1	1812 3	151 9	Y	137	137	0		16
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	80 1	1837 3	167 9	Y	152	152	0		16
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	80 1	1692 3	153 9	Y	139	141	0		14
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	83 1	1780 3	167 9	Y	152	150	0		16
01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	82 1	1701 3	175 9	Y	159	159	0		16
02		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	72 1	1583 3	158 9	Y	144	145	0		15

PILONCILLO			WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883			COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872				
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49 1	892 3	67 9	Y	61	62	0		51
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	43 1	991 3	46 9	Y	42	43	0		50
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	44 1	948 3	36 9	Y	33	34	0		49
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	31 1	662 3	31 9	Y	28	20	0		57
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	36 1	732 3	17 9	Y	15	15	0		57
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	29 1	642 3	14 9	Y	13	12	0		58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	77 1	1432 3	6 4	144 9	Y	131	131 0			21
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	60 1	1384 3	5 4	153 9	Y	139	140 0			20
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	59 1	1250 3	5 4	152 9	Y	138	140 0			18
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	56 1	1206 3	5 4	141 9	Y	128	128 0			18
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	66 1	1367 3	7 4	168 9	Y	153	153 0			18
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	56 1	1247 3	5 4	140 9	Y	127	128 0			17

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	58 1	1065 3	4 4	106 9	Y	96	95 0			7
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	47 1	1064 3	4 4	81 9	Y	74	74 0			7
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	43 1	911 3	4 4	105 9	Y	95	94 0			8
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	45 1	948 3	4 4	109 9	Y	99	99 0			8
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	47 1	978 3	5 4	139 9	Y	126	125 0			9
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	42 1	917 3	3 4	114 9	Y	104	104 0			9

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

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-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	129 1	2381 3	9 4	213 9	Y	194	195 0			7
10	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	108 1	2499 3	9 4	253 9	Y	230	229 0			8
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	106 1	2220 3	9 4	189 9	Y	172	174 0			6
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	99 1	2135 3	10 4	178 9	Y	162	162 0			6
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	100 1	2072 3	11 4	184 9	Y	167	168 0			5
02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	95 1	2069 3	9 4	168 9	Y	153	153 0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	50 1	901 3	901 3	Y	90	89 0		10
						3 4	99 9	99 9					
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	41 1	931 3	931 3	Y	97	97 0		10
						4 4	107 9	107 9					
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	38 1	790 3	790 3	Y	86	87 0		9
						3 4	95 9	95 9					
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	48 1	1019 3	1019 3	Y	110	109 0		10
						4 4	121 9	121 9					
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	42 1	862 3	862 3	Y	96	96 0		10
						4 4	106 9	106 9					
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	24 1	517 3	517 3	Y	55	56 0		9
						2 4	61 9	61 9					

PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234				
09	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	46 1	833 3	833 3	Y	134	136 0		9
						3 4	147 9	147 9					
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	63 1	1432 3	1432 3	Y	183	181 0		11
						5 4	201 9	201 9					
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	61 1	1288 3	1288 3	Y	158	161 0		8
						5 4	174 9	174 9					
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	58 1	1255 3	1255 3	Y	134	134 0		8
						5 4	147 9	147 9					
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	66 1	1372 3	1372 3	Y	216	215 0		9
						7 4	238 9	238 9					
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	53 1	1152 3	1152 3	Y	190	189 0		10
						5 4	209 9	209 9					

PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094				
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-

PILONCILLO		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424				
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	39 1	728 3	728 3	Y	24	24 0		11
						3 4	26 9	26 9					
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	32 1	731 3	731 3	Y	25	25 0		11
						3 4	28 9	28 9					
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	30 1	625 3	625 3	Y	18	19 0		10
						2 4	20 9	20 9					
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29 1	630 3	630 3	Y	17	17 0		10
						2 4	19 9	19 9					
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30 1	615 3	615 3	Y	53	52 0		11
						3 4	58 9	58 9					
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	26 1	554 3	554 3	Y	58	58 0		11
						2 4	64 9	64 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	745	3	Y	54	55	0			7
						3	4	59	9							
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							

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	972	3	Y	34	35	0			19
						4	4	37	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	148	1	2749	3	Y	195	197	0			6
						10	4	215	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013				TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	Y	17	17	0		3
						3	4	19	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014				TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978					
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	155	1	2879	3	Y	350	352	0		1
						11	4	385	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425					
09	T. A.	5664	-0-	5664	5951	273	1	5052	3	Y	289	284	0		6
						21	4	318	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012				TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400					
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	3	Y	76	76	0		6
						4	4	84	9						
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	3	Y	104	103	0		7
						4	4	114	9						
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	Y	110	111	0		6
						4	4	121	9						
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	3	Y	110	109	0		7
						4	4	121	9						
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	47	1	982	3	Y	118	118	0		7
						5	4	130	9						
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	43	1	933	3	Y	123	123	0		7
						3	4	135	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	990 N	890	-0-	-100	-0-	42 1	757 3	Y	80	80 0	19
						3 4	88 9				
10	1023 N	905	-0-	-118	-0-	33 1	761 3	Y	98	97 0	20
						3 4	108 9				
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	48 1	1018 3	Y	89	90 0	19
						4 4	98 9				
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	49 1	1047 3	Y	93	92 0	20
						4 4	102 9				
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	47 1	985 3	Y	104	106 0	18
						5 4	114 9				
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	36 1	788 3	Y	93	94 0	17
						3 4	102 9				
PILONCILLO		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595		
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	144 1	2690 3	Y	202	203 0	10
						10 4	222 9				
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	121 1	2795 3	Y	187	187 0	10
						11 4	206 9				
11	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	121 1	2567 3	Y	182	184 0	8
						11 4	200 9				
12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	124 1	2659 3	Y	223	221 0	10
						12 4	245 9				
01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	123 1	2579 3	Y	219	219 0	10
						14 4	241 9				
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	110 1	2418 3	Y	216	216 0	10
						10 4	238 9				
PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426		
09	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	130 1	2412 3	Y	173	173 0	9
						9 4	190 9				
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	108 1	2477 3	Y	181	181 0	9
						9 4	199 9				
11	2580 X	2101	-0-	-479	-0-	89 1	1848 3	Y	143	146 0	6
						7 4	157 9				
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	97 1	2086 3	Y	171	170 0	7
						10 4	188 9				
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	98 1	2017 3	Y	185	185 0	7
						11 4	204 9				
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	90 1	1953 3	Y	180	180 0	7
						8 4	198 9				
PILONCILLO		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017		
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	39 1	706 3	Y	60	60 0	11
						3 4	66 9				
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	31 1	715 3	Y	70	69 0	12
						2 4	77 9				
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	31 1	663 3	Y	73	74 0	11
						3 4	80 9				
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	30 1	648 3	Y	77	76 0	12
						2 4	85 9				
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30 1	638 3	Y	82	82 0	12
						3 4	90 9				
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	29 1	606 3	Y	76	76 0	12
						3 4	84 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	47 1	897 3	Y	62	62	0	10
						3 4	68 9					
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	41 1	954 3	Y	81	81	0	10
						4 4	89 9					
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	41 1	874 3	Y	103	103	0	10
						4 4	113 9					
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	42 1	920 3	Y	104	104	0	10
						4 4	114 9					
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	42 1	869 3	Y	103	105	0	8
						5 4	113 9					
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	38 1	832 3	Y	97	98	0	7
						3 4	107 9					
PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657			
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	50 1	931 3	Y	127	127	0	15
						3 4	140 9					
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	44 1	1029 3	Y	144	144	0	15
						4 4	158 9					
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	48 1	985 3	Y	146	148	0	13
						4 4	161 9					
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	38 1	804 3	Y	116	115	0	14
						3 4	128 9					
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45 1	949 3	Y	115	116	0	13
						5 4	127 9					
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	35 1	755 3	Y	59	60	0	12
						3 4	65 9					
PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357			
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	53 1	990 3	Y	142	142	0	18
						4 4	156 9					
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	48 1	1087 3	Y	123	123	0	18
						4 4	135 9					
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	46 1	954 3	Y	93	94	0	17
						4 4	102 9					
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	45 1	954 3	Y	96	96	0	17
						4 4	106 9					
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	50 1	1021 3	Y	101	101	0	17
						5 4	111 9					
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	43 1	940 3	Y	91	91	0	17
						3 4	100 9					
PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006			
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	163 1	3016 3	Y	158	158	0	15
						12 4	174 9					
10	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	131 1	2987 3	Y	162	162	0	15
						11 4	178 9					
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	121 1	2539 3	Y	145	147	0	13
						11 4	160 9					
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	123 1	2624 3	Y	143	142	0	14
						12 4	157 9					
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	129 1	2690 3	Y	155	155	0	14
						15 4	171 9					
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	118 1	2567 3	Y	145	145	0	14
						10 4	160 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774			COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	943 1	10884 3	Y	150	149 0	11
							44 4	165 9				
10	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	867 1	11016 3	Y	144	145 0	10
							43 4	158 9				
11	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	797 1	10088 3	Y	129	131 0	8
							44 4	142 9				
12	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	827 1	10555 3	Y	106	106 0	8
							48 4	117 9				
01	11687	X	11229	-0-	-458	-0-	683 1	10405 3	Y	77	78 0	7
							56 4	85 9				
02	10556	X	10417	-0-	-139	-0-	453 1	9850 3	Y	65	65 0	7
							42 4	72 9				

PILONCILLO			WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775			COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919	
09	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	46 1	871 3	Y	108	108 0	12
							3 4	119 9				
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	55 1	1272 3	Y	120	119 0	13
							5 4	132 9				
11	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	46 1	963 3	Y	110	112 0	11
							4 4	121 9				
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	56 1	1231 3	Y	131	130 0	12
							5 4	144 9				
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	56 1	1188 3	Y	132	133 0	11
							6 4	145 9				
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	48 1	1047 3	Y	110	111 0	10
							5 4	121 9				

PILONCILLO			WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776			COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858	
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	115 1	2122 3	Y	235	235 0	20
							9 4	259 9				
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	92 1	2117 3	Y	203	204 0	19
							8 4	223 9				
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	94 1	1974 3	Y	208	211 0	16
							8 4	229 9				
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	96 1	2043 3	Y	208	206 0	18
							10 4	229 9				
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	98 1	1993 3	Y	189	189 0	18
							10 4	208 9				
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	97 1	2090 3	Y	180	180 0	18
							8 4	198 9				

PILONCILLO			WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905			COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016	
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	152 1	2834 3	Y	283	284 0	5
							10 4	311 9				
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	133 1	3044 3	Y	259	260 0	4
							11 4	285 9				
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	139 1	2901 3	Y	250	252 0	2
							12 4	275 9				
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	138 1	2986 3	Y	246	245 0	3
							13 4	271 9				
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	137 1	2861 3	Y	237	237 0	3
							15 4	261 9				
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	123 1	2650 3	Y	209	211 0	1
							10 4	230 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	37 1	686 3	Y	138	138	0	20
						3 4	152 9					
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	39 1	875 3	Y	114	115	0	19
						4 4	125 9					
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	44 1	919 3	Y	90	92	0	17
						4 4	99 9					
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	40 1	862 3	Y	101	101	0	17
						3 4	111 9					
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	40 1	831 3	Y	142	142	0	17
						4 4	156 9					
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	41 1	878 3	Y	162	160	0	19
						3 4	178 9					
PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733			
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	77 1	1402 3	Y	133	134	0	16
						6 4	146 9					
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	63 1	1443 3	Y	139	139	0	16
						5 4	153 9					
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	64 1	1344 3	Y	142	143	0	15
						6 4	156 9					
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	67 1	1437 3	Y	149	148	0	16
						6 4	164 9					
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	66 1	1357 3	Y	147	148	0	15
						7 4	162 9					
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	60 1	1332 3	Y	138	138	0	15
						5 4	152 9					
PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235			
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	42 1	800 3	Y	90	89	0	17
						3 4	99 9					
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	35 1	774 3	Y	96	95	0	18
						3 4	106 9					
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	31 1	662 3	Y	96	97	0	17
						2 4	106 9					
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	33 1	701 3	Y	91	91	0	17
						3 4	100 9					
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	36 1	746 3	Y	82	83	0	16
						4 4	90 9					
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	35 1	756 3	Y	75	75	0	16
						3 4	83 9					
PILONCILLO		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239			
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	24 1	434 3	Y	84	84	0	19
						1 4	92 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	62 1	1154 3	Y	67	69	0	17
						4 4	74 9					
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					
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937			
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	76 1	1401 3	Y	2	3	0	-0-
						6 4	2 9					
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					
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193			
09	3000 N	3329	-0-	329	329	152 1	2828 3	Y	308	310	0	7
						10 4	339 9					
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					
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342			
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	72 1	1338 3	Y	86	87	0	12
						5 4	95 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260			COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	46	47	0	14
						2	4	51	9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261			COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578			
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	861	3	Y	130	131	0	21
						3	4	143	9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262			COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190			
09	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	50	1	934	3	Y	154	155	0	4
						3	4	169	9					
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					

PILONCILLO			WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432			COMPL. DATE 01/04/2023			TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440			
09	3330 X	3186	-0-	-144	-0-	155	1	2872	3	Y	135	136	0	30
						10	4	149	9					
10	3441 X	2906	-0-	-535	-0-	114	1	2607	3	Y	160	159	0	31
						9	4	176	9					
11	3330 X	633	-0-	-2697	-0-	26	1	558	3	Y	43	46	0	28
						2	4	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	4	190	9					
*02	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	162	1	3525	3	Y	173	172	0	31
						16	4	190	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9537 - 15403						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	143	1	2636	3	Y	96	96	0			18
						10	4	106	9							
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	116	1	2671	3	Y	101	102	0			17
						11	4	111	9							
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	121	1	2519	3	Y	101	102	0			16
						11	4	111	9							
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	130	1	2770	3	Y	107	106	0			17
						12	4	118	9							
01	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	3	Y	112	113	0			16
						15	4	123	9							
02	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	113	1	2459	3	Y	97	98	0			15
						10	4	107	9							
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 9474 - 13846						
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-
PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 9264 - 14228						
09	1050 N	742	-0-	-308	-0-	35	1	654	3	Y	45	47	0			13
						3	4	50	9							
10	1085 N	754	-0-	-331	-0-	30	1	669	3	Y	48	48	0			13
						2	4	53	9							
11	960 N	680	-0-	-280	-0-	28	1	599	3	Y	46	46	0			13
						2	4	51	9							
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	46	47	0			12
						2	4	51	9							
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	Y	48	47	0			13
						3	4	53	9							
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	Y	33	34	0			12
						2	4	36	9							
PILONCILLO		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 9111 - 13825						
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	Y	26	26	0			9
						2	4	29	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	52 1	963 3	Y	144	144 0	22
						4 4	158 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498		
09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	253 1	4677 3	Y	223	223 0	5
						20 4	245 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532		
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	100 1	1153 3	Y	139	140 0	7
						4 4	153 9				
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-
PILONCILLO		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694		
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	65 1	1192 3	Y	77	78 0	9
						4 4	85 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014				TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	42 1	801 3	220 9	220 9	Y	200	198 0			20
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	35 1	772 3	186 9	186 9	Y	169	171 0			18
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	35 1	724 3	178 9	178 9	Y	162	164 0			16
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	33 1	737 3	174 9	174 9	Y	158	157 0			17
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	41 1	846 3	162 9	162 9	Y	147	148 0			16
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	42 1	893 3	157 9	157 9	Y	143	143 0			16
PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014				TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789					
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	83 1	1548 3	68 9	68 9	Y	62	62 0			6
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	67 1	1555 3	55 9	55 9	Y	50	51 0			5
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	73 1	1539 3	77 9	77 9	Y	70	70 0			5
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	81 1	1733 3	96 9	96 9	Y	87	86 0			6
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	82 1	1714 3	99 9	99 9	Y	90	90 0			6
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	69 1	1510 3	86 9	86 9	Y	78	78 0			6
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079					
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	28 1	538 3	109 9	109 9	Y	99	98 0			14
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	24 1	555 3	132 9	132 9	Y	120	119 0			15
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	24 1	506 3	135 9	135 9	Y	123	124 0			14
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	25 1	521 3	138 9	138 9	Y	125	124 0			15
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	22 1	447 3	193 9	193 9	Y	175	174 0			16
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	20 1	421 3	206 9	206 9	Y	187	186 0			17
PILONCILLO		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013				TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609					
09	3600 X	3386	-0-	-214	-0-	168 1	3120 3	86 9	86 9	Y	78	79 0			5
10	3720 X	2613	-0-	-1107	-0-	106 1	2418 3	80 9	80 9	Y	73	73 0			5
11	3600 X	2300	-0-	-1300	-0-	101 1	2110 3	80 9	80 9	Y	73	73 0			5
12	3410 X	3011	-0-	-399	-0-	130 1	2757 3	112 9	112 9	Y	102	101 0			6
01	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	130 1	2718 3	119 9	119 9	Y	108	109 0			5
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	116 1	2527 3	110 9	110 9	Y	100	100 0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	51 1	952 3	Y	35	35 0	15
						3 4	39 9				
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	41 1	968 3	Y	57	57 0	15
						4 4	63 9				
11	1050 N	980	-0-	-70	-0-	41 1	863 3	Y	65	65 0	15
						4 4	72 9				
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	42 1	904 3	Y	65	65 0	15
						5 4	72 9				
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42 1	857 3	Y	65	65 0	15
						5 4	72 9				
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	37 1	795 3	Y	60	60 0	15
						3 4	66 9				
PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034		
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	97 1	1822 3	Y	153	153 0	11
						7 4	168 9				
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	80 1	1815 3	Y	130	130 0	11
						7 4	143 9				
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	80 1	1699 3	Y	127	128 0	10
						7 4	140 9				
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	82 1	1752 3	Y	126	125 0	11
						8 4	139 9				
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	85 1	1761 3	Y	150	150 0	11
						9 4	165 9				
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	75 1	1650 3	Y	148	149 0	10
						7 4	163 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458		
09	1920 N	191	-0-	-1729	-0-	9 1	169 3	Y	12	15 0	14
						13 9					
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	92 1	2129 3	Y	169	167 0	16
						8 4	186 9				
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	76 1	1595 3	Y	134	135 0	15
						7 4	147 9				
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	82 1	1761 3	Y	166	165 0	16
						8 4	183 9				
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	80 1	1656 3	Y	182	182 0	16
						9 4	200 9				
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	77 1	1665 3	Y	179	180 0	15
						7 4	197 9				
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299		
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	42 1	760 3	Y	99	99 0	22
						3 4	109 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912			COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	144 1	2693 3	Y	98	98 0		14	
						10 4	108 9						
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						

PILONCILLO			WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913			COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	Y	10	9 0		2	
						11 9							
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-	

PILONCILLO			WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973			COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562		
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	97 1	1816 3	Y	90	89 0		17	
						7 4	99 9						
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						

PILONCILLO			WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034			COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905		
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	12 1	221 3	Y	8	8 0		1	
						1 4	9 9						
10	341 N	111	-0-	-230	-0-	5 1	103 3	Y	3	3 0		1	
						3 9							
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	9 3		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-	
						2 9							
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311				
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
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	139 1	2566 3	Y	41	41	0		3
						10 4	45 9						
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	115 1	2653 3	Y	70	69	0		4
						10 4	77 9						
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	117 1	2460 3	Y	79	79	0		4
						11 4	87 9						
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	75 1	1621 3	Y	51	51	0		4
						8 4	56 9						
01	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	119 1	2478 3	Y	80	80	0		4
						14 4	88 9						
02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	110 1	2380 3	Y	76	76	0		4
						10 4	84 9						
PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460				
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	73 1	1359 3	Y	98	97	0		23
						6 4	108 9						
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	61 1	1393 3	Y	119	119	0		23
						5 4	131 9						
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	64 1	1328 3	Y	121	122	0		22
						6 4	133 9						
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	60 1	1268 3	Y	110	110	0		22
						5 4	121 9						
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	74 1	1527 3	Y	141	142	0		21
						7 4	155 9						
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	61 1	1337 3	Y	119	119	0		21
						5 4	131 9						
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323				
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	35 1	678 3	Y	63	63	0		13
						3 4	69 9						
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	31 1	704 3	Y	68	68	0		13
						2 4	75 9						
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	32 1	671 3	Y	69	70	0		12
						3 4	76 9						
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	33 1	696 3	Y	69	68	0		13
						3 4	76 9						
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34 1	702 3	Y	73	73	0		13
						4 4	80 9						
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	30 1	657 3	Y	67	67	0		13
						3 4	74 9						
PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138				
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	87 1	1605 3	Y	107	108	0		3
						6 4	118 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	629	3	Y	38	38	0	-0-
						3	4	42	9					
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					

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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							

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

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-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

09	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	112	1	2059	3	Y	135	136	0	7
						7	4	149	9					
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	92	1	2114	3	Y	152	152	0	7
						8	4	167	9					
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	92	1	1936	3	Y	150	152	0	5
						8	4	165	9					
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	94	1	2004	3	Y	161	161	0	5
						9	4	177	9					
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	87	1	1808	3	Y	170	171	0	4
						9	4	187	9					
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	79	1	1727	3	Y	162	162	0	4
						7	4	178	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	112 7	1 4	2063 152	3 9	Y 138	138 0	16
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	91 8	1 4	2078 158	3 9	Y 144	145 0	15
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	91 8	1 4	1912 169	3 9	Y 154	157 0	12
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	93 9	1 4	1979 172	3 9	Y 156	155 0	13
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	91 9	1 4	1900 172	3 9	Y 156	156 0	13
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	85 7	1 4	1824 162	3 9	Y 147	147 0	13
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631			
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	143 10	1 4	2637 166	3 9	Y 151	151 0	17
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	116 11	1 4	2677 175	3 9	Y 159	159 0	17
11	2700 X	2607	-0-	-93	-0-	111 9	1 4	2336 151	3 9	Y 137	139 0	15
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	117 11	1 4	2522 157	3 9	Y 143	142 0	16
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	119 14	1 4	2464 161	3 9	Y 146	147 0	15
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	107 10	1 4	2316 149	3 9	Y 135	136 0	14
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683			
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	67 4	1 4	1239 140	3 9	Y 127	129 0	8
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50 4	1 4	1154 132	3 9	Y 120	121 0	7
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	50 4	1 4	1055 114	3 9	Y 104	105 0	6
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	56 5	1 4	1213 135	3 9	Y 123	121 0	8
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	55 6	1 4	1171 150	3 9	Y 136	138 0	6
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	47 5	1 4	1017 147	3 9	Y 134	134 0	6
PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570			
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	153 10	1 4	2847 143	3 9	Y 130	131 0	11
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	123 11	1 4	2846 102	3 9	Y 93	94 0	10
11	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	124 11	1 4	2600 48	3 9	Y 44	46 0	8
12	2883 X	2877	-0-	-6	-0-	126 12	1 4	2700 39	3 9	Y 35	35 0	8
01	2914 X	2829	-0-	-85	-0-	128 15	1 4	2646 40	3 9	Y 36	35 0	9
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	126 11	1 4	2747 40	3 9	Y 36	36 0	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8529 - 13244			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	83 1	1557 3	Y	117	118	0	14	
						6 4	129 9						
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						
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 9170 - 14565			
09	T. A.	345	-0-	345	866	50 1	233 3	Y	55	56	0	12	
						1 4	61 9						
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							
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8577 - 12826			
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	43 1	804 3	Y	52	53	0	15	
						3 4	57 9						
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						
PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8493 - 12995			
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51 1	950 3	Y	89	89	0	13	
						3 4	98 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	220 1	995 3	Y	115	117 0	14
						4 4	127 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580		
09	1770 X	1576	-0-	-194	-0-	259 1	1182 3	Y	119	123 0	9
						4 4	131 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816		
09	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	341 1	6316 3	Y	346	349 0	1
						26 4	381 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514		
09	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	62 1	1150 3	Y	89	89 0	14
						4 4	98 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587			COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857	
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

09		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	235 1	4342 3	Y	226	226 0	6
							17 4	249 9				
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				

PILONCILLO			WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629			COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981	
09		1620 N	1007	-0-	-613	-0-	46 1	863 3	Y	86	87 0	12
							3 4	95 9				
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				

PILONCILLO			WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633			COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938	
09		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	198 1	3677 3	Y	174	175 0	3
							14 4	191 9				
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				

PILONCILLO			WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634			COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831	
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	24 1	445 3	Y	38	40 0	11
							2 4	42 9				
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8538 - 13694					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	254	1	4686	3	Y	214	215	0			4
						20	4	235	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8586 - 13752					
09	900 N	859	-0-	-41	-0-	35	1	639	3	Y	165	165	0			8
						3	4	182	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8899 - 13620					
09	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	338	1	6286	3	Y	309	312	0			2
						26	4	340	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8598 - 13638					
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	625	3	Y	57	58	0			7
						3	4	63	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	442 1	8194 3	Y	609	612 0		6
							33 4	670 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687			
09		5790 X	3785	-0-	-2005	-0-	185 1	3422 3	Y	150	151 0		3
							13 4	165 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749			
09		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	194 1	3601 3	Y	171	172 0		18
							13 4	188 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880			
09		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	288 1	5327 3	Y	312	313 0		-0-
							22 4	343 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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				
09	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	408 1	7558 3	Y	459	461 0	3
						31 4	505 9				
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				

PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 9310 - 14709				
09	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	263 1	4867 3	Y	332	334 0	2
						21 4	365 9				
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				

PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8964 - 11921				
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	171 1	3176 3	Y	139	140 0	14
						12 4	153 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	351 1	6495 3	Y	339	342 0	2
						27 4	373 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024		
09	6870 X	6321	-0-	-549	-0-	302 1	5576 3	Y	381	382 0	-0-
						24 4	419 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028		
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	205 1	3825 3	Y	223	224 0	3
						16 4	245 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213		
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37 1	685 3	Y	28	27 0	7
						3 4	31 9				
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377								
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
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	Y	21	20	0			9
						2	4	23	9							
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									

PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729								
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-

PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752								
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-

PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032								
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-

PILONCILLO		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178								
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	9	1	167	3	Y	46	48	0			3
						51	9									
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	78	76	0			5
						2	4	86	9							
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	72	72	0			5
						2	4	79	9							
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	80	80	0			5
						2	4	88	9							
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	80	81	0			4
						2	4	88	9							
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	77	77	0			4
						1	4	85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976			COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	233 1	4334 3	Y	153	153 0		23
							17 4	168 9					
10		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	194 1	4451 3	Y	137	138 0		22
							18 4	151 9					
11		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	197 1	4128 3	Y	100	101 0		21
							18 4	110 9					
12		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	201 1	4312 3	Y	100	100 0		21
							19 4	110 9					
01		4619 X	4451	-0-	-168	-0-	197 1	4121 3	Y	100	101 0		20
							23 4	110 9					
02		4172 X	3295	-0-	-877	-0-	140 1	3063 3	Y	73	73 0		20
							12 4	80 9					

PILONCILLO			WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010			COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216		
09		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	247 1	4577 3	Y	240	242 0		3
							19 4	264 9					
10		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	197 1	4556 3	Y	265	264 0		4
							18 4	292 9					
11		4680 X	4643	-0-	-37	-0-	197 1	4134 3	Y	267	268 0		3
							18 4	294 9					
12		4836 X	4830	-0-	-6	-0-	201 1	4305 3	Y	277	275 0		5
							19 4	305 9					
01		4650 X	4626	-0-	-24	-0-	197 1	4109 3	Y	271	272 0		4
							22 4	298 9					
02		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	175 1	3790 3	Y	242	243 0		3
							16 4	266 9					

PILONCILLO			WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299			COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967		
09		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	312 1	5815 3	Y	356	357 0		1
							24 4	392 9					
10		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	256 1	5878 3	Y	348	349 0		-0-
							23 4	383 9					
11		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	258 1	5394 3	Y	309	309 0		-0-
							23 4	340 9					
12		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	264 1	5645 3	Y	305	304 0		1
							26 4	336 9					
01		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	265 1	5523 3	Y	312	312 0		1
							30 4	343 9					
02		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	238 1	5190 3	Y	288	289 0		-0-
							23 4	317 9					

PILONCILLO			WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107		
09		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	275 1	5073 3	Y	316	317 0		-0-
							21 4	348 9					
10		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	224 1	5161 3	Y	293	293 0		-0-
							21 4	322 9					
11		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	230 1	4828 3	Y	284	284 0		-0-
							21 4	312 9					
12		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	240 1	5158 3	Y	306	304 0		2
							24 4	337 9					
01		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	235 1	4891 3	Y	340	341 0		1
							27 4	374 9					
02		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	214 1	4650 3	Y	326	326 0		1
							20 4	359 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	308	1	5707	3	Y	371	374	0			-0-
						24	4	408	9							
10	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	250	1	5756	3	Y	418	417	0			1
						23	4	460	9							
11	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	254	1	5327	3	Y	413	414	0			-0-
						23	4	454	9							
12	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	264	1	5650	3	Y	418	416	0			2
						26	4	460	9							
01	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	263	1	5471	3	Y	407	408	0			1
						30	4	448	9							
02	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	238	1	5172	3	Y	366	367	0			-0-
						23	4	403	9							

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	295	1	5471	3	Y	300	302	0			7
						23	4	330	9							
10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	241	1	5569	3	Y	274	275	0			6
						23	4	301	9							
11	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	245	1	5137	3	Y	268	270	0			4
						23	4	295	9							
12	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	256	1	5489	3	Y	294	291	0			7
						25	4	323	9							
01	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	259	1	5375	3	Y	320	321	0			6
						30	4	352	9							
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	231	1	5027	3	Y	309	309	0			6
						22	4	340	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

09	11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	564	1	10453	3	Y	622	625	0			11
						41	4	684	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112			COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		4590 X	4544	-0-	-46	-0-	226 1	4200 3	Y	92	92 0		17
							17 4	101 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113			COMPL. DATE 10/11/2015			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550		
09		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	337 1	6249 3	Y	248	250 0		-0-
							25 4	273 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114			COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428		
09		5640 X	5331	-0-	-309	-0-	264 1	4869 3	Y	161	163 0		10
							21 4	177 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899		
09		10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	486 1	9022 3	Y	451	453 0		1
							37 4	496 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117			COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	351 1	6504 3	Y	271	272 0	-0-			
							27 4	298 9							
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							

PILONCILLO			WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370				
09		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	357 1	6627 3	Y	306	308 0	1			
							27 4	337 9							
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							

PILONCILLO			WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986				
09		8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	399 1	7383 3	Y	306	308 0	-0-			
							30 4	337 9							
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							

PILONCILLO			WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164			COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389				
09		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	259 1	4791 3	Y	293	296 0	1			
							20 4	322 9							
10		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	217 1	4986 3	Y	315	314 0	2			
							20 4	347 9							
11		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	228 1	4781 3	Y	319	319 0	2			
							21 4	351 9							
12		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	237 1	5066 3	Y	284	282 0	4			
							23 4	312 9							
01		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	239 1	4987 3	Y	316	316 0	4			
							27 4	348 9							
02		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	218 1	4752 3	Y	308	307 0	5			
							22 4	339 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222			COMPL. DATE 08/30/2015			TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	194 1	3585 3	Y	192	192 0		13
							13 4	211 9					
10		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	187 1	4304 3	Y	235	233 0		15
							16 4	259 9					
11		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	179 1	3747 3	Y	209	211 0		13
							15 4	230 9					
12		3813 X	3802	-0-	-11	-0-	161 1	3428 3	Y	180	178 0		15
							15 4	198 9					
01		4123 X	3693	-0-	-430	-0-	159 1	3304 3	Y	193	193 0		15
							18 4	212 9					
02		3864 X	3525	-0-	-339	-0-	145 1	3165 3	Y	183	184 0		14
							14 4	201 9					

PILONCILLO			WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223			COMPL. DATE 08/28/2015			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073		

09		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	194 1	3591 3	Y	259	260 0		7
							13 4	285 9					
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	177 1	4063 3	Y	277	276 0		8
							15 4	305 9					
11		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	168 1	3538 3	Y	262	263 0		7
							15 4	288 9					
12		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	162 1	3471 3	Y	255	253 0		9
							15 4	281 9					
01		4061 X	3983	-0-	-78	-0-	167 1	3470 3	Y	297	296 0		10
							19 4	327 9					
02		3668 X	3621	-0-	-47	-0-	145 1	3146 3	Y	287	287 0		10
							14 4	316 9					

PILONCILLO			WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224			COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016		

09		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	372 1	6893 3	Y	490	492 0		3
							28 4	539 9					
10		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	299 1	6862 3	Y	517	518 0		2
							28 4	569 9					
11		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	324 1	6800 3	Y	545	547 0		-0-
							30 4	600 9					
12		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	286 1	6117 3	Y	513	510 0		3
							28 4	564 9					
01		7347 X	6345	-0-	-1002	-0-	269 1	5581 3	Y	422	423 0		2
							31 4	464 9					
02		6636 X	5841	-0-	-795	-0-	238 1	5181 3	Y	363	364 0		1
							23 4	399 9					

PILONCILLO			WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225			COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375		

09		6360 X	6282	-0-	-78	-0-	311 1	5760 3	Y	170	170 0		18
							24 4	187 9					
10		6572 X	5248	-0-	-1324	-0-	212 1	4849 3	Y	153	154 0		17
							19 4	168 9					
11		6360 X	4996	-0-	-1364	-0-	219 1	4589 3	Y	153	156 0		14
							20 4	168 9					
12		6572 X	5524	-0-	-1048	-0-	237 1	5064 3	Y	182	179 0		17
							23 4	200 9					
01		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	229 1	4762 3	Y	158	158 0		17
							27 4	174 9					
02		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	225 1	4895 3	Y	149	150 0		16
							22 4	164 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015				TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	254	1	4699	3	Y	395	397	0			-0-
						20	4	435	9							
10	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	209	1	4782	3	Y	395	395	0			-0-
						19	4	435	9							
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	215	1	4515	3	Y	429	429	0			-0-
						20	4	472	9							
12	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	215	1	4612	3	Y	449	447	0			2
						20	4	494	9							
01	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	215	1	4464	3	Y	457	457	0			2
						25	4	503	9							
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	197	1	4307	3	Y	432	433	0			1
						20	4	475	9							
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080						
09	4530 X	4385	-0-	-145	-0-	207	1	3836	3	Y	296	296	0			3
						16	4	326	9							
10	4681 X	2305	-0-	-2376	-0-	89	1	2047	3	Y	146	149	0			-0-
						8	4	161	9							
11	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	245	1	5132	3	Y	419	417	0			2
						23	4	461	9							
12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	207	1	4438	3	Y	374	372	0			4
						20	4	411	9							
01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	202	1	4199	3	Y	354	356	0			2
						23	4	389	9							
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	182	1	3966	3	Y	324	324	0			2
						18	4	356	9							
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142						
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	108	1	2012	3	Y	85	85	0			13
						7	4	94	9							
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	92	1	2111	3	Y	95	95	0			13
						8	4	105	9							
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	110	1	2326	3	Y	111	111	0			13
						9	4	122	9							
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	82	1	1762	3	Y	80	80	0			13
						8	4	88	9							
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	82	1	1718	3	Y	81	81	0			13
						9	4	89	9							
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	3	Y	75	75	0			13
						7	4	83	9							
PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932						
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	226	1	4195	3	Y	335	336	0			1
						17	4	369	9							
10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	182	1	4189	3	Y	309	309	0			1
						16	4	340	9							
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	185	1	3887	3	Y	318	319	0			-0-
						16	4	350	9							
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	182	1	3915	3	Y	334	331	0			3
						17	4	367	9							
01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	185	1	3841	3	Y	343	343	0			3
						21	4	377	9							
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	166	1	3605	3	Y	307	307	0			3
						16	4	338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249			COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	223 1	4138 3	Y	131	132 0		7
							17 4	144 9					
10		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	184 1	4231 3	Y	139	139 0		7
							16 4	153 9					
11		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	185 1	3883 3	Y	158	160 0		5
							16 4	174 9					
12		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	189 1	4077 3	Y	170	169 0		6
							17 4	187 9					
01		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	196 1	4071 3	Y	181	182 0		5
							22 4	199 9					
02		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	170 1	3707 3	Y	162	162 0		5
							16 4	178 9					

PILONCILLO			WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348			COMPL. DATE 11/02/2014			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781		

09		5610 X	5511	-0-	-99	-0-	268 1	4981 3	Y	219	220 0		6
							21 4	241 9					
10		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	232 1	5319 3	Y	255	255 0		6
							21 4	281 9					
11		5610 X	5089	-0-	-521	-0-	219 1	4594 3	Y	233	234 0		5
							20 4	256 9					
12		5797 X	5360	-0-	-437	-0-	224 1	4807 3	Y	279	276 0		8
							22 4	307 9					
01		5301 X	4751	-0-	-550	-0-	202 1	4198 3	Y	298	297 0		9
							23 4	328 9					
02		4788 X	4330	-0-	-458	-0-	176 1	3853 3	Y	259	260 0		8
							16 4	285 9					

PILONCILLO			WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002		

09		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	289 1	5357 3	Y	228	227 0		6
							22 4	251 9					
10		8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	324 1	7425 3	Y	290	288 0		8
							30 4	319 9					
11		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	295 1	6179 3	Y	247	251 0		4
							28 4	272 9					
12		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	298 1	6395 3	Y	296	292 0		8
							28 4	326 9					
01		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	295 1	6128 3	Y	348	348 0		8
							34 4	383 9					
02		6552 X	6197	-0-	-355	-0-	256 1	5584 3	Y	302	302 0		8
							25 4	332 9					

PILONCILLO			WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370			COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697		

09		11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	540 1	10030 3	Y	512	516 0		2
							40 4	563 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552		
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
09	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	226 1 17 4	4209 3 282 9	Y	256	259 0	8
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	187 1 16 4	4290 3 298 9	Y	271	270 0	9
11	4530 X	4364	-0-	-166	-0-	187 1 16 4	3900 3 261 9	Y	237	238 0	8
12	4681 X	4549	-0-	-132	-0-	191 1 17 4	4093 3 248 9	Y	225	223 0	10
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	194 1 22 4	4015 3 248 9	Y	225	225 0	10
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	175 1 16 4	3808 3 188 9	Y	171	172 0	9

PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698		
09	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	501 1 37 4	9288 3 460 9	Y	418	420 0	3
10	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	410 1 37 4	9402 3 507 9	Y	461	461 0	3
11	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	414 1 38 4	8673 3 497 9	Y	452	454 0	1
12	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	421 1 40 4	9023 3 486 9	Y	442	439 0	4
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	423 1 48 4	8805 3 490 9	Y	445	446 0	3
02	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	378 1 35 4	8228 3 442 9	Y	402	404 0	1

PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835		
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	147 1 10 4	2727 3 234 9	Y	213	213 0	14
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	121 1 11 4	2771 3 246 9	Y	224	223 0	15
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	121 1 11 4	2566 3 177 9	Y	161	165 0	11
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	126 1 12 4	2730 3 155 9	Y	141	141 0	11
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	131 1 15 4	2727 3 151 9	Y	137	139 0	9
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	118 1 10 4	2559 3 116 9	Y	105	106 0	8

PILONCILLO		WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988		COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718		
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	230 1 17 4	4277 3 184 9	Y	167	165 0	11
10	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	188 1 16 4	4312 3 173 9	Y	157	157 0	11
11	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	187 1 16 4	3908 3 183 9	Y	166	168 0	9
12	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	187 1 17 4	4007 3 207 9	Y	188	186 0	11
01	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	195 1 22 4	4050 3 209 9	Y	190	190 0	11
02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	174 1 16 4	3785 3 176 9	Y	160	160 0	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995				COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	301 1	5566 3	Y	127	127	0		9
							24 4	140 9						
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						

PILONCILLO			WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003				COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831		
09		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	253 1	4671 3	Y	307	310	0		1
							20 4	338 9						
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						

PILONCILLO			WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008				COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657		
09		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	273 1	5056 3	Y	395	397	0		1
							21 4	435 9						
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						

PILONCILLO			WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162				COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845		
09		12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	593 1	11004 3	Y	350	351	0		-0-
							44 4	385 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290			COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	450 1	8358 3	Y	244	245 0	1	
							34 4	268 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293			COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735		
09		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	144 1	2688 3	Y	170	170 0	10	
							10 4	187 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420			COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047		
09		14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	705 1	13070 3	Y	398	401 0	-0-	
							54 4	438 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707		
09		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	250 1	4644 3	Y	181	182 0	8	
							20 4	199 9					
10		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	209 1	4778 3	Y	224	223 0	9	
							19 4	246 9					
11		4650 X	4327	-0-	-323	-0-	186 1	3897 3	Y	207	208 0	8	
							16 4	228 9					
12		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	231 1	4949 3	Y	255	252 0	11	
							23 4	281 9					
01		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	205 1	4263 3	Y	283	283 0	11	
							24 4	311 9					
02		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	179 1	3884 3	Y	279	279 0	11	
							17 4	307 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8548 - 14751				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	283 1 22 4	5246 3 271 9	Y	246	245 0	5	
10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	238 1 21 4	5443 3 294 9	Y	267	266 0	6	
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	232 1 21 4	4861 3 271 9	Y	246	247 0	5	
12	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	237 1 23 4	5069 3 273 9	Y	248	247 0	6	
01	5518 X	5304	-0-	-214	-0-	232 1 27 4	4812 3 233 9	Y	212	213 0	5	
02	4984 X	4806	-0-	-178	-0-	201 1 20 4	4394 3 191 9	Y	174	175 0	4	

PILONCILLO		WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8624 - 14634		
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	213 1 16 4	3934 3 216 9	Y	196	198 0	4	
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	173 1 15 4	3966 3 224 9	Y	204	204 0	4	
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	174 1 15 4	3640 3 219 9	Y	199	201 0	2	
12	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	177 1 17 4	3787 3 220 9	Y	200	198 0	4	
01	4092 X	3500	-0-	-592	-0-	151 1 17 4	3142 3 190 9	Y	173	175 0	2	
02	3696 X	3086	-0-	-610	-0-	128 1 11 4	2783 3 164 9	Y	149	149 0	2	

PILONCILLO		WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8552 - 15640		
09	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	284 1 22 4	5280 3 319 9	Y	290	290 0	1	
10	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	250 1 23 4	5737 3 359 9	Y	326	326 0	1	
11	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	250 1 23 4	5233 3 345 9	Y	314	314 0	1	
12	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	256 1 24 4	5469 3 348 9	Y	316	314 0	3	
01	5890 X	5444	-0-	-446	-0-	235 1 27 4	4901 3 281 9	Y	255	257 0	1	
02	5320 X	4886	-0-	-434	-0-	204 1 20 4	4455 3 207 9	Y	188	189 0	-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8726 - 15241		
09	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	285 1 22 4	5288 3 369 9	Y	335	337 0	2	
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	232 1 21 4	5356 3 451 9	Y	410	411 0	1	
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	232 1 21 4	4895 3 438 9	Y	398	399 0	-0-	
12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	235 1 23 4	5038 3 435 9	Y	395	392 0	3	
01	5487 X	5297	-0-	-190	-0-	223 1 25 4	4630 3 419 9	Y	381	382 0	2	
02	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	212 1 20 4	4606 3 409 9	Y	372	372 0	2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129			COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	129 1	2380 3	Y	261	263	0		6
							9 4	287 9						
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						

PILONCILLO			WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170			COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906			
09		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	385 1	7156 3	Y	218	218	0		9
							29 4	240 9						
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						

PILONCILLO			WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171			COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613			
09		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	339 1	6292 3	Y	234	234	0		4
							26 4	257 9						
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						

PILONCILLO			WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172			COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684			
09		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	335 1	6213 3	N	268	271	0		2
							26 4	295 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	288 1	5337 3	21 4	200 9	Y	182	183 0				8
10	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	233 1	5365 3	20 4	194 9	Y	176	176 0				8
11	5340 X	5306	-0-	-34	-0-	232 1	4868 3	20 4	186 9	Y	169	171 0				6
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	237 1	5090 3	23 4	220 9	Y	200	198 0				8
01	5487 X	5469	-0-	-18	-0-	239 1	4975 3	26 4	229 9	Y	208	208 0				8
02	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	215 1	4688 3	19 4	210 9	Y	191	191 0				8

PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518						
09	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	322 1	5956 3	26 4	272 9	Y	247	248 0				1
10	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	270 1	6177 3	27 4	326 9	Y	296	296 0				1
11	6330 X	6277	-0-	-53	-0-	271 1	5663 3	27 4	316 9	Y	287	288 0				-0-
12	6541 X	6521	-0-	-20	-0-	276 1	5901 3	27 4	317 9	Y	288	286 0				2
01	6355 X	6343	-0-	-12	-0-	274 1	5715 3	32 4	322 9	Y	293	293 0				2
02	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	246 1	5355 3	25 4	297 9	Y	270	269 0				3

PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015				TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248						
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	249 1	4605 3	19 4	204 9	Y	185	185 0				8
10	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	204 1	4661 3	19 4	186 9	Y	169	169 0				8
11	4800 X	4633	-0-	-167	-0-	200 1	4207 3	19 4	207 9	Y	188	190 0				6
12	4960 X	4926	-0-	-34	-0-	208 1	4450 3	20 4	248 9	Y	225	223 0				8
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	209 1	4357 3	25 4	242 9	Y	220	219 0				9
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	195 1	4252 3	19 4	222 9	Y	202	202 0				9

PILONCILLO		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015				TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059						
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	245 1	4540 3	19 4	184 9	Y	167	167 0				9
10	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	204 1	4677 3	19 4	227 9	Y	206	205 0				10
11	4770 X	4553	-0-	-217	-0-	197 1	4098 3	18 4	240 9	Y	218	219 0				9
12	4929 X	4702	-0-	-227	-0-	199 1	4243 3	18 4	242 9	Y	220	219 0				10
01	4681 X	4590	-0-	-91	-0-	197 1	4120 3	22 4	251 9	Y	228	228 0				10
02	4228 X	4122	-0-	-106	-0-	170 1	3706 3	16 4	230 9	Y	209	209 0				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 9713 - 16067				
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
09	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	276 1	5117 3	278 9	Y	253	254 0			1
10	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	228 1	5225 3	304 9	Y	276	275 0			2
11	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	219 1	4609 3	304 9	Y	276	276 0			2
12	5177 X	4576	-0-	-601	-0-	191 1	4084 3	284 9	Y	258	256 0			4
01	5239 X	4573	-0-	-666	-0-	197 1	4065 3	288 9	Y	262	262 0			4
02	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	208 1	4529 3	284 9	Y	258	258 0			4

PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9642 - 15580				
09	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	279 1	5167 3	326 9	Y	296	298 0			5
10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	228 1	5220 3	347 9	Y	315	316 0			4
11	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	228 1	4782 3	294 9	Y	267	269 0			2
12	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	237 1	5101 3	308 9	Y	280	278 0			4
01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	245 1	5071 3	331 9	Y	301	301 0			4
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	219 1	4788 3	307 9	Y	279	279 0			4

PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8257 - 14826				
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	132 1	2429 3	221 9	Y	201	202 0			8
10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	110 1	2521 3	270 9	Y	245	244 0			9
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	102 1	2157 3	260 9	Y	236	237 0			8
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	102 1	2214 3	279 9	Y	236	235 0			9
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	106 1	2222 3	279 9	Y	254	255 0			8
02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	102 1	2205 3	271 9	Y	246	246 0			8

PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10085 - 10560				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 7898	PERF. 7987 - 15025								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	152 1	2816 3	10 4	528 9	Y	480	483 0			6
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	115 1	2658 3	9 4	583 9	Y	530	530 0			6
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	92 1	1955 3	8 4	550 9	Y	500	504 0			2
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	111 1	2389 3	10 4	646 9	Y	587	581 0			8
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	123 1	2575 3	13 4	734 9	Y	667	666 0			9
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	90 1	1985 3	8 4	585 9	Y	532	536 0			5

PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9903 - 16253								
09	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	192 1	3547 3	13 4	80 9	Y	73	73 0			9
10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	156 1	3611 3	13 4	94 9	Y	85	85 0			9
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	168 1	3511 3	15 4	108 9	Y	98	99 0			8
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	171 1	3678 3	15 4	114 9	Y	104	104 0			8
01	3844 X	3813	-0-	-31	-0-	169 1	3508 3	19 4	117 9	Y	106	107 0			7
02	3472 X	3446	-0-	-26	-0-	146 1	3184 3	14 4	102 9	Y	93	92 0			8

PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 9423	PERF. 9752 - 16152								
09	2910 X	811	-0-	-2099	-0-	39 1	738 3	3 4	31 9	Y	28	29 0			5
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	128 1	2940 3	11 4	134 9	Y	122	120 0			7
11	2910 X	2200	-0-	-710	-0-	97 1	2020 3	9 4	74 9	Y	67	68 0			6
12	3007 X	650	-0-	-2357	-0-	27 1	600 3	2 4	21 9	Y	19	20 0			5
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	197 1	4074 3	22 4	177 9	Y	161	158 0			8
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	108 1	2349 3	10 4	127 9	Y	115	116 0			7

PILONCILLO		WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161	COMPL. DATE 06/22/2015	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8609 - 14627								
09	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	200 1	3696 3	15 4	567 9	Y	515	520 0			-0-
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	164 1	3779 3	14 4	629 9	Y	572	572 0			-0-
11	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	158 1	3328 3	14 4	592 9	Y	538	538 0			-0-
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	162 1	3444 3	15 4	662 9	Y	602	597 0			5
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	163 1	3392 3	19 4	726 9	Y	660	660 0			5
02	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	156 1	3400 3	14 4	718 9	Y	653	653 0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195			COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	3090 X	2271	-0-	-819	-0-	104	1	1949	3	Y	192	193	0		9
						7	4	211	9						
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						

PILONCILLO			WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238			COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470				
09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	201	1	3713	3	Y	290	291	0		-0-
						16	4	319	9						
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						

PILONCILLO			WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256			COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510				
09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	240	1	4435	3	Y	504	507	0		2
						18	4	554	9						
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						

PILONCILLO			WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257			COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378				
09	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	448	1	8295	3	Y	768	771	0		12
						35	4	845	9						
10	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	383	1	8774	3	Y	818	818	0		12
						36	4	900	9						
11	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	382	1	8030	3	Y	763	768	0		7
						36	4	839	9						
12	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	367	1	7859	3	Y	667	665	0		9
						35	4	734	9						
01	8990 X	8546	-0-	-444	-0-	360	1	7449	3	Y	633	634	0		8
						41	4	696	9						
02	8120 X	7138	-0-	-982	-0-	287	1	6251	3	Y	520	523	0		5
						28	4	572	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267			COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	179	1	3328	3	Y	553	549	0		8
						13	4	608	9						
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	136	1	3127	3	Y	508	510	0		6
						11	4	559	9						
11	3690 X	3178	-0-	-512	-0-	124	1	2585	3	Y	416	420	0		2
						11	4	458	9						
12	3813 X	3074	-0-	-739	-0-	115	1	2453	3	Y	450	447	0		5
						11	4	495	9						
01	3007 X	2941	-0-	-66	-0-	109	1	2251	3	Y	516	516	0		5
						13	4	568	9						
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	129	1	2814	3	Y	760	755	0		10
						11	4	836	9						

PILONCILLO			WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284			COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320				
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	132	1	2443	3	Y	425	428	0		9
						9	4	468	9						
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	117	1	2680	3	Y	440	441	0		8
						11	4	484	9						
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	114	1	2374	3	Y	441	444	0		5
						9	4	485	9						
12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	113	1	2425	3	Y	367	365	0		7
						11	4	404	9						
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	115	1	2414	3	Y	317	321	0		3
						12	4	349	9						
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	98	1	2148	3	Y	285	286	0		2
						8	4	314	9						

PILONCILLO			WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287			COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511				
09	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	459	1	8516	3	Y	306	308	0		19
						34	4	337	9						
10	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	365	1	8363	3	Y	335	335	0		19
						33	4	369	9						
11	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	371	1	7773	3	Y	333	336	0		16
						35	4	366	9						
12	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	372	1	7980	3	Y	328	326	0		18
						36	4	361	9						
01	8680 X	7743	-0-	-937	-0-	337	1	6977	3	Y	355	354	0		19
						38	4	391	9						
02	7840 X	7283	-0-	-557	-0-	302	1	6579	3	Y	340	340	0		19
						28	4	374	9						

PILONCILLO			WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288			COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405				
09	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	310	1	5740	3	Y	304	307	0		12
						24	4	334	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	593 1	10973 3	Y	361	362 0	4
						46 4	397 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258		
09	12630 X	11714	-0-	-916	-0-	587 1	10879 3	Y	186	185 0	12
						43 4	205 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475		
09	10710 X	9490	-0-	-1220	-0-	475 1	8780 3	Y	182	183 0	6
						35 4	200 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276		
09	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	531 1	9845 3	Y	340	342 0	11
						40 4	374 9				
10	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	429 1	9857 3	Y	364	366 0	9
						39 4	400 9				
11	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	428 1	8987 3	Y	341	344 0	6
						39 4	375 9				
12	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	441 1	9449 3	Y	340	339 0	7
						41 4	374 9				
01	10137 X	10132	-0-	-5	-0-	444 1	9229 3	Y	371	371 0	7
						51 4	408 9				
02	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	432 1	9417 3	Y	377	376 0	8
						40 4	415 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8065 - 15191						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	79 1	1471 3	Y	127	128	0	7		
						6 4	140 9							
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	66 1	1511 3	Y	127	126	0	8		
						6 4	140 9							
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	71 1	1480 3	Y	112	114	0	6		
						6 4	123 9							
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	75 1	1617 3	Y	136	135	0	7		
						7 4	150 9							
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	74 1	1515 3	Y	157	157	0	7		
						7 4	173 9							
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	70 1	1514 3	Y	154	155	0	6		
						5 4	169 9							

PILONCILLO		WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8073 - 15070				
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	174 1	3246 3	Y	595	601	0	9		
						16 4	655 9							
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	169 1	3898 3	Y	738	737	0	10		
						18 4	812 9							
11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	160 1	3360 3	Y	673	679	0	4		
						17 4	740 9							
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	141 1	3031 3	Y	585	583	0	6		
						14 4	644 9							
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	133 1	2762 3	Y	198	204	0	-0-		
						16 4	218 9							
02	2688 X	1798	-0-	-890	-0-	75 1	1644 3	Y	65	65	0	-0-		
						7 4	72 9							

PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8785 - 14372				
09	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	258 1	4787 3	Y	542	545	0	10		
						20 4	596 9							
10	5301 X	5282	-0-	-19	-0-	197 1	4527 3	Y	491	494	0	7		
						18 4	540 9							
11	5130 X	4705	-0-	-425	-0-	191 1	4008 3	Y	444	448	0	3		
						18 4	488 9							
12	5301 X	5055	-0-	-246	-0-	202 1	4324 3	Y	464	461	0	6		
						19 4	510 9							
01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	208 1	4306 3	Y	507	508	0	5		
						24 4	558 9							
02	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	196 1	4274 3	Y	486	487	0	4		
						19 4	535 9							

PILONCILLO		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8542 - 14313				
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	163 1	3016 3	Y	202	202	0	-0-		
						12 4	222 9							
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	128 1	2928 3	Y	233	233	0	-0-		
						11 4	256 9							
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	123 1	2577 3	Y	231	231	0	-0-		
						11 4	254 9							
12	3007 X	2535	-0-	-472	-0-	102 1	2202 3	Y	201	200	0	1		
						10 4	221 9							
01	2945 X	2605	-0-	-340	-0-	111 1	2297 3	Y	167	168	0	-0-		
						13 4	184 9							
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	116 1	2513 3	Y	191	189	0	2		
						10 4	210 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173							
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023							
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	163	1	3012	3	Y	521	523	0			6
						11	4	573	9							
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	130	1	2966	3	Y	593	594	0			5
						11	4	652	9							
11	3480 X	3220	-0-	-260	-0-	121	1	2495	3	Y	539	543	0			1
						11	4	593	9							
12	3596 X	3398	-0-	-198	-0-	124	1	2651	3	Y	555	551	0			5
						12	4	611	9							
01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	127	1	2627	3	Y	574	575	0			4
						15	4	631	9							
02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	128	1	2804	3	Y	552	554	0			2
						13	4	607	9							

PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161							
09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	169	1	3125	3	Y	366	367	0			3
						14	4	403	9							
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	139	1	3182	3	Y	369	371	0			1
						13	4	406	9							
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	139	1	2961	3	Y	360	361	0			-0-
						14	4	396	9							
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	131	1	2792	3	Y	334	332	0			2
						13	4	367	9							
01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	147	1	3043	3	Y	374	373	0			3
						18	4	411	9							
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	132	1	2831	3	Y	345	345	0			3
						14	4	380	9							

PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109							
09	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	282	1	5245	3	Y	224	224	0			3
						22	4	246	9							
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	227	1	5172	3	Y	229	229	0			3
						21	4	252	9							
11	5340 X	5102	-0-	-238	-0-	222	1	4636	3	Y	204	206	0			1
						20	4	224	9							
12	5518 X	5229	-0-	-289	-0-	224	1	4795	3	Y	172	171	0			2
						21	4	189	9							
01	5239 X	5057	-0-	-182	-0-	223	1	4630	3	Y	163	163	0			2
						25	4	179	9							
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	209	1	4531	3	Y	155	155	0			2
						20	4	171	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	264	1	4887	3	Y	393	396	0			-0-
						21	4	432	9							
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	216	1	4956	3	Y	413	412	0			1
						20	4	454	9							
11	5400 X	5109	-0-	-291	-0-	213	1	4468	3	Y	372	373	0			-0-
						19	4	409	9							
12	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	231	1	4931	3	Y	406	402	0			4
						23	4	447	9							
01	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	235	1	4881	3	Y	427	427	0			4
						27	4	470	9							
02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	188	1	4092	3	Y	367	368	0			3
						19	4	404	9							
PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015				TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059						
09	15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	745	1	13788	3	Y	473	476	0			3
						56	4	520	9							
10	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	608	1	13968	3	Y	494	495	0			2
						55	4	543	9							
11	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	611	1	12821	3	Y	521	522	0			1
						56	4	573	9							
12	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	624	1	13363	3	Y	534	530	0			5
						58	4	587	9							
01	14477 X	13941	-0-	-536	-0-	608	1	12645	3	Y	563	564	0			4
						69	4	619	9							
02	13076 X	12831	-0-	-245	-0-	536	1	11663	3	Y	530	531	0			3
						49	4	583	9							
PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016				TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985						
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	159	1	2957	3	Y	116	117	0			5
						12	4	128	9							
10	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	127	1	2937	3	Y	126	126	0			5
						11	4	139	9							
11	3000 X	2927	-0-	-73	-0-	127	1	2649	3	Y	127	129	0			3
						11	4	140	9							
12	3100 X	3062	-0-	-38	-0-	130	1	2764	3	Y	142	141	0			4
						12	4	156	9							
01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	129	1	2709	3	Y	172	172	0			4
						14	4	189	9							
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	117	1	2554	3	Y	153	153	0			4
						10	4	168	9							
PILONCILLO		WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523						
09	7080 X	6895	-0-	-185	-0-	345	1	6395	3	Y	116	117	0			9
						27	4	128	9							
10	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	351	1	8046	3	Y	172	171	0			10
						33	4	189	9							
11	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	336	1	7052	3	Y	156	159	0			7
						31	4	172	9							
12	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	374	1	8002	3	Y	137	137	0			7
						36	4	151	9							
01	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	354	1	7364	3	Y	136	137	0			6
						40	4	150	9							
02	7448 X	7226	-0-	-222	-0-	311	1	6739	3	Y	134	134	0			6
						29	4	147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	440 1	8138 3	Y	426	427 0	9
							33 4	469 9				
10		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	362 1	8315 3	Y	441	442 0	8
							33 4	485 9				
11		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	351 1	7357 3	Y	406	408 0	6
							33 4	447 9				
12		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	444 1	9505 3	Y	525	521 0	10
							42 4	578 9				
01		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	406 1	8426 3	Y	470	472 0	8
							46 4	517 9				
02		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	339 1	7366 3	Y	390	392 0	6
							32 4	429 9				

PILONCILLO			WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905			COMPL. DATE 12/22/2015			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870	
09		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	409 1	7592 3	Y	166	166 0	10
							31 4	183 9				
10		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	382 1	8773 3	Y	220	219 0	11
							35 4	242 9				
11		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	384 1	8047 3	Y	199	202 0	8
							35 4	219 9				
12		8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	390 1	8369 3	Y	184	184 0	8
							37 4	202 9				
01		9145 X	8783	-0-	-362	-0-	392 1	8152 3	Y	176	177 0	7
							45 4	194 9				
02		8260 X	8180	-0-	-80	-0-	350 1	7631 3	Y	151	152 0	6
							33 4	166 9				

PILONCILLO			WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906			COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973	
09		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	219 1	4041 3	Y	216	216 0	1
							16 4	238 9				
10		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	183 1	4185 3	Y	192	193 0	-0-
							15 4	211 9				
11		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	188 1	3957 3	Y	194	194 0	-0-
							16 4	213 9				
12		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	202 1	4321 3	Y	225	223 0	2
							19 4	248 9				
01		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	195 1	4059 3	Y	235	235 0	2
							22 4	259 9				
02		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	174 1	3778 3	Y	214	214 0	2
							15 4	235 9				

PILONCILLO			WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907			COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088	
09		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	482 1	8932 3	Y	294	296 0	-0-
							36 4	323 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 9850 - 16015						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	547	1	10159	3	Y	408	410	0			1
						40	4	449	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9798 - 15939						
09	4950 X	4893	-0-	-57	-0-	239	1	4418	3	Y	198	200	0			5
						18	4	218	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9847 - 16155						
09	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	420	1	7789	3	Y	342	344	0			2
						31	4	376	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9755 - 16198						
09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	198	1	3652	3	Y	149	149	0			17
						14	4	164	9							
10	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	163	1	3747	3	Y	178	178	0			17
						14	4	196	9							
11	3540 X	3539	-0-	-1	-0-	151	1	3197	3	Y	162	165	0			14
						13	4	178	9							
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	162	1	3443	3	Y	168	167	0			15
						15	4	185	9							
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	163	1	3372	3	Y	173	174	0			14
						19	4	190	9							
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	147	1	3206	3	Y	161	161	0			14
						14	4	177	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097		
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
09		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	132 1	2434 3	Y	130	129 0	12	
							9 4	143 9					
10		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	104 1	2392 3	Y	130	130 0	12	
							9 4	143 9					
11		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	98 1	2044 3	Y	143	144 0	11	
							9 4	157 9					
12		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	98 1	2091 3	Y	127	128 0	10	
							10 4	140 9					
01		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	104 1	2146 3	Y	125	125 0	10	
							11 4	138 9					
02		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	99 1	2162 3	Y	104	105 0	9	
							8 4	114 9					

PILONCILLO			WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925			COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681		
09		14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	696 1	12910 3	Y	470	472 0	-0-	
							52 4	517 9					
10		14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	571 1	13125 3	Y	497	497 0	-0-	
							52 4	547 9					
11		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	575 1	12030 3	Y	482	482 0	-0-	
							52 4	530 9					
12		13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	566 1	12128 3	Y	469	466 0	3	
							53 4	516 9					
01		13516 X	13305	-0-	-211	-0-	584 1	12117 3	Y	490	490 0	3	
							65 4	539 9					
02		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	529 1	11520 3	Y	457	458 0	2	
							49 4	503 9					

PILONCILLO			WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552		
09		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	302 1	5603 3	Y	307	308 0	-0-	
							23 4	338 9					
10		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	259 1	5950 3	Y	351	351 0	-0-	
							22 4	386 9					
11		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	259 1	5441 3	Y	341	341 0	-0-	
							22 4	375 9					
12		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	267 1	5721 3	Y	367	364 0	3	
							25 4	404 9					
01		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	269 1	5570 3	Y	384	385 0	2	
							29 4	422 9					
02		5516 X	5499	-0-	-17	-0-	225 1	4873 3	Y	345	346 0	1	
							21 4	380 9					

PILONCILLO			WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927			COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226		
09		9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	461 1	8519 3	Y	291	295 0	1	
							34 4	320 9					
10		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	370 1	8476 3	Y	358	358 0	1	
							35 4	394 9					
11		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	360 1	7553 3	Y	344	345 0	-0-	
							33 4	378 9					
12		8370 X	7972	-0-	-398	-0-	339 1	7244 3	Y	325	323 0	2	
							31 4	358 9					
01		8556 X	7679	-0-	-877	-0-	333 1	6947 3	Y	328	329 0	1	
							38 4	361 9					
02		7728 X	7054	-0-	-674	-0-	295 1	6415 3	Y	288	289 0	-0-	
							27 4	317 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737			
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
09	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	512 1	9491 3	39 4	535 9	Y	486	488 0	6
10	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	417 1	9568 3	40 4	558 9	Y	507	508 0	5
11	9990 X	9889	-0-	-101	-0-	422 1	8846 3	40 4	581 9	Y	528	530 0	3
12	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	454 1	9737 3	44 4	558 9	Y	507	503 0	7
01	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	435 1	9021 3	49 4	596 9	Y	542	544 0	5
02	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	375 1	8140 3	36 4	520 9	Y	473	476 0	2

PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015				TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276			
09	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	373 1	6920 3	28 4	325 9	Y	295	295 0	-0-
10	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	307 1	7035 3	28 4	334 9	Y	304	304 0	-0-
11	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	293 1	6137 3	26 4	323 9	Y	294	294 0	-0-
12	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	343 1	7333 3	33 4	373 9	Y	339	337 0	2
01	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	338 1	7019 3	39 4	429 9	Y	390	390 0	2
02	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	296 1	6416 3	28 4	421 9	Y	383	382 0	3

PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854			
09	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	475 1	8804 3	36 4	413 9	Y	375	376 0	-0-
10	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	397 1	9118 3	37 4	435 9	Y	395	395 0	-0-
11	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	402 1	8429 3	37 4	400 9	Y	364	364 0	-0-
12	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	408 1	8760 3	39 4	396 9	Y	360	358 0	2
01	9424 X	9296	-0-	-128	-0-	405 1	8402 3	46 4	443 9	Y	403	403 0	2
02	8512 X	8350	-0-	-162	-0-	347 1	7553 3	32 4	418 9	Y	380	380 0	2

PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946			
09	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	368 1	6815 3	28 4	283 9	Y	257	259 0	2
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	271 1	6204 3	25 4	275 9	Y	250	250 0	2
11	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	277 1	5828 3	25 4	321 9	Y	292	293 0	1
12	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	279 1	6007 3	27 4	331 9	Y	301	298 0	4
01	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	277 1	5752 3	32 4	311 9	Y	283	285 0	2
02	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	282 1	6142 3	27 4	314 9	Y	285	285 0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182			
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		
09	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	520 1 39 4	9651 3 338 9	Y	307	308 0	-0-		
10	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	432 1 39 4	9895 3 358 9	Y	325	324 0	1		
11	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	434 1 40 4	9102 3 377 9	Y	343	344 0	-0-		
12	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	427 1 41 4	9162 3 359 9	Y	326	324 0	2		
01	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	435 1 49 4	9009 3 378 9	Y	344	345 0	1		
02	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	423 1 39 4	9183 3 387 9	Y	352	351 0	2		

PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016				TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043			
09	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	1778 1 34 4	8118 3 538 9	Y	489	493 0	6		
10	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	1583 1 34 4	8286 3 646 9	Y	587	587 0	6		
11	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	1696 1 34 4	7516 3 646 9	Y	587	590 0	3		
12	10044 X	9352	-0-	-692	-0-	1483 1 32 4	7192 3 645 9	Y	586	582 0	7		
01	9734 X	9144	-0-	-590	-0-	1353 1 38 4	7098 3 655 9	Y	595	597 0	5		
02	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	1222 1 31 4	7131 3 637 9	Y	579	581 0	3		

PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016				TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896			
09	7500 X	7123	-0-	-377	-0-	1199 1 23 4	5475 3 426 9	Y	387	388 0	5		
10	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	1765 1 37 4	9239 3 737 9	Y	670	664 0	11		
11	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	1338 1 26 4	5927 3 426 9	Y	387	393 0	5		
12	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	1302 1 28 4	6306 3 482 9	Y	438	435 0	8		
01	8463 X	7727	-0-	-736	-0-	1155 1 34 4	6058 3 480 9	Y	436	438 0	6		
02	8344 X	6965	-0-	-1379	-0-	954 1 25 4	5560 3 426 9	Y	387	387 0	6		

PILONCILLO		WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003		COMPL. DATE 04/13/2016				TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896			
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	538 1 9 4	2465 3 108 9	Y	98	98 0	13		
10	2945 X	2822	-0-	-123	-0-	430 1 9 4	2242 3 141 9	Y	128	126 0	15		
11	2850 X	2812	-0-	-38	-0-	492 1 9 4	2179 3 132 9	Y	120	122 0	13		
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	498 1 11 4	2410 3 151 9	Y	137	137 0	13		
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	460 1 13 4	2417 3 162 9	Y	147	148 0	12		
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	402 1 10 4	2356 3 153 9	Y	139	139 0	12		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	108 1	2015 3		Y	73	73 0		16
							7 4	80 9						
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						

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662														
09		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	343 1	6363 3		Y	325	325 0		4
							27 4	358 9						
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						

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701														
09		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	408 1	7571 3		Y	388	390 0		3
							31 4	427 9						
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						

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774														
09		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	682 1	3117 3		Y	145	146 0		12
							13 4	160 9						
10		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	629 1	3296 3		Y	163	164 0		11
							13 4	179 9						
11		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	684 1	3031 3		Y	176	178 0		9
							13 4	194 9						
12		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	654 1	3169 3		Y	208	206 0		11
							14 4	229 9						
01		3906 X	3518	-0-	-388	-0-	521 1	2733 3		Y	226	227 0		10
							15 4	249 9						
02		3528 X	3184	-0-	-344	-0-	432 1	2518 3		Y	204	204 0		10
							10 4	224 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016				TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	1309	1	5975	3	Y	304	306	0		-0-
						25	4	334	9						
10	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	1215	1	6369	3	Y	351	351	0		-0-
						25	4	386	9						
11	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	1304	1	5775	3	Y	396	396	0		-0-
						25	4	436	9						
12	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	1221	1	5910	3	Y	384	382	0		2
						26	4	422	9						
01	7502 X	7143	-0-	-359	-0-	1070	1	5613	3	Y	390	390	0		2
						31	4	429	9						
02	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	928	1	5425	3	Y	370	370	0		2
						24	4	407	9						
PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015				TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633					
09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	269	1	4989	3	Y	175	176	0		12
						22	4	193	9						
10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	224	1	5144	3	Y	212	211	0		13
						23	4	233	9						
11	5430 X	5225	-0-	-205	-0-	227	1	4762	3	Y	194	197	0		10
						23	4	213	9						
12	5611 X	5422	-0-	-189	-0-	232	1	4978	3	Y	172	171	0		11
						23	4	189	9						
01	5332 X	5262	-0-	-70	-0-	232	1	4817	3	Y	169	171	0		9
						27	4	186	9						
02	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	208	1	4503	3	Y	156	156	0		9
						21	4	172	9						
PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474					
09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	194	1	3582	3	Y	632	634	0		4
						13	4	695	9						
10	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	156	1	3608	3	Y	656	657	0		3
						13	4	722	9						
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	139	1	2944	3	Y	551	554	0		-0-
						13	4	606	9						
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	134	1	2862	3	Y	511	507	0		4
						13	4	562	9						
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	3	Y	567	566	0		5
						17	4	624	9						
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	142	1	3103	3	Y	562	563	0		4
						14	4	618	9						
PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016				TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292					
09	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	1324	1	4109	3	Y	345	345	0		-0-
						17	4	380	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 9517		PERF.10018 - 15973			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	160 1	2978 3	Y	234	233 0		7	
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	11 4	257 9						
10						121 1	2798 3	Y	228	228 0		7	
11	3060 X	123	-0-	-2937	-0-	11 4	251 9						
11						6 1	107 3	Y	9	13 0		3	
12	3162 X	1543	-0-	-1619	-0-	10 9							
12						62 1	1344 3	Y	119	116 0		6	
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	6 4	131 9						
01						174 1	3598 3	Y	290	286 0		10	
02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	19 4	319 9						
02						138 1	3026 3	Y	231	232 0		9	
						12 4	254 9						
PILONCILLO		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9875 - 15825			
09	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	230 1	4262 3	Y	321	322 0		-0-	
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	16 4	353 9						
10						197 1	4493 3	Y	352	352 0		-0-	
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	19 4	387 9						
11						204 1	4292 3	Y	361	361 0		-0-	
12	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	19 4	397 9						
12						208 1	4449 3	Y	360	358 0		2	
01	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	19 4	396 9						
01						201 1	4187 3	Y	366	367 0		1	
02	4284 X	4011	-0-	-273	-0-	23 4	403 9						
02						161 1	3503 3	Y	303	303 0		1	
						14 4	333 9						
PILONCILLO		WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10099 - 17053			
09	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	254 1	4698 3	Y	182	183 0		16	
10	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	21 4	200 9						
10						208 1	4768 3	Y	177	178 0		15	
11	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	20 4	195 9						
11						206 1	4312 3	Y	157	159 0		13	
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	19 4	173 9						
12						211 1	4549 3	Y	179	178 0		14	
01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	20 4	197 9						
01						214 1	4444 3	Y	188	188 0		14	
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	25 4	207 9						
02						191 1	4154 3	Y	167	168 0		13	
						19 4	184 9						
PILONCILLO		WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10239 - 17058			
09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	250 1	4643 3	Y	175	177 0		12	
10	4805 X	4513	-0-	-292	-0-	20 4	193 9						
10						180 1	4135 3	Y	165	166 0		11	
11	4650 X	3647	-0-	-1003	-0-	16 4	182 9						
11						159 1	3336 3	Y	125	127 0		9	
12	4805 X	2718	-0-	-2087	-0-	14 4	138 9						
12						116 1	2495 3	Y	87	86 0		10	
01	3906 X	2902	-0-	-1004	-0-	11 4	96 9						
01						128 1	2653 3	Y	97	97 0		10	
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	14 4	107 9						
02						188 1	4083 3	Y	146	145 0		11	
						18 4	161 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9703 - 16277			
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	
09	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	2266	1 7037	3	Y	475	490 0	10	
						29	4 523	9					
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					

PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9751 - 15236			
09	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	1260	1 3910	3	Y	327	327 0	1	
						15	4 360	9					
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					

PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9749 - 16368			
09	7140 X	6831	-0-	-309	-0-	1574	1 4883	3	Y	321	321 0	1	
						21	4 353	9					
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					

PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8697		PERF. 9309 - 15717			
09	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	361	1 6715	3	Y	318	318 0	-0-	
						27	4 350	9					
10	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	299	1 6852	3	Y	331	331 0	-0-	
						28	4 364	9					
11	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	309	1 6485	3	Y	355	355 0	-0-	
						29	4 391	9					
12	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	312	1 6660	3	Y	426	422 0	4	
						30	4 469	9					
01	7161 X	7015	-0-	-146	-0-	299	1 6210	3	Y	429	431 0	2	
						34	4 472	9					
02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	277	1 6030	3	Y	363	364 0	1	
						27	4 399	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842			COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		11250 X	9664	-0-	-1586	-0-	466 1	8635 3	Y	481	483 0		9
							34 4	529 9					
10		11625 X	9748	-0-	-1877	-0-	385 1	8820 3	Y	462	465 0		6
							35 4	508 9					
11		11130 X	9050	-0-	-2080	-0-	388 1	8156 3	Y	428	431 0		3
							35 4	471 9					
12		10323 X	9835	-0-	-488	-0-	408 1	8764 3	Y	567	561 0		9
							39 4	624 9					
01		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	406 1	8433 3	Y	570	571 0		8
							46 4	627 9					
02		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	368 1	8002 3	Y	487	489 0		6
							34 4	536 9					

PILONCILLO			WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844			COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900		

09		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	368 1	6837 3	Y	249	251 0		3
							28 4	274 9					
10		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	302 1	6941 3	Y	292	290 0		5
							28 4	321 9					
11		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	305 1	6375 3	Y	287	289 0		3
							28 4	316 9					
12		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	300 1	6408 3	Y	271	269 0		5
							29 4	298 9					
01		7130 X	6785	-0-	-345	-0-	295 1	6137 3	Y	290	291 0		4
							34 4	319 9					
02		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	273 1	5953 3	Y	272	271 0		5
							25 4	299 9					

PILONCILLO			WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845			COMPL. DATE 09/29/2016			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005		

09		3000 N	7356	-0-	4356	12718	351 1	6491 3	Y	443	445 0		7
							27 4	487 9					
10		20015 X	7297	-0-	-12718	-0-	283 1	6508 3	Y	436	438 0		5
							26 4	480 9					
11		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	247 1	5192 3	Y	454	457 0		2
							23 4	499 9					
12		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	265 1	5709 3	Y	389	388 0		3
							26 4	428 9					
01		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	270 1	5623 3	Y	416	417 0		2
							31 4	458 9					
02		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	244 1	5318 3	Y	415	416 0		1
							23 4	457 9					

PILONCILLO			WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893			COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364		

09		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	263 1	4866 3	Y	741	745 0		18
							21 4	815 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8466 - 13833					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	317	1	5864	3	N	434	435	0		7
						24	4	477	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 8665 - 14362					
09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	365	1	6769	3	N	583	587	0		9
						29	4	641	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 8819 - 14669					
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	48	1	887	3	N	200	200	0		10
						4	4	220	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9831 - 14510					
09	T. A.	51	-0-	51	339	3	1	47	3	Y	1	1	0		1
						1	9								
10	T. A.	50	-0-	50	389	1	1	48	3	Y	1	1	0		1
						1	9								
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
						1	9								
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 36HW		RRCID -> 281985		COMPL. DATE 03/17/2017				TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6540 X	6526	-0-	-14	-0-	318	1	5881	3	Y	275	279	0		8
						24	4	303	9						
10	6758 X	6463	-0-	-295	-0-	258	1	5923	3	Y	235	236	0		7
						23	4	259	9						
11	6540 X	5814	-0-	-726	-0-	252	1	5286	3	Y	230	231	0		6
						23	4	253	9						
12	6758 X	6190	-0-	-568	-0-	263	1	5622	3	Y	254	251	0		9
						26	4	279	9						
01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	262	1	5426	3	Y	256	258	0		7
						30	4	282	9						
02	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	251	1	5458	3	Y	254	254	0		7
						24	4	279	9						
PILONCILLO		WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019		COMPL. DATE 08/30/2016				TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098					
09	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	295	1	5470	3	N	433	439	0		7
						21	4	476	9						
10	6293 X	6032	-0-	-261	-0-	229	1	5252	3	N	483	484	0		6
						20	4	531	9						
11	6090 X	5995	-0-	-95	-0-	248	1	5219	3	N	460	461	0		5
						22	4	506	9						
12	6293 X	6233	-0-	-60	-0-	256	1	5446	3	N	462	458	0		9
						23	4	508	9						
01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	262	1	5413	3	N	503	503	0		9
						29	4	553	9						
02	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	233	1	5077	3	N	470	472	0		7
						22	4	517	9						
PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020		COMPL. DATE 08/31/2016				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166					
09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	210	1	3889	3	N	346	348	0		-0-
						15	4	381	9						
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	169	1	3888	3	N	377	377	0		-0-
						15	4	415	9						
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	162	1	3427	3	N	352	352	0		-0-
						15	4	387	9						
12	4061 X	4044	-0-	-17	-0-	163	1	3486	3	N	345	343	0		2
						15	4	380	9						
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	166	1	3453	3	N	403	404	0		1
						19	4	443	9						
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	151	1	3248	3	N	387	386	0		2
						13	4	426	9						
PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089		COMPL. DATE 08/11/2016				TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200					
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	211	1	3904	3	N	328	330	0		2
						16	4	361	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282102			COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243	
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
09		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	265 1	4925 3	N	576	579 0	6
							21 4	634 9				
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				

PILONCILLO			WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184			COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556	
09		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	299 1	5557 3	Y	691	695 0	10
							24 4	760 9				
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				

PILONCILLO			WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203			COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447	
09		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	267 1	4935 3	Y	320	323 0	2
							21 4	352 9				
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				

PILONCILLO			WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211			COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622	
09		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	293 1	5437 3	Y	272	273 0	3
							22 4	299 9				
10		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	241 1	5561 3	Y	288	287 0	4
							23 4	317 9				
11		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	247 1	5182 3	Y	297	299 0	2
							23 4	327 9				
12		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	253 1	5421 3	Y	300	297 0	5
							24 4	330 9				
01		5766 X	5163	-0-	-603	-0-	221 1	4608 3	Y	281	283 0	3
							25 4	309 9				
02		5208 X	5056	-0-	-152	-0-	208 1	4512 3	Y	287	287 0	3
							20 4	316 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8494 - 14465			
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	
09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	244 1	4505 3	Y	204	206	0	7	
10	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	215 1	4961 3	Y	237	236	0	8	
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	213 1	4461 3	Y	272	272	0	8	
12	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	206 1	4420 3	Y	262	260	0	10	
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	231 1	4786 3	Y	305	305	0	10	
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	208 1	4534 3	Y	293	293	0	10	

PILONCILLO		WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8913 - 14674			
09	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	235 1	4369 3	Y	640	646	0	7	
10	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	191 1	4365 3	Y	695	696	0	6	
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	201 1	4232 3	Y	714	716	0	4	
12	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	183 1	3906 3	Y	649	644	0	9	
01	4588 X	4332	-0-	-256	-0-	167 1	3463 3	Y	620	623	0	6	
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	154 1	3355 3	Y	590	590	0	6	

PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8829 - 15186			
09	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	124 1	2292 3	Y	349	353	0	1	
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	121 1	2781 3	Y	336	337	0	-0-	
11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	118 1	2491 3	Y	316	316	0	-0-	
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	110 1	2351 3	Y	284	282	0	2	
01	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	101 1	2112 3	Y	351	350	0	3	
02	2520 X	2329	-0-	-191	-0-	86 1	1881 3	Y	322	323	0	2	

PILONCILLO		WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 9090 - 14872			
09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	166 1	3064 3	Y	463	467	0	1	
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	139 1	3173 3	Y	507	507	0	1	
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	131 1	2745 3	Y	464	465	0	-0-	
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	126 1	2706 3	Y	455	452	0	3	
01	3131 X	3080	-0-	-51	-0-	117 1	2426 3	Y	476	477	0	2	
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	111 1	2426 3	Y	478	479	0	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231		COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442		
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
09	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	214 1 16 4	3972 3 479 9	N	435	436 0	1
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

PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608		
09	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	427 1 32 4	7937 3 352 9	Y	320	322 0	-0-
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

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545		
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	90 1 6 4	1652 3 87 9	Y	79	78 0	15
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

PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910		
09	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	568 1 42 4	10547 3 904 9	Y	822	829 0	6
10	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	455 1 42 4	10448 3 928 9	Y	844	846 0	4
11	11070 X	10335	-0-	-735	-0-	426 1 39 4	8924 3 946 9	Y	860	862 0	2
12	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	466 1 44 4	10003 3 1060 9	Y	964	956 0	10
01	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	460 1 52 4	9584 3 1067 9	Y	970	972 0	8
02	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	406 1 38 4	8843 3 967 9	Y	879	881 0	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	297 1	5500 3	Y	201	201 0	11
10	5828 X	5317	-0-	-511	-0-	23 4	221 9	Y	176	176 0	11
11	5640 X	5215	-0-	-425	-0-	214 1	4890 3	Y	183	185 0	9
12	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	19 4	194 9	Y	208	206 0	11
01	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	228 1	4765 3	Y	216	215 0	12
02	4704 X	4483	-0-	-221	-0-	21 4	201 9	Y	173	174 0	11
						250 1	5335 3	Y			
						24 4	229 9	Y			
						244 1	5073 3	Y			
						28 4	238 9	Y			
						188 1	4087 3	Y			
						18 4	190 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218		
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	90 1	1689 3	Y	161	162 0	6
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	6 4	177 9	Y	151	152 0	5
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	76 1	1720 3	Y	131	133 0	3
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	7 4	166 9	Y	96	96 0	3
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	76 1	1585 3	Y	67	67 0	3
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	7 4	144 9	Y	166	163 0	6
						79 1	1692 3	Y			
						8 4	106 9	Y			
						65 1	1345 3	Y			
						7 4	74 9	Y			
						77 1	1662 3	Y			
						7 4	183 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015		
09	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	386 1	7146 3	Y	212	212 0	-0-
10	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	30 4	233 9	Y	258	257 0	1
11	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	342 1	7848 3	Y	220	221 0	-0-
12	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	31 4	284 9	Y	292	288 0	4
01	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	358 1	7500 3	Y	345	345 0	4
02	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	33 4	242 9	Y	376	375 0	5
						355 1	7614 3	Y			
						33 4	321 9	Y			
						385 1	7996 3	Y			
						44 4	380 9	Y			
						349 1	7603 3	Y			
						33 4	414 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622		COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893		
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 35HZ		RRCID -> 282623		COMPL. DATE 03/14/2017			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	86 1	1596 3	Y	66	69 0	8
						6 4	73 9				
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	71 1	1613 3	Y	83	83 0	8
						6 4	91 9				
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	69 1	1448 3	Y	79	80 0	7
						6 4	87 9				
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	73 1	1547 3	Y	82	80 0	9
						8 4	90 9				
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	73 1	1506 3	Y	83	83 0	9
						7 4	91 9				
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	65 1	1420 3	Y	95	95 0	9
						5 4	105 9				
PILONCILLO		WELL #: E 34HV		RRCID -> 282645		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248		
09	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	507 1	9411 3	Y	346	348 0	1
						38 4	381 9				
10	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	406 1	9347 3	Y	366	367 0	-0-
						37 4	403 9				
11	9480 X	9437	-0-	-43	-0-	410 1	8588 3	Y	365	365 0	-0-
						37 4	402 9				
12	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	415 1	8901 3	Y	409	405 0	4
						39 4	450 9				
01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	406 1	8461 3	Y	411	412 0	3
						46 4	452 9				
02	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	382 1	8300 3	Y	394	395 0	2
						35 4	433 9				
PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853		COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530		
09	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	399 1	7403 3	Y	270	273 0	3
						30 4	297 9				
10	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	320 1	7345 3	Y	321	320 0	4
						30 4	353 9				
11	7320 X	7226	-0-	-94	-0-	312 1	6548 3	Y	306	306 0	4
						29 4	337 9				
12	7564 X	7506	-0-	-58	-0-	319 1	6819 3	Y	307	306 0	5
						30 4	338 9				
01	7440 X	7313	-0-	-127	-0-	319 1	6615 3	Y	312	312 0	5
						36 4	343 9				
02	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	286 1	6237 3	Y	289	289 0	5
						27 4	318 9				
PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451		
09	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	343 1	6359 3	Y	354	354 0	4
						27 4	389 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12750 X	12139	-0-	-611	-0-	607 1	11243 3	44 4	245 9	Y	223	225 0				-0-
10	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	539 1	12396 3	49 4	342 9	Y	311	310 0				1
11	12750 X	12725	-0-	-25	-0-	556 1	11655 3	50 4	464 9	Y	422	423 0				-0-
12	13175 X	11976	-0-	-1199	-0-	514 1	10992 3	48 4	422 9	Y	384	383 0				1
01	12927 X	11851	-0-	-1076	-0-	526 1	10903 3	59 4	363 9	Y	330	331 0				-0-
02	11676 X	10924	-0-	-752	-0-	466 1	10133 3	44 4	281 9	Y	255	255 0				-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

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-

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	55 1	1041 3	4 4	220 9	Y	200	202 0				7
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	47 1	1066 3	4 4	234 9	Y	213	213 0				7
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	44 1	938 3	4 4	205 9	Y	186	189 0				4
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	48 1	1025 3	4 4	219 9	Y	199	198 0				5
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	46 1	953 3	5 4	207 9	Y	188	188 0				5
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	44 1	980 3	4 4	208 9	Y	189	189 0				5

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

09	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	247 1	4579 3	20 4	320 9	Y	291	292 0				1
10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	200 1	4594 3	21 4	363 9	Y	330	330 0				1
11	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	206 1	4312 3	21 4	381 9	Y	346	347 0				-0-
12	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	205 1	4396 3	21 4	348 9	Y	316	314 0				2
01	4805 X	4701	-0-	-104	-0-	200 1	4147 3	23 4	331 9	Y	301	303 0				-0-
02	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	198 1	4314 3	20 4	339 9	Y	308	306 0				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003			COMPL. DATE 05/14/2017			TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	117 1	2179 3	Y	174	175 0	18	
						9 4	191 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004			COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708	
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	209 1	3858 3	Y	336	339 0	-0-	
						17 4	370 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005			COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801	
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	110 1	2045 3	Y	137	138 0	7	
						7 4	151 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006			COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677	
09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	229 1	4225 3	Y	447	449 0	2	
						17 4	492 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025			COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	101 1	1877 3	Y		107	108 0	14
						7 4	118 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051			COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605	
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	220 1	4068 3	Y		339	341 0	1
						17 4	373 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052			COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541	
09	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	291 1	5417 3	Y		627	627 0	6
						22 4	690 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053			COMPL. DATE 05/20/2017			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693	
09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	179 1	3323 3	Y		406	410 0	2
						13 4	447 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055			COMPL. DATE 05/19/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	121 1	2235 3	9 4	222 9	Y	202	202	0		8
10	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	114 1	2592 3	9 4	330 9	Y	300	299	0		9
11	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	114 1	2383 3	9 4	331 9	Y	301	303	0		7
12	3100 N	3769	-0-	669	669	153 1	3284 3	14 4	318 9	Y	289	287	0		9
01	3100 N	2970	-0-	-130	539	124 1	2598 3	14 4	234 9	Y	213	214	0		8
02	2800 N	2430	-0-	-370	169	98 1	2135 3	8 4	189 9	Y	172	174	0		6

PILONCILLO			WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056			COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784				
09	3540 X	3519	-0-	-21	-0-	163 1	3011 3	12 4	333 9	Y	303	307	0		3
10	3658 X	3427	-0-	-231	-0-	126 1	2919 3	11 4	371 9	Y	337	337	0		3
11	3540 X	3291	-0-	-249	-0-	133 1	2767 3	11 4	380 9	Y	345	347	0		1
12	3658 X	3450	-0-	-208	-0-	141 1	3030 3	13 4	266 9	Y	242	242	0		1
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	144 1	2982 3	17 4	235 9	Y	214	214	0		1
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	136 1	2956 3	12 4	232 9	Y	211	211	0		1

PILONCILLO			WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485			COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250				
09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	281 1	3943 3	15 4	263 9	Y	239	240	0		3
10	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	241 1	3940 3	15 4	305 9	Y	277	275	0		5
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	236 1	3583 3	15 4	358 9	Y	325	326	0		4
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	233 1	3677 3	16 4	364 9	Y	331	329	0		6
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	241 1	3602 3	18 4	363 9	Y	330	331	0		5
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	233 1	3546 3	15 4	341 9	Y	310	310	0		5

PILONCILLO			WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487			COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007				
09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	300 1	4222 3	16 4	271 9	Y	246	249	0		1
10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	260 1	4241 3	16 4	345 9	Y	314	314	0		1
11	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	263 1	3992 3	16 4	371 9	Y	337	338	0		-0-
12	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	303 1	4736 3	23 4	480 9	Y	436	430	0		6
01	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	271 1	4057 3	22 4	375 9	Y	341	345	0		2
02	4032 X	2357	-0-	-1675	-0-	134 1	2051 3	8 4	164 9	Y	149	151	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 9701 - 16012			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	283 1	3994 3	Y	177	177	0	4	
						15 4	195 9						
10	4092 X	3855	-0-	-237	-0-	211 1	3449 3	Y	165	166	0	3	
						13 4	182 9						
11	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	240 1	3644 3	Y	186	188	0	1	
						15 4	205 9						
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	297 1	4664 3	Y	228	225	0	4	
						19 4	251 9						
01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	262 1	3934 3	Y	211	212	0	3	
						21 4	232 9						
02	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	267 1	4036 3	Y	214	214	0	3	
						17 4	235 9						
PILONCILLO		WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 9800 - 16097			
09	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	382 1	5362 3	Y	303	306	0	5	
						22 4	333 9						
10	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	327 1	5372 3	Y	324	325	0	4	
						22 4	356 9						
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	328 1	4981 3	Y	318	319	0	3	
						22 4	350 9						
12	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	333 1	5227 3	Y	368	364	0	7	
						24 4	405 9						
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	340 1	5081 3	Y	398	399	0	6	
						28 4	438 9						
02	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	311 1	4724 3	Y	338	339	0	5	
						21 4	372 9						
PILONCILLO		WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 8988		PERF.10010 - 15899			
09	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	636 1	11784 3	Y	345	346	0	3	
						47 4	380 9						
10	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	509 1	11669 3	Y	368	369	0	2	
						46 4	405 9						
11	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	428 1	8971 3	Y	298	300	0	-0-	
						39 4	328 9						
12	6200 X	5077	-0-	-1123	-0-	209 1	4473 3	Y	341	339	0	2	
						20 4	375 9						
01	10633 X	6855	-0-	-3778	-0-	294 1	6097 3	Y	391	391	0	2	
						34 4	430 9						
02	9604 X	6471	-0-	-3133	-0-	267 1	5816 3	Y	330	330	0	2	
						25 4	363 9						
PILONCILLO		WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 9868 - 15921			
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	345 1	4852 3	Y	408	412	0	2	
						21 4	449 9						
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	299 1	4875 3	Y	382	383	0	1	
						20 4	420 9						
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	300 1	4547 3	Y	377	378	0	-0-	
						20 4	415 9						
12	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	299 1	4717 3	Y	437	433	0	4	
						21 4	481 9						
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	307 1	4573 3	Y	445	446	0	3	
						25 4	490 9						
02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	286 1	4347 3	Y	416	417	0	2	
						19 4	458 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	900 X	162	-0-	-738	-0-	7 1	124 3	Y	28	27 0	1
						31 9					
10	806 X	153	-0-	-653	-0-	4 1	70 3	Y	72	71 0	2
						79 9					
11	420 X	36	-0-	-384	-0-	23 3	13 9	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		Y	-0-		-0-
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	73 1	1600 3	Y	131	127 0	4
						7 4	144 9				

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

09	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	341 1	4802 3	Y	381	386 0	-0-
						22 4	419 9				
10	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	326 1	5331 3	Y	497	496 0	1
						23 4	547 9				
11	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	321 1	4886 3	Y	441	442 0	-0-
						23 4	485 9				
12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	330 1	5175 3	Y	409	408 0	1
						24 4	450 9				
01	5580 X	5055	-0-	-525	-0-	291 1	4364 3	Y	341	342 0	-0-
						25 4	375 9				
02	5040 X	5027	-0-	-13	-0-	288 1	4379 3	Y	309	309 0	-0-
						20 4	340 9				

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

09	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	307 1	4341 3	Y	270	271 0	-0-
						17 4	297 9				
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	276 1	4506 3	Y	337	337 0	-0-
						18 4	371 9				
11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	272 1	4164 3	Y	381	381 0	-0-
						18 4	419 9				
12	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	295 1	4638 3	Y	443	439 0	4
						19 4	487 9				
01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	281 1	4209 3	Y	385	387 0	2
						23 4	424 9				
02	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	269 1	4085 3	Y	260	261 0	1
						17 4	286 9				

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957		COMPL. DATE 08/10/2017			TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	337 1	6254 3	25 4	345 9	Y	314	315 0			1
10	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	278 1	6378 3	26 4	339 9	Y	308	308 0			1
11	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	306 1	6417 3	29 4	384 9	Y	349	349 0			1
12	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	285 1	6114 3	28 4	348 9	Y	316	315 0			2
01	6913 X	6348	-0-	-565	-0-	275 1	5711 3	32 4	330 9	Y	300	301 0			1
02	6244 X	6163	-0-	-81	-0-	256 1	5567 3	25 4	315 9	Y	286	287 0			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448						
09	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	469 1	5857 3	25 4	1095 9	Y	995	999 0			6
10	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	408 1	5813 3	25 4	1169 9	Y	1063	1065 0			4
11	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	401 1	5289 3	25 4	1076 9	Y	978	982 0			-0-
12	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	391 1	5199 3	24 4	1020 9	Y	927	923 0			4
01	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	388 1	5047 3	28 4	1087 9	Y	988	988 0			4
02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	356 1	4606 3	21 4	979 9	Y	890	892 0			2
PILONCILLO		WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952						
09	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	220 1	4063 3	17 4	419 9	Y	381	382 0			-0-
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	178 1	4090 3	15 4	408 9	Y	371	371 0			-0-
11	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	182 1	3832 3	16 4	448 9	Y	407	407 0			-0-
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	196 1	4208 3	17 4	428 9	Y	389	388 0			1
01	4371 X	4355	-0-	-16	-0-	182 1	3776 3	21 4	376 9	Y	342	343 0			-0-
02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	187 1	4050 3	17 4	360 9	Y	327	326 0			1
PILONCILLO		WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285		COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766						
09	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	520 1	9623 3	40 4	1211 9	Y	1101	1080 0			21
10	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	353 1	8095 3	34 4	1034 9	Y	940	944 0			17
11	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	347 1	7274 3	34 4	993 9	Y	903	909 0			11
12	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	362 1	7743 3	34 4	1032 9	Y	938	932 0			17
01	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	351 1	7275 3	39 4	966 9	Y	878	883 0			12
02	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	323 1	7020 3	31 4	834 9	Y	758	760 0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300		COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	163	1 3054	3	Y	323	330 0	3	
						12	4 355	9					
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					

PILONCILLO		WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017				TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764			
09	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	249	1 4595	3	Y	771	773 0	11	
						19	4 848	9					
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					

PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393			
09	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	369	1 4620	3	Y	640	645 0	3	
						19	4 704	9					
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					

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307			
09	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	465	1 5814	3	Y	1022	1031 0	9	
						24	4 1124	9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	356 1	4436 3	17 4	982 9	Y	893	894 0				12
10	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	337 1	4815 3	18 4	1021 9	Y	928	929 0				11
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	328 1	4308 3	18 4	922 9	Y	838	843 0				6
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	331 1	4413 3	19 4	961 9	Y	874	869 0				11
01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	324 1	4209 3	22 4	964 9	Y	876	878 0				9
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	312 1	4039 3	16 4	941 9	Y	855	856 0				8

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	440 1	8159 3	33 4	481 9	Y	437	438 0				6
10	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	351 1	8041 3	33 4	483 9	Y	439	440 0				5
11	8610 X	8371	-0-	-239	-0-	355 1	7440 3	33 4	543 9	Y	494	495 0				4
12	8897 X	8583	-0-	-314	-0-	361 1	7738 3	34 4	450 9	Y	409	408 0				5
01	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	371 1	7709 3	42 4	468 9	Y	425	425 0				5
02	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	339 1	7349 3	32 4	438 9	Y	398	399 0				4

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

09	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	233 1	4321 3	17 4	175 9	Y	159	160 0				12
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	187 1	4300 3	16 4	208 9	Y	189	188 0				13
11	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	191 1	4017 3	17 4	212 9	Y	193	194 0				12
12	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	195 1	4162 3	17 4	215 9	Y	195	193 0				14
01	4464 X	4305	-0-	-159	-0-	187 1	3885 3	21 4	212 9	Y	193	193 0				14
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	172 1	3733 3	16 4	197 9	Y	179	180 0				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 44HW		RRCID -> 284485	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH 4315	PERF. N/A						
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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						
09	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	353 1	6545 3	Y	768	775 0		10
							27 4	845 9					
10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	282 1	6454 3	Y	782	783 0		9
							25 4	860 9					
11	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	277 1	5829 3	Y	1170	1166 0		13
							25 4	1287 9					
12	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	282 1	6025 3	Y	1194	1187 0		20
							27 4	1313 9					
01	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	279 1	5806 3	Y	850	860 0		10
							32 4	935 9					
02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	255 1	5541 3	Y	688	693 0		5
							24 4	757 9					

PILONCILLO		WELL #: E 32HC		RRCID -> 284728	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 8979	PERF. 9765 - 18328						
09	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	578 1	10707 3	Y	688	692 0		9
							43 4	757 9					
10	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	473 1	10855 3	Y	755	756 0		8
							43 4	831 9					
11	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	474 1	9951 3	Y	729	735 0		2
							44 4	802 9					
12	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	487 1	10420 3	Y	746	741 0		7
							46 4	821 9					
01	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	473 1	9815 3	Y	750	752 0		5
							53 4	825 9					
02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	419 1	9119 3	Y	690	692 0		3
							38 4	759 9					

PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH 9111	PERF. 9851 - 18205						
09	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	699 1	12968 3	Y	1199	1203 0		12
							53 4	1319 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8701 - 19393			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	343 1	6358 3	Y	697	699 0	9		
						27 4	767 9						
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						
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9865 - 18205			
09	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	485 1	8990 3	Y	704	710 0	9		
						36 4	774 9						
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						
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8801 - 19083			
09	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	434 1	8047 3	Y	1029	1034 0	22		
						33 4	1132 9						
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						
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8817 - 19102			
09	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	249 1	4633 3	Y	406	408 0	1		
						20 4	447 9						
10	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	201 1	4628 3	Y	493	493 0	1		
						19 4	542 9						
11	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	222 1	4661 3	Y	565	566 0	-0-		
						21 4	622 9						
12	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	232 1	4978 3	Y	563	559 0	4		
						23 4	619 9						
01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	223 1	4632 3	Y	516	519 0	1		
						25 4	568 9						
02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	210 1	4570 3	Y	496	494 0	3		
						20 4	546 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816		COMPL. DATE 10/15/2017		TOTAL DEPTH 4355 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: B 07HZ		RRCID -> 284997		COMPL. DATE 03/20/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085					
09	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	450 1	8349 3	Y	1146	1153 0		21
							34 4	1261 9					
10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	353 1	8060 3	Y	1110	1113 0		18
							33 4	1221 9					
11	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	351 1	7361 3	Y	1071	1076 0		13
							33 4	1178 9					
12	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	369 1	7899 3	Y	1140	1133 0		20
							36 4	1254 9					
01	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	373 1	7737 3	Y	1220	1222 0		18
							42 4	1342 9					
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	333 1	7224 3	Y	1118	1121 0		15
							31 4	1230 9					

PILONCILLO		WELL #: B 06HZ		RRCID -> 285043		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013					
09	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	308 1	5710 3	Y	599	603 0		8
							24 4	659 9					
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	239 1	5488 3	Y	596	598 0		6
							21 4	656 9					
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	190 1	3966 3	Y	458	462 0		2
							17 4	504 9					
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	222 1	4753 3	Y	413	412 0		3
							22 4	454 9					
01	5270	X	5094	-0-	-176	-0-	213 1	4393 3	Y	421	422 0		2
							25 4	463 9					
02	4760	X	4495	-0-	-265	-0-	179 1	3880 3	Y	381	381 0		2
							17 4	419 9					

PILONCILLO		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240					
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	331 1	6140 3	Y	479	485 0		6
							25 4	527 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	261	1	4853	3	N	601	605	0			7
						21	4	861	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480						
09	7110 X	7003	-0-	-107	-0-	341	1	6316	3	Y	291	293	0			3
						26	4	320	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004						
09	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	323	1	5983	3	Y	321	321	0			1
						25	4	353	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295						
09	9990 X	9921	-0-	-69	-0-	481	1	8907	3	Y	452	454	0			-0-
						36	4	497	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9547		PERF.10534 - 15387					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6990 X	5863	-0-	-1127	-0-	281	1	5209	3	Y	319	320	0		-0-
						22	4	351	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9432 - 14358					
09	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	379	1	7022	3	Y	319	321	0		-0-
						28	4	351	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9536		PERF.10274 - 15051					
09	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	433	1	8009	3	Y	352	352	0		1
						33	4	387	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9608		PERF.10118 - 16531					
09	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	564	1	10451	3	Y	482	485	0		6
						41	4	530	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508			COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014				
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	

09		11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	540	1	10005	3	Y	494	496	0	2
							40	4	543	9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509			COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461				
09		7530 X	7452	-0-	-78	-0-	351	1	6505	3	N	517	523	0	5
							27	4	569	9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582			COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193				
09		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	259	1	4791	3	Y	388	394	0	2
							20	4	427	9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683			COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090				
09		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	147	1	2734	3	Y	228	229	0	-0-
							10	4	251	9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	136	1	2537	3	Y	339	339	0			2
						10	4	373	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906						
09	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	407	1	7553	3	Y	974	979	0			4
						31	4	1071	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826						
09	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	281	1	5183	3	Y	653	659	0			8
						22	4	718	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018				TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303						
09	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	454	1	8418	3	Y	1477	1486	0			17
						34	4	1625	9							
10	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	385	1	8845	3	Y	1554	1557	0			14
						35	4	1709	9							
11	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	420	1	8791	3	Y	1556	1565	0			5
						39	4	1712	9							
12	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	421	1	9037	3	Y	1573	1563	0			15
						40	4	1730	9							
01	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	409	1	8487	3	Y	1621	1622	0			14
						47	4	1783	9							
02	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	346	1	7494	3	Y	1408	1413	0			9
						32	4	1549	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962		COMPL. DATE 06/25/2018			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	199 1	3691 3	Y	557	560 0	6
						14 4	613 9				
10	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	157 1	3610 3	Y	683	682 0	7
						13 4	751 9				
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	150 1	3165 3	Y	577	582 0	2
						13 4	635 9				
12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	162 1	3469 3	Y	518	515 0	5
						15 4	570 9				
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	153 1	3173 3	Y	489	490 0	4
						17 4	538 9				
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	151 1	3286 3	Y	506	508 0	2
						14 4	557 9				
PILONCILLO		WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088		COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298		
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	174 1	3212 3	Y	461	465 0	2
						12 4	507 9				
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	143 1	3294 3	Y	422	424 0	-0-
						13 4	464 9				
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	133 1	2805 3	Y	358	358 0	-0-
						11 4	394 9				
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	130 1	2777 3	Y	334	332 0	2
						12 4	367 9				
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	136 1	2826 3	Y	353	353 0	2
						15 4	388 9				
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	119 1	2586 3	Y	317	318 0	1
						10 4	349 9				
PILONCILLO		WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221		
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	182 1	3375 3	Y	474	476 0	4
						13 4	521 9				
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	151 1	3477 3	Y	537	537 0	4
						13 4	591 9				
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	151 1	3200 3	Y	526	529 0	1
						13 4	579 9				
12	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	171 1	3663 3	Y	734	726 0	9
						15 4	807 9				
01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	167 1	3476 3	Y	658	661 0	6
						19 4	724 9				
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	138 1	2997 3	Y	556	559 0	3
						12 4	612 9				
PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460		
09	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	256 1	4728 3	Y	774	778 0	13
						20 4	851 9				
10	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	206 1	4749 3	Y	761	763 0	11
						19 4	837 9				
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	204 1	4264 3	Y	723	728 0	6
						19 4	795 9				
12	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	215 1	4607 3	Y	752	746 0	12
						20 4	827 9				
01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	201 1	4164 3	Y	725	728 0	9
						23 4	798 9				
02	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	317 1	6915 3	Y	660	663 0	6
						30 4	726 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629		
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

09		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	202 1	3737 3	Y	569	572 0	5
							14 4	626 9				
10		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	162 1	3710 3	Y	544	546 0	3
							14 4	598 9				
11		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	158 1	3326 3	Y	614	616 0	1
							14 4	675 9				
12		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	157 1	3360 3	Y	596	592 0	5
							15 4	656 9				
01		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	161 1	3357 3	Y	541	544 0	2
							19 4	595 9				
02		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	145 1	3149 3	Y	492	492 0	2
							14 4	541 9				

PILONCILLO			WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321		

09		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	213 1	3950 3	Y	587	591 0	5
							16 4	646 9				
10		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	174 1	4003 3	Y	757	756 0	6
							15 4	833 9				
11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	161 1	3372 3	Y	606	610 0	2
							14 4	667 9				
12		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	176 1	3785 3	Y	651	646 0	7
							17 4	716 9				
01		3906 X	3860	-0-	-46	-0-	147 1	3048 3	Y	589	592 0	4
							17 4	648 9				
02		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	140 1	3059 3	Y	596	597 0	3
							12 4	656 9				

PILONCILLO			WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125		COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689		

09		12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	592 1	10972 3	Y	541	543 0	2
							44 4	595 9				
10		12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	478 1	10970 3	Y	517	519 0	-0-
							44 4	569 9				
11		11400 X	11166	-0-	-234	-0-	479 1	10036 3	Y	552	552 0	-0-
							44 4	607 9				
12		11780 X	11593	-0-	-187	-0-	487 1	10437 3	Y	566	562 0	4
							46 4	623 9				
01		11284 X	11078	-0-	-206	-0-	480 1	9954 3	Y	536	537 0	3
							54 4	590 9				
02		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	430 1	9350 3	Y	455	457 0	1
							40 4	501 9				

PILONCILLO			WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647		

09		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	408 1	7563 3	Y	314	316 0	2
							31 4	345 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 9279 - 19502		
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	
09	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	672 1	12471 3	Y	1406	1413 0	12	
							50 4	1547 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 8181 - 19018		
09	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	536 1	9922 3	Y	1281	1290 0	10	
							40 4	1409 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431		COMPL. DATE 08/07/2018		TOTAL DEPTH 8095		PERF. 8334 - 19103		
09	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	683 1	12663 3	Y	1589	1595 0	23	
							51 4	1748 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: E 28HC		RRCID -> 286432		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 8559		PERF. 9216 - 19529		
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	152 1	2801 3	Y	380	383 0	-0-	
							10 4	418 9					
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	115 1	2624 3	Y	401	401 0	-0-	
							10 4	441 9					
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	133 1	2834 3	Y	356	356 0	-0-	
							11 4	392 9					
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	114 1	2449 3	Y	284	283 0	1	
							11 4	312 9					
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	124 1	2597 3	Y	320	321 0	-0-	
							15 4	352 9					
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	113 1	2446 3	Y	293	292 0	1	
							10 4	322 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9061		PERF. 9437 - 15360				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7840 X	7840	-0-	-0-	381	1	7076	3	Y	323	326	0	-0-
						28	4	355	9					
10		7967 X	7967	-0-	-0-	317	1	7268	3	Y	321	321	0	-0-
						29	4	353	9					
11		7380 X	6782	-0-	-598	294	1	6150	3	Y	282	282	0	-0-
						28	4	310	9					
12		7626 X	7298	-0-	-328	310	1	6632	3	Y	297	294	0	3
						29	4	327	9					
01		7192 X	6957	-0-	-235	303	1	6288	3	Y	302	303	0	2
						34	4	332	9					
02		6496 X	5836	-0-	-660	241	1	5236	3	Y	305	303	0	4
						23	4	336	9					
PILONCILLO		WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 8334 - 19103				
09		11783 X	11783	-0-	-0-	524	1	9700	3	Y	1382	1393	0	20
						39	4	1520	9					
10		10692 X	10692	-0-	-0-	383	1	8792	3	Y	1347	1350	0	17
						35	4	1482	9					
11		10725 X	10725	-0-	-0-	418	1	8761	3	Y	1371	1374	0	14
						38	4	1508	9					
12		12167 X	12167	-0-	-0-	467	1	10010	3	Y	1496	1485	0	25
						44	4	1646	9					
01		11296 X	11296	-0-	-0-	441	1	9156	3	Y	1499	1503	0	21
						50	4	1649	9					
02		10721 X	10721	-0-	-0-	401	1	8734	3	Y	1408	1411	0	18
						37	4	1549	9					
PILONCILLO		WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9307 - 19792				
09		8675 X	8675	-0-	-0-	399	1	7402	3	Y	767	768	0	6
						30	4	844	9					
10		8882 X	8882	-0-	-0-	324	1	7462	3	Y	969	967	0	8
						30	4	1066	9					
11		8130 X	7764	-0-	-366	313	1	6573	3	Y	772	778	0	2
						29	4	849	9					
12		8401 X	8219	-0-	-182	328	1	7050	3	Y	736	732	0	6
						31	4	810	9					
01		7567 X	7567	-0-	-0-	313	1	6493	3	Y	659	662	0	3
						36	4	725	9					
02		7385 X	7385	-0-	-0-	294	1	6408	3	Y	595	597	0	1
						28	4	655	9					
PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 9473 - 15728				
09		8490 X	7784	-0-	-706	384	1	7105	3	Y	242	243	0	1
						29	4	266	9					
10		8773 X	7770	-0-	-1003	312	1	7120	3	Y	281	280	0	2
						29	4	309	9					
11		8490 X	6449	-0-	-2041	279	1	5849	3	Y	269	270	0	1
						25	4	296	9					
12		8773 X	8205	-0-	-568	348	1	7476	3	Y	316	313	0	4
						33	4	348	9					
01		7519 X	7519	-0-	-0-	330	1	6833	3	Y	290	291	0	3
						37	4	319	9					
02		7245 X	7245	-0-	-0-	306	1	6660	3	Y	227	228	0	2
						29	4	250	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	507 1	9408 3	Y	558	558 0		7
							37 4	614 9					
10		10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	410 1	9397 3	Y	560	562 0		5
							37 4	616 9					
11		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	420 1	8829 3	Y	426	428 0		3
							39 4	469 9					
12		9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	408 1	8781 3	Y	409	408 0		4
							39 4	450 9					
01		9796 X	9275	-0-	-521	-0-	401 1	8346 3	Y	438	439 0		3
							46 4	482 9					
02		8848 X	8658	-0-	-190	-0-	357 1	7799 3	Y	426	426 0		3
							33 4	469 9					

PILONCILLO			WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908			
09		12120 X	11991	-0-	-129	-0-	574 1	10640 3	Y	667	669 0		4
							43 4	734 9					
10		12524 X	10958	-0-	-1566	-0-	426 1	9771 3	Y	656	658 0		2
							39 4	722 9					
11		12120 X	10482	-0-	-1638	-0-	440 1	9248 3	Y	685	687 0		-0-
							40 4	754 9					
12		12524 X	11292	-0-	-1232	-0-	466 1	9993 3	Y	717	712 0		5
							44 4	789 9					
01		11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	469 1	9748 3	Y	704	707 0		2
							53 4	774 9					
02		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	414 1	9016 3	Y	551	553 0		-0-
							38 4	606 9					

PILONCILLO			WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651			
09		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	511 1	9473 3	Y	1251	1255 0		10
							38 4	1376 9					
10		11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	414 1	9496 3	Y	1363	1363 0		10
							38 4	1499 9					
11		10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	404 1	8497 3	Y	1217	1226 0		1
							37 4	1339 9					
12		10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	416 1	8924 3	Y	1053	1050 0		4
							39 4	1158 9					
01		10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	416 1	8653 3	Y	1052	1054 0		2
							47 4	1157 9					
02		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	371 1	8091 3	Y	975	974 0		3
							35 4	1073 9					

PILONCILLO			WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364			
09		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	349 1	6465 3	Y	373	375 0		-0-
							27 4	410 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069		COMPL. DATE 09/29/2018			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8220 X	8166	-0-	-54	-0-	399	1	7409	3	Y	298	303	0			1
						30	4	328	9							
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							

PILONCILLO		WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950							
09	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	247	1	4580	3	Y	598	600	0			6
						19	4	658	9							
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							

PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018			TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877							
09	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	271	1	5038	3	Y	460	462	0			1
						21	4	506	9							
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							

PILONCILLO		WELL #: A 44HY		RRCID -> 287243		COMPL. DATE 10/27/2018			TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244		COMPL. DATE 11/07/2018			TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 34HB		RRCID -> 287275		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	388 1	7221 3	Y	503	504 0	3
						30 4	553 9				
10	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	312 1	7137 3	Y	349	352 0	-0-
						29 4	384 9				
11	7500 X	7345	-0-	-155	-0-	312 1	6510 3	Y	449	449 0	-0-
						29 4	494 9				
12	7750 X	7639	-0-	-111	-0-	316 1	6781 3	Y	465	462 0	3
						30 4	512 9				
01	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	315 1	6542 3	Y	479	479 0	3
						36 4	527 9				
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	285 1	6183 3	Y	450	450 0	3
						27 4	495 9				
PILONCILLO		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278		COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105		
09	5970 X	5969	-0-	-1	-0-	250 1	4654 3	Y	950	955 0	9
						20 4	1045 9				
10	6169 X	5838	-0-	-331	-0-	197 1	4488 3	Y	1033	1033 0	9
						17 4	1136 9				
11	5970 X	5807	-0-	-163	-0-	212 1	4437 3	Y	1035	1040 0	4
						19 4	1139 9				
12	6169 X	5989	-0-	-180	-0-	215 1	4603 3	Y	1046	1040 0	10
						20 4	1151 9				
01	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	217 1	4514 3	Y	1100	1101 0	9
						25 4	1210 9				
02	4368 X	4056	-0-	-312	-0-	141 1	3090 3	Y	738	747 0	-0-
						13 4	812 9				
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279		COMPL. DATE 11/16/2018			TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782		
09	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	295 1	5472 3	Y	928	937 0	8
						23 4	1021 9				
10	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	248 1	5693 3	Y	1167	1164 0	11
						23 4	1284 9				
11	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	232 1	4853 3	Y	1101	1108 0	4
						21 4	1211 9				
12	6324 X	5913	-0-	-411	-0-	212 1	4535 3	Y	1042	1036 0	10
						20 4	1146 9				
01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	209 1	4346 3	Y	1108	1110 0	8
						25 4	1219 9				
02	5096 X	4592	-0-	-504	-0-	158 1	3445 3	Y	886	891 0	3
						14 4	975 9				
PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288		COMPL. DATE 10/17/2018			TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 42HC		RRCID -> 287302		COMPL. DATE 10/15/2018			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352							
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
09	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	357	1	6597	3	Y	1105	1122	0			16
						27	4	1216	9							
10	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	271	1	6232	3	Y	1132	1134	0			14
						25	4	1245	9							
11	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	257	1	5386	3	Y	975	985	0			4
						23	4	1073	9							
12	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	355	1	7614	3	Y	1039	1032	0			11
						33	4	1143	9							
01	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	334	1	6946	3	Y	1069	1070	0			10
						38	4	1176	9							
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	244	1	5292	3	Y	816	823	0			3
						23	4	898	9							
PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID -> 287305		COMPL. DATE 11/24/2018			TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HA		RRCID -> 287312		COMPL. DATE 10/15/2018			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662							
09	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	326	1	6032	3	Y	1249	1256	0			13
						25	4	1374	9							
10	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	254	1	5823	3	Y	1216	1220	0			9
						23	4	1338	9							
11	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	257	1	5383	3	Y	1175	1180	0			4
						23	4	1293	9							
12	6944 X	6796	-0-	-148	-0-	245	1	5267	3	Y	1145	1139	0			10
						24	4	1260	9							
01	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	272	1	5658	3	Y	1378	1377	0			11
						31	4	1516	9							
02	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	217	1	4706	3	Y	1127	1132	0			6
						20	4	1240	9							
PILONCILLO		WELL #: A 45HC		RRCID -> 287313		COMPL. DATE 01/31/2019			TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 36HA		RRCID -> 287332		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 9995 - 17111						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	556 1	10315 3	41 4	631 9	Y	574	577 0				5
10	11594 X	11299	-0-	-295	-0-	443 1	10142 3	40 4	674 9	Y	613	613 0				5
11	11220 X	9972	-0-	-1248	-0-	422 1	8864 3	39 4	647 9	Y	588	590 0				3
12	11594 X	10100	-0-	-1494	-0-	419 1	8981 3	40 4	660 9	Y	600	595 0				8
01	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	435 1	9005 3	49 4	712 9	Y	647	647 0				8
02	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	392 1	8543 3	36 4	664 9	Y	604	606 0				6

PILONCILLO		WELL #: E 36HC		RRCID -> 287421		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9903 - 15938						
09	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	475 1	8784 3	35 4	877 9	Y	797	802 0				8
10	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	404 1	9276 3	37 4	965 9	Y	877	875 0				10
11	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	401 1	8397 3	37 4	890 9	Y	809	812 0				7
12	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	402 1	8613 3	39 4	900 9	Y	818	813 0				12
01	9486 X	9445	-0-	-41	-0-	390 1	8106 3	44 4	905 9	Y	823	824 0				11
02	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	383 1	8319 3	35 4	915 9	Y	832	832 0				11

PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422		COMPL. DATE 12/02/2018		TOTAL DEPTH 8217		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 36HB		RRCID -> 287424		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 9874 - 16471						
09	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	388 1	7224 3	30 4	639 9	Y	581	585 0				10
10	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	324 1	7437 3	30 4	547 9	Y	497	499 0				8
11	7890 X	7489	-0-	-401	-0-	313 1	6574 3	29 4	573 9	Y	521	523 0				6
12	8153 X	7534	-0-	-619	-0-	310 1	6623 3	29 4	572 9	Y	520	518 0				8
01	7502 X	7063	-0-	-439	-0-	295 1	6152 3	34 4	582 9	Y	529	530 0				7
02	6776 X	6477	-0-	-299	-0-	260 1	5656 3	25 4	536 9	Y	487	487 0				7

PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456		COMPL. DATE 05/09/2019		TOTAL DEPTH 7834		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 35HA		RRCID -> 287457	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 9848	- 16561				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	803 1 62 4	14884 3 1133 9	Y	1030	1039	0	25
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
PILONCILLO		WELL #: A 44HA		RRCID -> 287460	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 7839	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	7260 X	6584	-0-	-676	-0-	308 1 24 4	5693 3 559 9	Y	508	511	0	7
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
PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID -> 287503	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 8080	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	13170 X	12522	-0-	-648	-0-	599 1 44 4	11109 3 770 9	Y	700	707	0	13
10	13609 X	12554	-0-	-1055	-0-	490 1 44 4	11250 3 770 9	Y	700	701	0	12
11	13170 X	11385	-0-	-1785	-0-	481 1 44 4	10120 3 740 9	Y	673	677	0	8
12	13609 X	12032	-0-	-1577	-0-	500 1 47 4	10697 3 788 9	Y	716	710	0	14
01	11470 X	11337	-0-	-133	-0-	482 1 54 4	10000 3 801 9	Y	728	731	0	11
02	10360 X	10025	-0-	-335	-0-	406 1 38 4	8860 3 721 9	Y	655	657	0	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 43HZ		RRCID -> 287832		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 8350 - 13650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	16085 X	16085	-0-	-0-	-0-	767 1	14229 3	Y	936	942 0	5		
						59 4	1030 9						
10	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	625 1	14329 3	Y	977	976 0	6		
						58 4	1075 9						
11	15510 X	14699	-0-	-811	-0-	625 1	13113 3	Y	820	824 0	2		
						59 4	902 9						
12	16027 X	15127	-0-	-900	-0-	634 1	13604 3	Y	753	750 0	5		
						61 4	828 9						
01	14756 X	14493	-0-	-263	-0-	619 1	12888 3	Y	833	832 0	6		
						70 4	916 9						
02	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	554 1	12049 3	Y	797	798 0	5		
						51 4	877 9						

PILONCILLO		WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 9719 - 16720			
09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	481 1	8922 3	Y	442	443 0	2		
						36 4	486 9						
10	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	348 1	8001 3	Y	505	505 0	2		
						33 4	556 9						
11	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	353 1	7403 3	Y	506	508 0	-0-		
						33 4	557 9						
12	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	347 1	7461 3	Y	486	483 0	3		
						33 4	535 9						
01	8308 X	7614	-0-	-694	-0-	324 1	6762 3	Y	446	447 0	2		
						37 4	491 9						
02	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	323 1	7026 3	Y	353	354 0	1		
						30 4	388 9						

PILONCILLO		WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8967		PERF. 9848 - 16823			
09	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	482 1	8936 3	Y	631	636 0	4		
						36 4	694 9						
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						

PILONCILLO		WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8976		PERF.10033 - 16756			
09	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	225 1	4165 3	Y	177	179 0	-0-		
						17 4	195 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 7869	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	15240 X	14876	-0-	-364	-0-	711 1	13190 3	Y	837	842	0					5
						54 4	921 9									
10	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	687 1	15772 3	Y	1127	1124	0					8
						64 4	1240 9									
11	15240 X	13064	-0-	-2176	-0-	565 1	11840 3	Y	553	561	0					-0-
						51 4	608 9									
12	15748 X	11514	-0-	-4234	-0-	490 1	10509 3	Y	426	425	0					1
						46 4	469 9									
01	14477 X	10892	-0-	-3585	-0-	477 1	9909 3	Y	411	411	0					1
						54 4	452 9									
02	13076 X	10358	-0-	-2718	-0-	433 1	9426 3	Y	417	417	0					1
						40 4	459 9									

PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229	COMPL. DATE 11/13/2022	TOTAL DEPTH 9319	PERF. 9122 - 18709									
09	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	757 1	14014 3	Y	734	738	0					2
						57 4	807 9									
10	12896 X	4159	-0-	-8737	-0-	163 1	3741 3	Y	219	221	0					-0-
						14 4	241 9									
11	12480 X	10000	-0-	-2480	-0-	424 1	8897 3	Y	582	577	0					5
						39 4	640 9									
12	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	577 1	12372 3	Y	767	758	0					14
						54 4	844 9									
01	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	497 1	10321 3	Y	668	672	0					10
						56 4	735 9									
02	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	411 1	8921 3	Y	567	569	0					8
						38 4	624 9									

PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 37HD		RRCID ->	289882	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	8352 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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 39HY	RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #:		E 39HY	RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #:		E 37HX	RRCID ->	290902	COMPL. DATE	12/26/2019	TOTAL DEPTH	8803	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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		
09	67479 X	51483	-0-	-15996	-0-	45045	2	6438	9	N	5853	5654	1	364	
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	

TROUBADOUR OPERATING, LLC		871292		WELL #:		3H	RRCID ->	293600	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9518	PERF.10153 - 19607		
09	0	160619	-0-	160619	355375	484	1	152845	2	N	6627	6803	1	237	
						7290	9								
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	NO RPT	-0-	-215600	-0-					N	NO RPT			426	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TROUBADOUR OPERATING, LLC			//CONT.//	871292										
CACTUS JACK			WELL #:	1H	RRCID ->	294141	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9504	PERF.10187	- 18469		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

07		0	3363	-0-	3363	3363	3363	2		N	-0-			-0-
08		0	160064	-0-	160064	163427	152419	2	7645	9	6950	6605	1	345
09		0	153353	-0-	153353	316780	461	1	145881	2	6374	6493	1	226
							7011	9						
*10		506291 X	189511	-0-	-316780	-0-	181341	2	8170	9	7427	7370	1	283
11		607590 X	162296	-0-	-445294	-0-	155499	2	6797	9	6179	6086	1	376
12		627843 X	149604	-0-	-478239	-0-	143755	2	5849	9	5317	5370	1	323
01		627843 X	120858	-0-	-506985	-0-	115894	2	4964	9	4513	4473	1	363
02		567084 X	116575	-0-	-450509	-0-	112014	2	4561	9	4146	4162	1	347

CACTUS JACK			WELL #:	2H	RRCID ->	294145	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9507	PERF.10047	- 18985		
07		0	3685	-0-	3685	3685	3685	2		N	-0-			-0-
08		0	186703	-0-	186703	190388	177786	2	8917	9	8106	7704	1	402
09		0	157179	-0-	157179	347567	474	1	149569	2	6487	6657	1	232
							7136	9						
10		540763 X	193196	-0-	-347567	-0-	184869	2	8327	9	7570	7514	1	288
11		241530 X	165480	-0-	-76050	-0-	158548	2	6932	9	6302	6206	1	384
12		249581 X	155605	-0-	-93976	-0-	149514	2	6091	9	5537	5585	1	336
01		249581 X	127854	-0-	-121727	-0-	122597	2	5257	9	4779	4731	1	384
02		225428 X	119217	-0-	-106211	-0-	114567	2	4650	9	4227	4256	1	355

VERDUN OIL & GAS LLC			WELL #:	884566	RRCID ->	266427	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 8292	- 12390		
VIVION			1											
09		0	217	-0-	217	1072	52	1	105	3	38	48	0	4
							18	4	42	9				
10		0	1155	-0-	1155	2227	56	1	938	3	146	149	0	1
							161	9						
11		0	1013	-0-	1013	3240	37	1	854	3	111	111	0	1
							122	9						
12		3100 N	778	-0-	-2322	918	36	1	681	2	55	56	0	-0-
							61	9						
01		1705 N	787	-0-	-918	-0-	33	1	682	2	58	57	0	1
							8	4	64	9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT			1

LIGHT RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	269332	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8512	- 13597		
09		0	3423	-0-	3423	4920	196	1	2953	3	249	251	0	4
							274	9						
10		0	4015	-0-	4015	8935	235	1	3508	3	247	244	0	7
							272	9						
11		0	2939	-0-	2939	11874	159	1	2780	3	-0-	7	0	-0-
12		3100 N	2450	-0-	-650	11224	210	1	2123	2	106	103	0	3
							117	9						
01		12774 X	1550	-0-	-11224	-0-	69	1	1158	2	294	286	0	11
							323	9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
LIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269333		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	457	-0-	-2543	634	17	1	253	3	Y	170	172	0	3
						187	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

LIGHT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564						
09	0	5812	-0-	5812	5812	346	1	5214	3	Y	229	230	0	4
						252	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738						
09	0	5423	-0-	5423	5423	323	1	4871	3	Y	208	207	0	3
						229	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460						
09	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	578	1	8717	3	N	1133	1150	0	150
						1246	9							
10	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	547	1	8176	3	N	992	982	0	160
						1091	9							
11	9600 X	9448	-0-	-152	-0-	461	1	8060	3	N	843	849	0	154
						927	9							
12	11191 X	11131	-0-	-60	-0-	913	1	9213	2	N	914	908	0	160
						1005	9							
01	11191 X	10669	-0-	-522	-0-	520	1	8763	2	N	1260	1240	0	180
						1386	9							
02	9828 X	NO RPT	-0-	-9828	-0-					N	NO RPT			180

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
LIGHT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 277162		COMPL. DATE 02/15/2017				TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14580	X	12789	-0-	-1791	-0-	685 1	10331 3	N	1612	1635 0		170
							1773 9						
10	15066	X	11923	-0-	-3143	-0-	650 1	9713 3	N	1418	1404 0		184
							1560 9						
11	14430	X	12860	-0-	-1570	-0-	528 1	9229 3	N	2821	2791 0		214
							3103 9						
12	14353	X	8100	-0-	-6253	-0-	561 1	5663 2	N	1705	1720 0		199
							1876 9						
01	14353	X	12226	-0-	-2127	-0-	576 1	9705 2	N	1768	1756 0		211
							1945 9						
02	11928	X	NO RPT	-0-	-11928	-0-			N	NO RPT			211

LIGHT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 291585		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050			
09	3000	N	5996	-0-	2996	17226	351 1	5292 3	N	321	323 0		5
							353 9						
10	3100	N	3433	-0-	333	17559	200 1	2995 3	N	216	215 0		6
							238 9						
11	3000	N	3918	-0-	918	18477	202 1	3526 3	N	173	175 0		4
							190 9						
12	3100	N	2241	-0-	-859	17618	176 1	1777 2	N	262	258 0		8
							288 9						
01	19266	X	1648	-0-	-17618	-0-	73 1	1223 2	N	320	316 0		12
							352 9						
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-			N	NO RPT			12

VIVION UNIT B		WELL #: 17		RRCID -> 291957		COMPL. DATE 06/28/2017				TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062			
09	7830	X	358	-0-	-7472	-0-	30 1	61 3	N	233	411 0		36
							11 4	256 9					
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-			N	191	225 0		2
									N	11	13 0		-0-
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-			N				
									N				
12	8091	X	831	-0-	-7260	-0-	426 1	405 9	N	368	365 0		3
							493 1	1 4	N	358	352 0		9
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	394 9						
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT			9

VIVION UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 291977		COMPL. DATE 06/13/2017				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653			
09	14790	X	984	-0-	-13806	-0-	13 1	27 3	Y	854	865 0		37
							5 4	939 9					
10	15283	X	842	-0-	-14441	-0-	509 1	333 9	Y	303	336 0		4
									Y	396	396 0		4
11	14790	X	924	-0-	-13866	-0-	488 1	436 9	Y	321	317 0		8
									Y	279	283 0		4
12	5952	X	956	-0-	-4996	-0-	603 1	353 9	Y				4
									Y				4
01	817	X	817	-0-	-0-	-0-	510 1	307 9	Y	NO RPT			4
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

VIVION UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 291978		COMPL. DATE 06/13/2017				TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642			
09	14310	X	373	-0-	-13937	-0-	8 1	17 3	N	314	348 0		19
							3 4	345 9					
10	14787	X	636	-0-	-14151	-0-	538 1	98 9	N	89	95 0		13
									N				9
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
									N	1917	1903 0		27
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	564 1	558 2	N				
							13 4	2109 9					
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-			N	NO RPT			27

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
VION		WELL #: 4		RRCID -> 291979		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	960 X	236	-0-	-724	-0-	55 1	111 3	N	46	55 0	3
						19 4	51 9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

LIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 291980		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108			
09	3691 X	1614	-0-	-2077	-0-	82 1	1236 3	N	269	271 0	4
						296 9					
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-			N	2763	2689 0	75
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	65 1	1100 2	N	74	146 0	3
						81 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

LIGHT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 291981		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271			
09	19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	1111 1	16763 3	Y	1660	1683 0	26
						1826 9					
10	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	1050 1	15706 3	Y	1423	1409 0	40
						1565 9					
11	17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	891 1	15571 3	Y	1335	1341 0	34
						1469 9					
12	18348 X	18348	-0-	-0-	-0-	1522 1	15363 2	Y	1330	1323 0	41
						1463 9					
01	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	956 1	16119 2	Y	1137	1135 0	43
						1251 9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43

LIGHT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 291982		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082			
09	19062 X	19062	-0-	-0-	-0-	1053 1	15889 3	Y	1927	1953 0	32
						2120 9					
10	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	983 1	14691 3	Y	1695	1678 0	49
						1865 9					
11	16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	790 1	13798 3	Y	1293	1307 0	35
						1422 9					
12	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	1383 1	13955 2	Y	1228	1223 0	40
						1351 9					
01	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	884 1	14904 2	Y	1483	1466 0	57
						1631 9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	1274	1	19225	3	N	3301	3356 0	54
							3631	9						
10		25195 X	25195	-0-	-0-	-0-	1201	1	17960	3	N	5485	5386 0	153
							6034	9						
11		24269 X	24269	-0-	-0-	-0-	1049	1	18336	3	N	4440	4479 0	114
							4884	9						
12		23618 X	23618	-0-	-0-	-0-	1861	1	18781	2	N	2705	2729 0	90
							2976	9						
01		25603 X	25603	-0-	-0-	-0-	1208	1	20367	2	N	3662	3613 0	139
							4028	9						
02		13804 X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					N	NO RPT		139

LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473														
09		19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	1044	1	15746	3	N	2736	2773 0	44
							3010	9						
10		18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	990	1	14800	3	N	2380	2356 0	68
							2618	9						
11		17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	805	1	14070	3	N	2241	2251 0	58
							2465	9						
12		17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	1380	1	13925	2	N	2311	2297 0	72
							2542	9						
01		19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	907	1	15286	2	N	3123	3077 0	118
							3435	9						
02		13804 X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					N	NO RPT		118

LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658														
09		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	184	1	2783	3	Y	1002	1015 0	16
							1102	9						
10		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	167	1	2491	3	Y	860	852 0	24
							946	9						
11		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	133	1	2322	3	Y	805	808 0	21
							886	9						
12		4495 X	3365	-0-	-1130	-0-	220	1	2217	2	Y	844	839 0	26
							928	9						
01		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	180	1	3037	2	Y	1149	1131 0	44
							1264	9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		44

VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353														
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13 0	1
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (OLMOS)			12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933									
BRISCOE			WELL #:	3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4516 -	4528
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46

BRISCOE			WELL #:	4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4858 -	4884
09	DLQ	G-10	26	-0-	26	30	26	3	Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE			WELL #:	11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4483 -	4904
09	DLQ	G-10	39	-0-	39	64	39	3	Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE (5140)			WELL #:	8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4560 -	4710
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09		120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3	N	-0-		-0-
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-

BRISCOE (5140)			WELL #:	8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4480 -	4510
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BRISCOE (5140)		WELL #:		8010	RRCID ->	220888	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4508 -	4580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8012	RRCID ->	221218	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4619 -	4628			
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3				N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID ->	221242	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4793 -	4804			
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3				N	-0-			-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		42	RRCID ->	221505	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4670 -	4677			
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3				N	-0-			-0-
10	0	210	-0-	210	-0-	210	3				N	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	-0-	360	150	3			N	-0-			-0-
12	0	129	-0-	129	-0-	489	129	3			N	-0-			-0-
01	0	188	-0-	188	-0-	677	188	3			N	-0-			-0-
02	677 N	-0-	-0-	-677	-0-						N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		43	RRCID ->	222212	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4832 -	4844			
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3				N	-0-			-0-
10	0	256	-0-	256	-0-	256	3				N	-0-			-0-
11	0	213	-0-	213	-0-	469	213	3			N	-0-			-0-
12	0	567	-0-	567	-0-	1036	567	3			N	-0-			-0-
01	0	272	-0-	272	-0-	1308	272	3			N	-0-			-0-
02	1308 N	-0-	-0-	-1308	-0-						N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #:		53	RRCID ->	222216	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4823 -	4840			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866								
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-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979								
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3		N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		65	RRCID ->	231970	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5046 - 5213	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8027	RRCID ->	232674	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4806 - 4822
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	96 3	1 9	N	1			4
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

BRISCOE (5140)		WELL #:		8028	RRCID ->	232675	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4520 - 4535
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	93 3	1 9	N	1			4
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

BRISCOE (5140)		WELL #:		8033	RRCID ->	232687	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4283 - 4304
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3		N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8030	RRCID ->	232719	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4468 - 4486
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8037	RRCID ->	232739	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4258 - 4270
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8036	RRCID ->	232741	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4447 - 4454
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	105 3	1 9	N	1			4
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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933															
BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256									
M	O	GAS 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480									
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3				N	-0-					105
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	9	9	3				N	-0-					105
01	0	5	-0-	5	14	5	3				N	-0-					105
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					105

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270									
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3				N	-0-					-0-
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-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950									
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3				N	-0-					90
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-	-0-					N	-0-					90

BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933										
BRISCOE (5140)		WELL #:		8046	RRCID ->	241898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4650 -	4670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 W	-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 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

BRISCOE (5140)		WELL #:		8047	RRCID ->	241904	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4420 -	4827	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-		-0-		
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	103	103	3		N	-0-		-0-		
01	0	46	-0-	46	149	46	3		N	-0-		-0-		
*02	149 N	-0-	-0-	-149	-0-				N	-0-		-0-		

BRISCOE		WELL #:		22	RRCID ->	243059	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4842 -	4865	
09	DLQ G-10	512	-0-	512	825	420	3	92	9	Y	84	174	1	64
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	181	1	122
01	0	204	-0-	204	492	101	3	103	9	Y	94	175	1	41
02	492 N	-0-	-0-	-492	-0-				Y	-0-				41

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		49	RRCID ->	243065	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4852 -	4920	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
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

BRISCOE		WELL #:		16	RRCID ->	243066	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4574 -	4581	
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-

BRISCOE		WELL #:		33	RRCID ->	244586	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4859 -	4877	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
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

BRISCOE (5140)		WELL #:		8050	RRCID ->	247629	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BRISCOE		WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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			
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	N	3				11
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

CAGE (ESCONDIDO)		14597 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK								
RAM RIVER RESOURCES, INC.		689327													
SHAMROCK-CAGE		WELL #:		1089	RRCID ->	066569	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)		14866 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY		871290													
CLAUNCH, B. C.		WELL #:		3	RRCID ->	000087	COMPL. DATE	05/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 418 -	428			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CALLIHAM, SOUTH (1100)		14866 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
ELBO CO., THE		246610													
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	000091	COMPL. DATE	12/10/1956	TOTAL DEPTH	1138	PERF. 1094 -	1102			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600)			15146 259		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN				
G. & M. ENERGY COMPANY			292290											
HARRIS, L.			WELL #: 1		RRCID -> 000099		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2631 - 2650			
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		

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)			15146 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
TEXAS, LES & CO.			846666											
EBERT GAS UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 094297		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 2796 - 2800			
M	ALLOW CODE	GAS 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		

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-		

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)			15146 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
EDRINGTON, H. C. EST. -I-			WELL #: 31		RRCID -> 090536		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3932 - 5902			
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		

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
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		

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			
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		

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
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-		

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			
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		

09	79500	73090	-0-	-6410	-0-	72928	2	162	9	N	147	163	1	72
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

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)		15146 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		33		RRCID -> 096139		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 15012		PERF.10385 - 10398	
EDRINGTON, H. C. EST. "I"															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)		15146 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		32		RRCID -> 088329		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11167 - 11212	
EDRINGTON, H. C. EST. "I"															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)		15146 740		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #:		4		RRCID -> 239186		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4336 - 4342	
GOUGER GU 4 O/A															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
11	0	60	-0-	60	60	21	1	39	3	N	-0-				187
12	0	99	-0-	99	159	27	1	72	3	N	-0-				187
01	0	556	-0-	556	715	139	1	417	3	N	-0-				187
02	1503 N	788	-0-	-715	-0-	207	1	548	3	N	30				217
						33	9								

CAMPANA, SOUTH (1450)		15146 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #:		2 H		RRCID -> 083780		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 1435 - 1455	
GOUGER G/U #4 O/A															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		2		RRCID -> 194339		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 1484 - 1487	
SCOTT FOUNDATION															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

SCOTT FOUNDATION		WELL #:		1		RRCID -> 260477		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 1324 - 1510			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1500)		15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
KYNETTE, P.		WELL #: 29		RRCID -> 121180		COMPL. DATE 04/30/1986		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A		WELL #: 7		RRCID -> 132133		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502					
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	0	75	-0-	-0-	75	75	26 1	49 3	N	-0-			165
12	0	101	-0-	-0-	101	176	27 1	74 3	N	-0-			165
01	0	569	-0-	-0-	569	745	139 1	430 3	N	-0-			165
02	1147 N	402	-0-	-0-	-745	-0-	108 1	294 3	N	-0-			165

TRIUM, LTD.		871159		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SCHOELLER, KATE		WELL #: 3		RRCID -> 187257		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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					
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4				Y	NO RPT			-0-

MOODY		WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285					
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930								
MOODY		WELL #:		6	RRCID ->	076845	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2235 - 3193	
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
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT		-0-

MOODY		WELL #:		3	RRCID ->	077109	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2263 - 3875	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MOODY		WELL #:		5	RRCID ->	077558	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3046 - 3196	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MOODY		WELL #:		8	RRCID ->	085380	COMPL. DATE	11/13/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2309 - 3347	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT		-0-

MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID ->	085505	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3286 - 3453	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT		-0-

MOODY		WELL #:		B 1	RRCID ->	097028	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2234 - 2333	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4				Y	NO RPT		-0-

MOODY		WELL #:		702	RRCID ->	152330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3186 - 3330	
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-		26 1	403 2	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1137				Y	NO RPT		-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930								
MOODY		WELL #:		205	RRCID ->	154945	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3467 - 3632	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CARON RANCH (1300)				15840 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CHALLENGER OIL INC				152379								
CARON		WELL #:		2	RRCID ->	125827	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 1293 - 1297	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
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	
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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978					
GATES RANCH		WELL #: 1190		RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 065829	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 072909	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COTULLA		WELL #: 5797		RRCID -> 090526	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5333 - 5470		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COTULLA		WELL #: 5788		RRCID -> 090528	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5300 - 5476		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 1074		RRCID -> 092178	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4816 - 4832		
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 1	Y	-0-	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #: 1236		RRCID -> 117968	COMPL. DATE 05/14/1985	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5271 - 5326		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 -	4762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		505 N	505	-0-	-0-	468 1	37 3		N	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	368 1	14 3		N	-0-			-0-
11		0	77	-0-	77	77 3			N	-0-			-0-
12		0	5	-0-	5	5 1			N	-0-			-0-
01		0	5	-0-	5	87	5 1		N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	3			N	NO RPT			-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 -	5501
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 -	6370
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 -	5416
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			3

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 -	5398
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			20

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 -	5120
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	89 1	1182 3	Y	-0-			-0-
10	2387 X	916	-0-	-1471	-0-	72 1	843 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	2310 X	482	-0-	-1828	-0-	37 1	445 3	Y	-0-			-0-
12	2387 X	620	-0-	-1767	-0-	30 1	590 3	Y	-0-			-0-
01	930 N	210	-0-	-720	-0-	9 1	201 3	Y	-0-			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		WELL #:	5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4626 - 4648
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801		ASSOCIATED	49B				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID ->	282822	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5342 - 5514
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	11 1	1 3	N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		16340 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933										
BRISCOE (5140)		WELL #:		1	RRCID ->	216202	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4992 - 5043
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	43 3	12 9	N	11			38
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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:	1031	RRCID ->	077562	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	5290 - 5400
09	840 N	595	-0-	-245	-0-	64 1	531 3	Y	-0-			1	
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	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			1	

GATES RANCH		WELL #:		4031	RRCID ->	083204	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5162 - 5320
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	63 1	520 3	Y	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-588	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE	

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419													
09		7 N	6	-0-	-1	-0-		6 1				-0-	
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1				-0-	
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1				-0-	
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1				-0-	
01		6 N	5	-0-	-1	-0-		5 1				-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880													
09		13620 X	9687	-0-	-3933	-0-		672 1	8903 3	N	102	104 1	34
								112 9					
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	NO RPT	-0-	-9996	-0-							34

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654													
09		300 N	132	-0-	-168	-0-		10 1	122 3	N	-0-		-0-
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		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-							30

SM ENERGY COMPANY 788997													
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

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
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
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-

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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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	
09	0	575	-0-	575	982	575 2	N	-0-	-0-
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-

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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
 COLE, L. R. & SONS 167090
 COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0	161	-0-	161	294	161	2		N	-0-			-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263 CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402 BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
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

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	160	-0-	160	269	160	2	N	-0-	-0-	
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-	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	166	-0-	166	281	166	2	N	-0-	-0-	
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-	

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	168	-0-	168	296	168	2	N	-0-	-0-	
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-	

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151			
CHITTIM		WELL #: 2130									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	1	N	-0-	-0-	
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	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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-	

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		
09	0	146	-0-	146	260	146	2	N	-0-	-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546		
09	0	193	-0-	193	345	193	2	N	-0-	-0-
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-

WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A		
09	0	174	-0-	174	337	174	2	N	-0-	-0-
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-

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	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
09	0	289	-0-	289	478	289	2			N	-0-				115
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

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		21	RRCID ->	096975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	6043	PERF. 5456 -	5467
09	0	170	-0-	170	282	170	2			N	-0-	-0-
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-

CHITTIM, ANNIE		WELL #:		22	RRCID ->	098624	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5564 -	5572
09	0	164	-0-	164	268	164	2			N	-0-	-0-
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-

CHITTIM		WELL #:		23	RRCID ->	125094	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5383 -	5393
09	0	166	-0-	166	312	166	2			N	-0-	-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E		WELL #:		1151	RRCID ->	181416	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5484 -	5514
09	0	389	-0-	389	678	389	2			N	-0-	31
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

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		CHITTIM		WELL #:	3	RRCID ->	000128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 -	6638
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-	-0-			
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	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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
09	DLQ G-10	57	-0-	57	161	57	1	Y	-0-		-0-
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	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096	COMPL. DATE 04/16/1997	TOTAL DEPTH 6697	PERF. 5131	- 5328		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 5706	PERF. 5318	- 5337		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 5012	- 5221		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 5371	- 5390		
09	14B2 EXT	173	-0-	173	10068	173 1	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5519	- 8752		
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 1	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5452	- 8860		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263											
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5567 - 8613					
M	O	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
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-			-0-
10	0	311	-0-	311	311	311	311	1			N	-0-			-0-
11	620 N	309	-0-	-311	-0-	-0-	309	1			N	-0-			-0-
12	0	439	-0-	439	439	439	439	1			N	-0-			-0-
*01	662 N	223	-0-	-439	-0-	-0-	223	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5581 - 8713					
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	112	112	112	1			N	-0-			-0-
11	194 N	82	-0-	-112	-0-	-0-	82	1			N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41	41	41	41	1			N	-0-			-0-
*01	195 N	154	-0-	-41	-0-	-0-	154	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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					
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-			-0-
10	0	605	-0-	605	605	605	605	1			N	-0-			-0-
11	1787 N	1182	-0-	-605	-0-	-0-	1182	1			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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					
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-			-0-
10	0	147	-0-	147	147	147	147	1			N	-0-			-0-
11	326 N	179	-0-	-147	-0-	-0-	179	1			N	-0-			-0-
12	0	131	-0-	131	131	131	131	1			N	-0-			-0-
*01	319 N	188	-0-	-131	-0-	-0-	188	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5800 - 8977					
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-			-0-
10	0	748	-0-	748	748	748	748	1			N	-0-			-0-
11	1496 N	748	-0-	-748	-0-	-0-	748	1			N	-0-			-0-
12	0	996	-0-	996	996	996	996	1			N	-0-			-0-
*01	1947 N	951	-0-	-996	-0-	-0-	951	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5549 - 9176					
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-			-0-
10	0	467	-0-	467	467	467	467	1			N	-0-			-0-
11	885 N	418	-0-	-467	-0-	-0-	418	1			N	-0-			-0-
12	0	194	-0-	194	194	194	194	1			N	-0-			-0-
*01	801 N	607	-0-	-194	-0-	-0-	607	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5718 - 8733					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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 #: 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	1	N	-0-	-0-	-0-
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	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	
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	1	N	-0-	-0-	-0-
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	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	
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	1	N	-0-	-0-	-0-
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	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
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	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
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	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	
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	1	N	-0-	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	466	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5668 - 8807	
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	1	N	-0-	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2326	-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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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					
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	1				N	-0-			-0-
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	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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					
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1				N	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	54	54	1				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	54	54	1				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	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1951	1951					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #:		3130H		RRCID ->		205642		COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010					
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1				N	-0-			-0-
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	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					
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1				N	-0-			-0-
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	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 5142	PERF. 5487	- 8851						
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-			-0-
10	0	572	-0-	572	572	572	1			N	-0-			-0-
11	1201 N	629	-0-	-572	-0-	629	1			N	-0-			-0-
12	0	453	-0-	453	453	453	1			N	-0-			-0-
01	739 N	286	-0-	-453	-0-	286	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 5288	PERF. 5476	- 9100						
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			-0-
10	0	106	-0-	106	106	106	1			N	-0-			-0-
11	0	241	-0-	241	347	241	1			N	-0-			-0-
12	0	198	-0-	198	545	198	1			N	-0-			-0-
01	643 N	98	-0-	-545	-0-	98	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5674	- 9006						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-			-0-
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	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						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	368	-0-	368	368	368	1			N	-0-			-0-
11	0	833	-0-	833	1201	833	1			N	-0-			-0-
12	T. A.	728	-0-	728	1929	728	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	336	-0-	336	2265	336	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2265					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 5196	PERF. 5375	- 8858						
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-			-0-
10	0	154	-0-	154	154	154	1			N	-0-			-0-
11	0	218	-0-	218	372	218	1			N	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	564	192	1			N	-0-			-0-
01	726 N	162	-0-	-564	-0-	162	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)		17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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-

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		
09	6480	6057	-0-	-423	-0-	6057 2	N	-0-		-0-
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-

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		
09	0	467	-0-	467	798	467 2	N	-0-		-0-
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-

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		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
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

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-	-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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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 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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	105 1	192 2		N	-0-		-0-
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	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT		-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400												
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-		-0-
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	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												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	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												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228												
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	29 1	52 2		N	-0-		-0-
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	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT		-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635												
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	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200 - 10350
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		WELL #:		765601	RRCID ->	271394	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	5661	PERF. 5242 - 5394
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	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-

SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		831283	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

COOKE (WILCOX 4100)		WELL #:		20336 625	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978							
COOKE NO. 25 UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	205596	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4088 - 4093
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	1		N	-0-	-0-
10	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	1		N	-0-	-0-
*11	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	1		N	-0-	-0-
*12	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-	-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
02	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT	-0-

COOKE (WILCOX 4600)		WELL #:		20336 875	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE				
SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		831283							
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	176727	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. 4644 - 4654
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT	-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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-					-0-
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	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					14
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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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-
COUSINS		WELL #:	2	RRCID ->	173405	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	7996 PERF. 7286 - 7296
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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-
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	73
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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	31
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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	61	-0-	61	233	2	1	59	2	Y	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT				-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT				-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

09	480 S	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				-0-
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	336 S	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT				-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

09	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1064	2	7	9	N	6				92
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	224 N	NO RPT	-0-	-224	1033					N	NO RPT				95

DEVILS RIVER (STRAWN)		24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PALUXY OIL & GAS, LLC		637446									
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2	N	-0-		-0-
10	0	297	-0-	297	297	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-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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-

BLED SOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	460	-0-	460	3522	460	2	N	-0-		-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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-

BLED SOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	3155	-0-	3155	5319	3155	2	N	-0-		-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
09	8280 X	7591	-0-	-689	-0-	7591	2	N	-0-		-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A			
09	2760 X	1773	-0-	-987	-0-	1773	2	N	-0-		-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-				-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		3	RRCID ->	077669	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10241 - 10596				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HOME PETROLEUM CORP.		396852													
MARTIN, ALONZO		WELL #:		1	RRCID ->	082143	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10035 - 10540				
09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-				129
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

REMORA OPERATING, LLC		701613													
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:		3	RRCID ->	000157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10748 - 10882				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	7740 X	7285	-0-	-455	-0-	7279	2	6 9	N	5					68
10	0	7225	-0-	7225	-0-	7223	2	2 9	N	2					70
11	0	6764	-0-	6764	-0-	13989	2	6 9	N	5	24	1			51
12	0	6538	-0-	6538	-0-	20527	2	4 9	N	4					55
01	0	7129	-0-	7129	-0-	27656	2	7 9	N	6					61
02	32826 X	5170	-0-	-27656	-0-	5164	2	6 9	N	5					66

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	6	RRCID -> 043436	COMPL. DATE 02/01/1968	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 10337 - 10848				
09	607 N	607	-0-	-0-	607 2		N	-0-			8
10	0	607	-0-	607	607 2		N	-0-			8
11	0	556	-0-	556	1163 2		N	-0-	2 1		6
12	0	560	-0-	560	1723 2		N	-0-			6
01	0	601	-0-	601	2324 2		N	1			7
02	2800 N	512	-0-	-2288	36 511 2		N	1			8
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	6	RRCID -> 043951	COMPL. DATE 04/15/1968	TOTAL DEPTH 11020	PERF. N/A				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	9	RRCID -> 050319	COMPL. DATE 04/29/1971	TOTAL DEPTH 11015	PERF. N/A				
09	36870 X	36761	-0-	-109	-0-	36736 2	25 9 N	23			296
10	38099 X	36793	-0-	-1306	-0-	36783 2	10 9 N	9			305
11	36840 X	33927	-0-	-2913	-0-	33897 2	30 9 N	27	120 1		212
12	38068 X	34104	-0-	-3964	-0-	34083 2	21 9 N	19			231
01	37975 X	36828	-0-	-1147	-0-	36792 2	36 9 N	33			264
02	34300 X	32140	-0-	-2160	-0-	32103 2	37 9 N	34			298
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	10	RRCID -> 053792	COMPL. DATE 09/26/1972	TOTAL DEPTH 11065	PERF. N/A				
09	4950 X	2537	-0-	-2413	-0-	2535 2	2 9 N	2			39
10	4464 X	3214	-0-	-1250	-0-	3212 2	2 9 N	2			41
11	3390 X	3128	-0-	-262	-0-	3125 2	3 9 N	3	11 1		33
12	3627 X	3269	-0-	-358	-0-	3267 2	2 9 N	2			35
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4095 2	4 9 N	4			39
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3143 2	3 9 N	3			42
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	11	RRCID -> 065874	COMPL. DATE 01/01/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	8940 X	8388	-0-	-552	-0-	8382 2	6 9 N	5			55
10	0	12085	-0-	12085	12085	12082 2	3 9 N	3			58
11	0	9452	-0-	9452	21537	9443 2	9 9 N	8	33 1		33
12	0	9888	-0-	9888	31425	9882 2	6 9 N	5			38
01	0	12414	-0-	12414	43839	12402 2	12 9 N	11			49
02	52820 X	8981	-0-	-43839	-0-	8971 2	10 9 N	9			58

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT 1		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750																
09	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	1524	2	1	9	N	1					22
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-	913	2	1	9	N	1					21
01	0	1019	-0-	1019	-0-	1018	2	1	9	N	1					22
02	2800 N	844	-0-	-1956	-0-	2210	2	1	9	N	1					23

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469																
09	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	1269	2	1	9	N	1					10
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

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																
09	1800 X	1271	-0-	-529	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1513				N	NO RPT					-0-

DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR 24811 333 781915 WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295 WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		7440 X	1740	-0-	-5700	-0-	1740	2				-0-
10		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-						-0-
11		7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-						-0-
12		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-						-0-
01		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-						-0-
02		1624 X NO RPT	-0-	-0-	-1624	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUFF												
WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	281	1	919	3		4
10		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	237	1	769	3		5
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	310	1	907	3		5
12		1240 N	533	-0-	-707	-0-	123	1	410	3		5
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	186	3	6	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9				2

HARLAN, R. K.												
WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	169	1	674	3		3
10		775 N	43	-0-	-732	-0-	9	1	33	3		4
11		990 N	1	-0-	-989	-0-	1	3				4
12		868 N	146	-0-	-722	-0-	29	1	117	3		4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-		124	1	512	3	N	-0-	3	
10		832 N	832	-0-	-0-	-0-		164	1	667	3	N	1	4	
								1	9						
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
								2	9						
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-		111	1	350	3	N	1	3	
								1	9						

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A															
09		1860 X	1700	-0-	-160	-0-		333	1	1367	3	N	-0-	143	
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	

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369															
09		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		387	1	1231	3	N	-0-	-0-	
10		0	1009	-0-	1009	-0-		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-	

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229															
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	163	
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	

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394															
09		840 N	713	-0-	-127	-0-		197	1	516	3	N	-0-	-0-	
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-	

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310															
09		1140 N	827	-0-	-313	-0-		166	1	661	3	N	-0-	40	
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	

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		510 N	124	-0-	-386	-0-	29 1	95 3	N	-0-		-0-
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-

CARNES		WELL #:		2	RRCID ->	221329	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6097 - 6350
09		6060 X	3129	-0-	-2931	-0-	663 1	2466 3	N	-0-		157
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

CALVERT, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	226045	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6218 - 6287
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	126 1	507 3	N	-0-		32
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

HARLAN, R. K.		WELL #:		11	RRCID ->	230132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6171 - 6265
09		750 N	738	-0-	-12	-0-	147 1	591 3	N	-0-		4
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					

HARLAN, R. K.		WELL #:		10	RRCID ->	232696	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6152 - 6248
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	184 1	607 3	N	-0-		8
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					

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	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
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	112	1	434	3	N	-0-			5
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	35	1	134	3	N	-0-			5
11	600 N	25	-0-	-575	-0-	6	1	19	3	N	-0-			5
12	558 N	363	-0-	-195	-0-	73	1	290	3	N	-0-			5
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2	5	1	2
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	1			3
						1	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489														
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	406	1	1519	3	N	-0-			12
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	443	1	1638	3	N	1			13
						1	9							
11	2370 N	1717	-0-	-653	-0-	397	1	1320	3	N	-0-			13
12	1984 N	1445	-0-	-539	-0-	299	1	1146	3	N	-0-			13
01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	669	1	2343	3	N	6	11	1	8
						7	9							
02	2800 N	3044	-0-	244	244	779	1	2263	3	N	2			10
						2	9							

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285														
09	780 N	608	-0-	-172	-0-	123	1	485	3	N	-0-			35
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	155	1	604	3	N	-0-			35
11	780 N	215	-0-	-565	-0-	48	1	167	3	N	-0-			35
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	123	1	496	3	N	-0-			35
01	744 N	270	-0-	-474	-0-	58	1	212	3	N	-0-			35
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	39	1	119	3	N	-0-			35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247														
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	335	1	1380	3	N	-0-			12
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	278	1	1132	3	N	1			13
						1	9							
11	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	237	1	863	3	N	-0-			13
12	1209 N	244	-0-	-965	-0-	47	1	197	3	N	-0-			13
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3	8	1	8
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	2			10

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411														
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	243	1	973	3	N	-0-			5
10	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	205	1	811	3	N	-0-			5
11	1170 N	894	-0-	-276	-0-	197	1	697	3	N	-0-			5
12	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	241	1	989	3	N	-0-			5
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	245	1	914	3	N	3	5	1	3
						3	9							
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	1			4

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366														
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	210	1	690	3	N	-0-			-0-
10	899 N	180	-0-	-719	-0-	42	1	138	3	N	-0-			-0-
11	870 N	574	-0-	-296	-0-	146	1	428	3	N	-0-			-0-
12	899 N	638	-0-	-261	-0-	146	1	492	3	N	-0-			-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	178	1	554	3	N	-0-			-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	358	1	932	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	EOM BALANCE
09		2460 N	2383	-0-	-77	-0-	563 1	1820 3	N	-0-	-0-	
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-	

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403											
09		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	586 1	1901 3	N	1	6
							1 9				
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	4
							3 9			5 1	
02		1372 N	1241	-0-	-131	-0-	347 1	893 3	N	1	5
							1 9				

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542												
09		330 N	167	-0-	-163	-0-	30 1	97 3	Y	36	12 1	61
							40 9					
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					

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505												
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	356 1	1129 3	Y	36	14 1	69
							40 9					
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					

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6000 X	4068	-0-	-1932	-0-	930	1	3098	3	Y	36	13 1	62
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

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	1071	1	3704	3	Y	36	13 1	57
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

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

09	3000 N	3382	-0-	382	382	649	1	2693	3	N	36	10 1	46
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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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 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

09		2520 X	1664	-0-	-856	-0-	1661 3	3 9	Y				56
10		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3313 3	4 9	Y				60
11		2520 X	2231	-0-	-289	-0-	2227 3	4 9	Y		26 1		38
12		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3828 3	18 9	Y				54
01		0	4073	-0-	4073	4073	4071 3	2 9	Y				56
02		7935 X	3862	-0-	-4073	-0-	3854 3	8 9	Y				63

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11933		- 12129	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				1
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				1
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				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	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
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-

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024		- 12126	
09		5010 X	4492	-0-	-518	-0-	4488 3	4 9	Y				89
10		6231 X	5338	-0-	-893	-0-	5332 3	6 9	Y				94
11		6030 X	4075	-0-	-1955	-0-	4072 3	3 9	Y		49 1		48
12		6231 X	4263	-0-	-1968	-0-	4241 3	22 9	Y				68
01		0	4923	-0-	4923	4923	4920 3	3 9	Y				71
02		9400 X	4477	-0-	-4923	-0-	4474 3	3 9	Y				74

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11878		- 12125	
09		7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7646 3	9 9	Y				157
10		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10116 3	13 9	Y				169
11		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9004 3	9 9	Y		107 1		70
12		11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	11665 3	35 9	Y				102
01		0	10633	-0-	10633	10633	10627 3	6 9	Y				107
02		19384 X	8751	-0-	-10633	-0-	8711 3	40 9	Y				143

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			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
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-

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 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	
09		693 X	693	-0-	-0-	-0-	10	1	554	3	N	97	97	1	-0-
							22	4	107	9					
10		873 X	873	-0-	-0-	-0-	9	1	483	3	N	289	289	1	-0-
							63	4	318	9					
11		818 X	818	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	N	170	170	1	-0-
							37	4	187	9					
12		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	15	1	810	3	N	239	239	1	-0-
							55	4	263	9					
*01		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	17	1	827	3	N	120	120	1	-0-
							25	4	132	9					
02		695 X	695	-0-	-0-	-0-	8	1	420	3	N	204	204	1	-0-
							43	4	224	9					

EDWARDS				WELL #:		1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12157 - 17478	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		182 X	182	-0-	-0-	-0-				Y	117	117	1	-0-	
11		433 X	433	-0-	-0-	-0-	53	3	129	9	Y			-0-	
12		398 X	398	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			-0-	
							398	3		Y	-0-			-0-	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-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 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	
09		285 X	285	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	154	154	1	-0-
							34	4	169	9					
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	N	121	121	1	-0-
							27	4	133	9					
12		762 X	762	-0-	-0-	-0-	8	1	446	3	N	232	232	1	-0-
							53	4	255	9					
*01		349 X	349	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	N	129	129	1	-0-
							27	4	142	9					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70	70	1	-0-	

GLADYS WHEELER A				WELL #:		3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11994 - 17045	
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	
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	459	3	N	87	87	1	-0-
							20	4	96	9					
10		1178 N	807	-0-	-371	-0-	6	1	321	3	N	363	363	1	-0-
							81	4	399	9					
11		870 N	628	-0-	-242	-0-	3	1	174	3	N	340	340	1	-0-
							77	4	374	9					
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	N	360	360	1	-0-
							89	4	396	9					
*01		806 N	383	-0-	-423	-0-	2	1	114	3	N	212	212	1	-0-
							34	4	233	9					
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
EDWARDS		WELL #: 4H		RRCID -> 267739		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096				
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
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	471	3	N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	197	3	N	25	25	1	-0-
						28	9							
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	874	3	N	101	101	1	-0-
						111	9							
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	N	133	133	1	-0-
						146	9							
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	16	1	762	3	N	374	374	1	-0-
						411	9							
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	N	-0-			-0-
DILLWORTH		WELL #: 5H		RRCID -> 268484		COMPL. DATE 11/07/2012				TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876				
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			128
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	18 X	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	3	N	-0-			128
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			128
SCARBOROUGH		WELL #: 1H		RRCID -> 268497		COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011				
09	3090 X	363	-0-	-2727	-0-	8	1	355	3	N	-0-			44
10	3193 X	1776	-0-	-1417	-0-	34	1	1742	3	N	-0-			44
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	58	1	3222	3	N	-0-			44
12	3038 X	2334	-0-	-704	-0-	41	1	2293	3	N	-0-			44
*01	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	49	1	2335	3	N	-0-			44
02	3052 X	2995	-0-	-57	-0-	60	1	2935	3	N	-0-			44
WK GU 8		WELL #: 1H		RRCID -> 268997		COMPL. DATE 11/16/2012				TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404				
09	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	110	1	-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	250	3	N	111	111	1	-0-
						44	4	122	9					
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	N	-0-			-0-
HOUSE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 269628		COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537				
09	5940 X	4296	-0-	-1644	-0-	79	1	4217	3	N	-0-			212
10	4588 X	4237	-0-	-351	-0-	80	1	4157	3	N	-0-			212
11	5970 X	4077	-0-	-1893	-0-	72	1	4005	3	N	-0-			212
12	6169 X	3081	-0-	-3088	-0-	55	1	3018	3	N	-0-			212
						8	4							
*01	6169 X	3843	-0-	-2326	-0-	77	1	3766	3	N	-0-			212
02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	76	1	3934	3	N	-0-			212
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 4H		RRCID -> 269630		COMPL. DATE 11/24/2012				TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962				
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
WK GU 9		WELL #:		1H	RRCID ->	269632	COMPL. DATE	03/17/2013	TOTAL DEPTH	10618	PERF.11000 - 15554				
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
09	3210 X	113	-0-	-3097	-0-		3	1	110	3	N	-0-			-0-
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-						N	-0-			-0-
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-						N	-0-			-0-
12	1767 X	12	-0-	-1755	-0-		8	3	4	4	N	-0-			-0-
*01	124 X	60	-0-	-64	-0-		1	1	59	3	N	-0-			-0-
02	112 X	12	-0-	-100	-0-		12	4			N	-0-			-0-

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		3H	RRCID ->	269922	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	12048	PERF.12141 - 16788				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			255
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

ZAVISCH NORTH UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	270029	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	12742	PERF.12946 - 19008				
*06	4200 X	3543	-0-	-657	-0-		64	1	3479	3	Y	-0-			243
*07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-		80	1	4594	3	Y	-0-			243
*08	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-		74	1	4566	3	Y	-0-			243
*09	4170 X	3894	-0-	-276	-0-		72	1	3821	3	Y	-0-	1	96	148
							1	9							
*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-	129	1	19

ZAVISCH NORTH UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	270052	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	12218	PERF.12817 - 19033				
*05	3348 X	1892	-0-	-1456	-0-		33	1	1859	3	N	-0-			-0-
*06	2580 X	2122	-0-	-458	-0-		38	1	2084	3	Y	-0-			-0-
*07	2914 X	2439	-0-	-475	-0-		42	1	2397	3	Y	-0-			-0-
*08	2914 X	2260	-0-	-654	-0-		36	1	2224	3	Y	-0-			-0-
*09	2820 X	2212	-0-	-608	-0-		41	1	2171	3	Y	-0-			-0-
*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-

DONNELL C		WELL #:		2H	RRCID ->	270053	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11912 - 16602				
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		16	1	877	3	N	237	237	1	-0-
							53	4	261	9					
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					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW 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
09	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	42	1	2146	3	N	145	145	1	-0-
						160	9							
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							

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

09	540 X	205	-0-	-335	-0-	188	3	17	4	N	-0-			1163
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2015	3	50	4	N	523	523	0	1163
						575	9							
11	1440 N	337	-0-	-1103	-0-	238	3	8	4	N	83	83	0	1163
						91	9							
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	420	3	9	4	N	421	147	0	713
						463	9							
*01	2232 N	666	-0-	-1566	-0-	432	3	5	4	N	208	208	0	623
						229	9							
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	419	3	8	4	N	83	83	0	471
						91	9							

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

09	754 X	754	-0-	-0-	-0-	720	3	34	4	N	-0-			-0-
10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	867	3	43	4	N	-0-			-0-
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	444	3	32	4	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196			196
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1	171
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1	129

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-			-0-
10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			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	191	191	1	-0-
02	420 X	420	-0-	-0-	-0-	24	3	64	4	N	302	302	1	-0-
						332	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 271743		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500			
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		
*05	2108 X	1643	-0-	-465	-0-	28 1	1592 3	Y	21	3 0	18 1	-0-	
*06	2040 X	1446	-0-	-594	-0-	23 9	1420 3	Y	-0-			-0-	
*07	1953 X	1385	-0-	-568	-0-	26 1	1362 3	Y	-0-			-0-	
*08	1798 X	500	-0-	-1298	-0-	23 1	488 3	Y	4	1 0	3 1	-0-	
*09	1740 X	1174	-0-	-566	-0-	8 1	1152 3	Y	-0-			-0-	
*10	1643 X	1224	-0-	-419	-0-	4 9	1174 3	Y	14	14 1		-0-	
*11	1440 X	1176	-0-	-264	-0-	22 1	15 9	Y	13	13 1		-0-	
*12	1395 X	1033	-0-	-362	-0-	20 1	1142 3	Y	30	30 1		-0-	
*01	1209 X	1173	-0-	-36	-0-	14 9	983 3	Y	-0-			-0-	
02	1092 N	1058	-0-	-34	-0-	17 1	1148 3	Y	-0-			-0-	
						33 9	1038 3	Y	-0-			-0-	
						25 1							
						20 1							

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 271745		COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526			
*05	17980 X	13433	-0-	-4547	-0-	233 1	13005 3	Y	177	14 0	163 1	-0-	
*06	16440 X	12158	-0-	-4282	-0-	195 9	11941 3	Y	1	1 0		-0-	
*07	15965 X	12257	-0-	-3708	-0-	216 1	12052 3	Y	-0-			-0-	
*08	15314 X	13215	-0-	-2099	-0-	1 9	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-	
						186 1							
						131 9							
						274 1							
						130 9							
						182 1							
						28 4							

DILWORTH		WELL #: 15H		RRCID -> 271794		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665			
09	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1031 3	41 4	N	396	396 0		-0-	
10	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	436 9	55 4	N	595	595 0		-0-	
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2032 3	57 4	N	544	544 0		-0-	
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	655 9	6 4	N	365	110 0		255	
*01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1720 3	9 4	N	219	219 0	32 1	223	
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	598 9	4 4	N	-0-	55 1		168	
						867 3							
						402 9							
						1576 3							
						241 9							
						324 3							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY																							
KAREN WHEELER UNIT 2																							
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY									
//CONT.L// 085408																							
WELL #: 2H RRCID -> 272014														COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12031		PERF.12461 - 20233					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09	2580 X	2478	-0-	-102	-0-	-0-	46	1	2306	3	Y	109	106	1	167								
							6	4	120	9													
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	3263	3	Y	427	165	1	429								
							18	4	470	9													
11	2580 X	1564	-0-	-1016	-0-	-0-	27	1	1479	3	Y	53	188	1	294								
							58	9															
12	2666 X	29	-0-	-2637	-0-	-0-	4	3	25	9	Y	23	68	1	249								
*01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-					Y	-0-			249								
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-	-0-					Y	-0-	249	1	-0-								

FORREST WHEELER 'B'														WELL #: 11H		RRCID -> 272626		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11562		PERF.12091 - 17032	
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-			-0-								
10	2015 N	1431	-0-	-584	-0-	-0-	1005	3	426	9	Y	387	387	1	-0-								
11	1950 N	875	-0-	-1075	-0-	-0-	875	3			Y	-0-			-0-								
12	1116 N	988	-0-	-128	-0-	-0-	988	3			Y	-0-			-0-								
*01	1426 N	965	-0-	-461	-0-	-0-	809	3	156	9	Y	142	142	1	-0-								
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

DILLWORTH														WELL #: 28H		RRCID -> 272631		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 11339		PERF.11613 - 16853	
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			109								
10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3	85	9	N	77	186	1	-0-								
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3	717	9	N	652	652	1	-0-								
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-								
*01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3	211	9	N	192	192	1	-0-								
02	572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3	131	9	N	119	119	1	-0-								

WILLIE GL UNIT 2														WELL #: 1H		RRCID -> 272740		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 10828		PERF.11816 - 16768	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114								
02	14B2 EXT	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195								

DORNELL MINERALS 1 UNIT														WELL #: 4H		RRCID -> 272769		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 12087		PERF.11989 - 17882	
09	2520 X	2389	-0-	-131	-0-	-0-	44	1	2345	3	Y	-0-			-0-								
10	2232 X	1358	-0-	-874	-0-	-0-	25	1	1227	3	Y	96	96	1	-0-								
							106	9															
11	2160 X	1369	-0-	-791	-0-	-0-	22	1	1249	3	Y	89	89	1	-0-								
							98	9															
12	2480 X	851	-0-	-1629	-0-	-0-	13	1	744	3	Y	85	85	1	-0-								
							94	9															
*01	2480 X	1539	-0-	-941	-0-	-0-	27	1	1322	3	Y	173	173	1	-0-								
							190	9															
02	1288 N	1137	-0-	-151	-0-	-0-	20	1	983	3	Y	122	122	1	-0-								
							134	9															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
GLADYS WHEELER A		WELL #: 5H		RRCID -> 272793		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 12101		PERF.12041 - 18116						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-		13	1	687	3	N	102	102	1		-0-
							112	9								
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-

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 12H		RRCID -> 273206		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12124		PERF.12040 - 17424		
09	1080 X	964	-0-	-116	-0-	964	3		Y		-0-	239
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

DILLWORTH		WELL #: 3H		RRCID -> 273435		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11761 - 16852		
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N		-0-	73
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

DILLWORTH		WELL #: 12H		RRCID -> 273563		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 10944		PERF.11371 - 15554					
09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	466	3	2	4	N	114	114	1		-0-
						125	9								
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-	314	3	147	9	N	134	134	1		-0-
								43	9	N	39	39	1		-0-
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	288	3								
								103	9	N	94	94	1		-0-
12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	183	3								
								58	9	N	53	53	1		-0-
*01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	232	3								
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-

DILLWORTH		WELL #: 22H		RRCID -> 273572		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 10942		PERF.11287 - 15815					
09	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	924	3	7	4	N	254	254	1		-0-
						279	9								
10	990 X	990	-0-	-0-	-0-	624	3	366	9	N	333	333	1		-0-
								321	9	N	292	292	1		-0-
11	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	735	3								
								431	9	N	392	392	1		-0-
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	665	3								
								195	9	N	177	177	1		-0-
*01	986 X	986	-0-	-0-	-0-	791	3								
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GLADYS WHEELER A		WELL #: 8H		RRCID -> 273581		COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049			
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
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	17 1	875 3	N		122	122 1		-0-
						134 9							
10	1705 N	1318	-0-	-387	-0-	19 1	988 3	N		283	283 1		-0-
						311 9							
11	1350 N	1049	-0-	-301	-0-	14 1	804 3	N		210	210 1		-0-
						231 9							
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	20 1	1120 3	N		311	311 1		-0-
						342 9							
*01	1333 N	471	-0-	-862	-0-	5 1	242 3	N		204	204 1		-0-
						224 9							
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-			N		-0-			-0-

DILWORTH		WELL #: 37H		RRCID -> 273584		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301			
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	45 1	2399 3	Y		312	312 1		-0-
						8 4	343 9						
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	44 1	2262 3	Y		685	685 1		-0-
						754 9							
11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	41 1	2285 3	Y		463	463 1		-0-
						509 9							
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	54 1	2955 3	Y		391	391 1		-0-
						430 9							
*01	3069 X	1860	-0-	-1209	-0-	27 1	1304 3	Y		481	481 1		-0-
						529 9							
02	2800 N	3433	-0-	633	633	53 1	2630 3	Y		682	682 1		-0-
						750 9							

BROWN-TRUSTS UNIT 4		WELL #: 2H		RRCID -> 273595		COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939			
09	12840 X	12007	-0-	-833	-0-	223 1	11784 3	N		-0-			-0-
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							

WHEELER UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273736		COMPL. DATE 03/02/2014				TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968			
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y		-0-			-0-
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-

DILWORTH		WELL #: 8H		RRCID -> 273737		COMPL. DATE 12/27/2013				TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930			
09	521 X	521	-0-	-0-	-0-	222 3	2 4	N		270	270 1		-0-
						297 9							
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	22	1	1162	3	Y	-0-			-0-
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							

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628														
09	14B2 EXT	826	-0-	826	17701	12	1	622	3	Y	170	173	1	265
						5	4	187	9					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17701					Y	-0-	262	1	3
11	14B2 EXT	1266	-0-	1266	18967	20	1	1093	3	Y	136	136	1	138
						3	4	150	9					
12	14B2 EXT	92	-0-	92	19059	4	3	2	4	Y	78	32	1	184
						86	9							
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19059					Y	-0-			184
02	14B2 EXT	8796	-0-	8796	27855	167	1	7894	3	Y	652	404	1	432
						18	4	717	9					

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124														
09	1596 N	1237	-0-	-359	-0-	20	1	1059	3	N	144	144	1	-0-
						158	9							
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-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283														
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-			637
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

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377														
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-			167
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 13H		RRCID -> 275158		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
09	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	864 3	17 4	Y	728	728 1	-0-		
						801 9							
						610 3	840 9	Y	764	764 1	-0-		
						491 3	336 9	Y	305	305 1	-0-		
						889 3	622 9	Y	565	565 1	-0-		
						825 3	243 9	Y	221	221 1	-0-		
						441 3	87 9	Y	79	79 1	-0-		
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 275159		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214			
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	813 3	10 4	Y	345	345 1	-0-		
						380 9							
						627 3	453 9	Y	412	412 1	-0-		
						597 3	374 9	Y	340	340 1	-0-		
						571 3	611 9	Y	555	555 1	-0-		
						157 3	541 9	Y	492	492 1	-0-		
						160 3	127 9	Y	115	115 1	-0-		
DILWORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 275878		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900			
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							
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 5H		RRCID -> 275895		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975			
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-		-0-		
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-		
DILWORTH		WELL #: 33H		RRCID -> 276345		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984			
09	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	1659 1	1686 3	Y	389	389 0	-0-		
						11 4	428 9						
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	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-			Y	NO RPT		-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DILWORTH		WELL #: 31H		RRCID -> 276678		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 11522		PERF.11665 - 18830						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
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

DILWORTH		WELL #: 34H		RRCID -> 276925		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11726 - 16863						
09	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	559 1	738 3	99 9	Y	90	90	1				-0-
10	1550 N	897	-0-	-653	-0-	405 1	401 3	91 9	Y	83	83	1				-0-
11	1260 N	987	-0-	-273	-0-	257 1	656 3	74 9	Y	67	67	1				-0-
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	474 1	876 3	314 9	Y	285	285	1				-0-
*01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	453 1	816 3	902 9	Y	820	820	1				-0-
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	371 1	1322 3	619 9	Y	563	563	1				-0-

DILWORTH		WELL #: 36H		RRCID -> 276928		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11411		PERF.11658 - 16843						
09	4920 X	3417	-0-	-1503	-0-	1224 1	1384 3	21 4	Y	716	716	1				-0-
10	4898 X	2571	-0-	-2327	-0-	983 1	937 3	651 9	Y	592	592	1				-0-
11	4500 X	3149	-0-	-1351	-0-	824 1	1733 3	592 9	Y	538	538	1				-0-
12	4309 X	2819	-0-	-1490	-0-	1010 1	1156 3	653 9	Y	594	594	1				-0-
*01	3689 X	1954	-0-	-1735	-0-	672 1	1161 3	121 9	Y	110	110	1				-0-
02	3192 X	2356	-0-	-836	-0-	503 1	1809 3	44 9	Y	40	40	1				-0-

GLADYS WHEELER A		WELL #: 9H		RRCID -> 276989		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12075		PERF.12070 - 17981						
09	6180 X	4982	-0-	-1198	-0-	602 1	3571 3	809 9	N	735	735	1				-0-
10	5084 X	1194	-0-	-3890	-0-	131 1	691 3	372 9	N	338	338	1				-0-
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	215 1	3765 3	415 9	N	377	377	1				-0-
12	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	461 1	5844 3	1036 9	N	942	942	1				-0-
*01	5146 X	1592	-0-	-3554	-0-	69 1	777 3	746 9	N	678	678	1				-0-
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-				N	99	99	1				-0-

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 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
09	4950 X	3116	-0-	-1834	-0-	163 1	2678 3	210 9	Y	191	191 1		-0-
						65 4	210 9						
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	243 9	Y	221	221 1		-0-
						48 4							
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-			-0-
*01	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	110 1	5388 3	444 9	Y	404	404 1		-0-
						86 4							
02	3276 X	3121	-0-	-155	-0-	50 1	2857 3	179 9	Y	163	163 1		-0-
						35 4							

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683													
09	4230 X	3223	-0-	-1007	-0-	200 1	2678 3	278 9	Y	253	253 1		-0-
						67 4							
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	111 9	Y	101	101 1		-0-
						22 4							
12	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	200 1	4280 3	202 9	Y	184	184 1		-0-
						38 4							
*01	3503 X	3356	-0-	-147	-0-	121 1	2952 3	238 9	Y	216	216 1		-0-
						45 4							
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	50 1	3050 3	208 9	Y	189	189 1		-0-
						39 4							

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082													
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-

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368													
09	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6661 3	169 4		Y	-0-			-0-
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	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4021 3	395 9		Y	359	359 0		-0-

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412													
09	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1715 3	45 4		Y	-0-			-0-
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	994 X	994	-0-	-0-	-0-	910 3	84 9		Y	76	76 0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
DILWORTH		WELL #:		27H	RRCID ->	285619	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11594	- 16824
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
09		2730 X	1142	-0-	-1588	-0-	935 3	207 9	N	188	188 1	-0-
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-

DILWORTH		WELL #:		32H	RRCID ->	285622	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11969	- 17767
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					

STOREY UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	285624	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10736	- 15098
09		450 N	7	-0-	-443	-0-	7 3		N	-0-		117
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					

DILWORTH		WELL #:		7H	RRCID ->	285717	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11880	- 18535
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					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
WK ACE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 285731	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10506	- 14957			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	9	3	74	4	N	260	260	1	-0-
						286	9							
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-
WK UNIT 15		WELL #:		4H	RRCID -> 285749	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	10126	PERF.10335	- 14964			
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	11	1	604	3	N	399	399	1	-0-
						115	4	439	9					
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					
STS C - STS NORTH 9		WELL #:		9H	RRCID -> 286490	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11512	- 17719			
09	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	8083	3	1078	9	Y	980	980	0	33
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	6580	-0-	-1960	-0-	5899	3	681	9	Y	619	619	0	33
EDWARDS		WELL #:		6H	RRCID -> 286553	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12141	- 17950			
*05	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	16717	3	1500	9	Y	1364	1360	0	45
06	18120 X	16662	-0-	-1458	-0-	15504	3	1158	9	Y	1053	1053	0	45
07	19437 X	8284	-0-	-11153	-0-	7576	3	708	9	Y	644	644	0	45
08	19437 X	13270	-0-	-6167	-0-	11894	3	1376	9	Y	1251	1251	0	45
09	18810 X	12323	-0-	-6487	-0-	11211	3	1112	9	Y	1011	1011	0	45
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	9942	-0-	-1566	-0-	9055	3	887	9	Y	806	806	0	45
EDWARDS		WELL #:		5H	RRCID -> 286812	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12062	- 18046			
*05	20104 X	20104	-0-	-0-	-0-	15311	3	4793	9	Y	4357	4354	0	59
06	16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	14342	3	2121	9	Y	1928	1928	0	59
07	19530 X	15500	-0-	-4030	-0-	13491	3	2009	9	Y	1826	1826	0	59
08	20088 X	14429	-0-	-5659	-0-	11968	3	2461	9	Y	2237	2237	0	59
09	19440 X	13115	-0-	-6325	-0-	11336	3	1779	9	Y	1617	1617	0	59
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	10638	-0-	-1598	-0-	9436	3	1202	9	Y	1093	1093	0	59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C - STS NORTH 10		WELL #: 10H		RRCID -> 287127		COMPL. DATE 04/20/2019			TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460					
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
09	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	6762	3	1415	9	Y	1286	1286	0	39
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	7875	-0-	-665	-0-	6471	3	1404	9	Y	1276	1276	0	47

EDWARDS		WELL #: 9H		RRCID -> 287472		COMPL. DATE 05/24/2019			TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183					
*05	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	14250	3	3472	9	Y	3156	3152	0	48
06	15540 X	13683	-0-	-1857	-0-	12232	3	1451	9	Y	1319	1319	0	48
07	17453 X	3080	-0-	-14373	-0-	2627	3	453	9	Y	412	412	0	48
08	17732 X	12253	-0-	-5479	-0-	10209	3	2044	9	Y	1858	1858	0	48
09	17160 X	10219	-0-	-6941	-0-	8859	3	1360	9	Y	1236	1236	0	48
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	9548 X	9340	-0-	-208	-0-	8237	3	1103	9	Y	1003	1003	0	48

STS C - STS NORTH 7		WELL #: 7H		RRCID -> 287478		COMPL. DATE 04/20/2019			TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375					
09	12600 X	10595	-0-	-2005	-0-	9074	3	1521	9	Y	1383	1383	0	28
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	8288	-0-	-1596	-0-	7171	3	1117	9	Y	1015	1015	0	37

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 16H		RRCID -> 287479		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865					
09	14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	12932	3	1789	9	Y	1626	1626	0	9
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	8061	-0-	-5687	-0-	6578	3	1483	9	Y	1348	1348	0	9

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 7H		RRCID -> 287854		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895					
09	21653 X	21653	-0-	-0-	-0-	20176	3	1477	9	Y	1343	1343	0	17
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	8768	-0-	-5456	-0-	7262	3	1506	9	Y	1369	1369	0	17

STS C - STS NORTH 8		WELL #: 8H		RRCID -> 288111		COMPL. DATE 04/20/2019			TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350					
09	11190 X	8717	-0-	-2473	-0-	7750	3	967	9	Y	879	879	0	30
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	6888	-0-	-1260	-0-	6015	3	873	9	Y	794	794	0	46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		227880 X	92543	-0-	-135337	-0-	75010	3	17533	9	Y	15939	15939	0			72
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	37074	-0-	-49306	-0-	31447	3	5627	9	Y	5115	5115	0			72

DILWORTH WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296																	
09		43935 X	43935	-0-	-0-	-0-	635	1	37415	3	N	5350	5216	0	134	1	-0-
							5885	9									
10		45012 X	26661	-0-	-18351	-0-	417	1	22679	3	N	3241	3182	0	59	1	-0-
							3565	9									
11		43560 X	24320	-0-	-19240	-0-	300	1	19163	3	N	4415	4342	0	73	1	-0-
							4857	9									
12		45012 X	24650	-0-	-20362	-0-	310	1	19197	3	N	4675	4549	0	126	1	-0-
							5143	9									
*01		45012 X	22114	-0-	-22898	-0-	332	1	17506	3	N	3887	3887	0			-0-
							4276	9									
02		40656 X	18679	-0-	-21977	-0-	308	1	15072	3	N	2999	2999	0			-0-
							3299	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364																	
09		227520 X	110064	-0-	-117456	-0-	88728	3	21336	9	Y	19396	19396	0			72
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	44004	-0-	-58728	-0-	36779	3	7225	9	Y	6568	6568	0			72

EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251																	
09		0	50073	-0-	50073	123238	823	1	43552	3	N	5180	5180	0			-0-
							5698	9									
10		341998 X	218760	-0-	-123238	-0-	3441	1	193365	3	N	19957	19957	0			-0-
							1	4	21953	9							
11		170940 X	170688	-0-	-252	-0-	2571	1	154102	3	N	12741	12741	0			-0-
							14015	9									
12		176638 X	163182	-0-	-13456	-0-	2584	1	148621	3	N	10886	10886	0			-0-
							2	4	11975	9							
*01		176638 X	113338	-0-	-63300	-0-	2055	1	102509	3	N	7975	7975	0			-0-
							1	4	8773	9							
02		159544 X	81676	-0-	-77868	-0-	1489	1	73521	3	N	6060	6060	0			-0-
							6666	9									

SOCO ATX LLC 100095 HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC													100453											
PIERCE													WELL #:		10H		RRCID -> 260653		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE								
09		1290 X	980	-0-	-310	-0-	72	1	884	2	Y	22	32	1		2								
							24	9																
10		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	76	1	1455	2	Y	36	8	1		30								
							40	9																
11		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	84	1	1217	2	Y	4	32	1		2								
							4	9																
12		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	151	1	1726	2	Y	36	30	1		8								
							40	9																
01		1023 X	460	-0-	-563	-0-	43	1	400	2	Y	15	16	1		7								
							17	9																
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7								

MUMME RANCH													WELL #:		20H		RRCID -> 262592		COMPL. DATE 10/31/2010			TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263		
09		0	2133	-0-	2133	2133	958	1	624	2	Y	473	581	1		24								
							31	4	520	9														
10		0	1071	-0-	1071	3204	569	1	289	2	Y	145	161	1		8								
							53	4	160	9														
11		0	3450	-0-	3450	6654	2101	1	1000	2	Y	117	117	0		8								
							220	4	129	9														
12		0	325	-0-	325	6979	79	1	58	2	Y	166	174	0		-0-								
							5	4	183	9														
01		0	322	-0-	322	7301	30	1	141	2	Y	131	127	0		4								
							7	4	144	9														
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7301					Y	NO RPT				4								

PIERCE													WELL #:		20H		RRCID -> 265873		COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047		
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	86	1	1059	2	Y	194	220	1		27								
							213	9																
10		0	1738	-0-	1738	1738	85	1	1471	2	Y	165	185	1		7								
							182	9																
11		0	806	-0-	806	2544	60	1	640	2	Y	96	58	1		45								
							106	9																
12		0	1658	-0-	1658	4202	74	1	874	2	Y	645	453	1		237								
							710	9																
01		0	1256	-0-	1256	5458	100	1	917	2	Y	217	363	1		91								
							239	9																
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5458					Y	NO RPT				91								

PIERCE													WELL #:		21H		RRCID -> 265876		COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151		
09		3330 X	2419	-0-	-911	-0-	157	1	1908	2	Y	322	343	1		67								
							354	9																
10		0	2289	-0-	2289	2289	86	1	1831	2	Y	338	260	1		145								
							372	9																
11		0	3561	-0-	3561	5850	195	1	2309	2	Y	961	746	1		360								
							1057	9																
12		0	1367	-0-	1367	7217	91	1	1105	2	Y	155	462	1		53								
							171	9																
01		0	3165	-0-	3165	10382	233	1	2244	2	Y	625	271	1		407								
							688	9																
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	10382					Y	NO RPT				407								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453														
BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0	269	-0-	269	269	93	1	125	2	Y	45	18	0	27
						1	4	50	9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1540					Y	NO RPT			-0-
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741														
09	0	1183	-0-	1183	1183	400	1	597	2	Y	165	148	0	29
						4	4	182	9					
10	0	234	-0-	234	1417	121	1	46	2	Y	60	78	0	11
						1	4	66	9					
11	0	552	-0-	552	1969	119	1	391	2	Y	38	49	0	-0-
						42	9							
12	0	251	-0-	251	2220	123	1	71	2	Y	52	52	0	-0-
						57	9							
01	0	57	-0-	57	2277	9	1	41	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2277					Y	NO RPT			-0-
BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480														
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	493	1	758	2	Y	339	337	0	39
						4	4	373	9					
10	0	444	-0-	444	444	263	1	110	2	Y	64	91	0	12
						1	4	70	9					
11	0	524	-0-	524	968	107	1	404	2	Y	12	24	0	-0-
						13	9							
12	0	1217	-0-	1217	2185	527	1	389	2	Y	274	270	0	4
						301	9							
01	0	1347	-0-	1347	3532	211	1	962	2	Y	158	159	0	3
						174	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3532					Y	NO RPT			3
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326														
09	2430 X	1792	-0-	-638	-0-	76	1	936	2	Y	709	767	1	141
						780	9							
10	0	2426	-0-	2426	2426	87	1	1505	2	Y	758	664	1	235
						834	9							
11	0	1866	-0-	1866	4292	92	1	1145	2	Y	572	654	1	153
						629	9							
12	0	1643	-0-	1643	5935	72	1	849	2	Y	656	638	1	171
						722	9							
01	0	1442	-0-	1442	7377	90	1	877	2	Y	432	389	1	214
						475	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7377					Y	NO RPT			214

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453														
BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0	1792	-0-	1792	1792	581	1	894	2	Y	284	283	0	35
						4	4	312	9					
10	0	385	-0-	385	2177	202	1	113	2	Y	63	87	0	11
						1	4	69	9					
11	0	429	-0-	429	2606	129	1	271	2	Y	26	34	0	3
						29	9							
12	0	1940	-0-	1940	4546	853	1	577	2	Y	464	458	0	9
						510	9							
01	0	2157	-0-	2157	6703	331	1	1509	2	Y	288	293	0	4
						317	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6703					Y	NO RPT			4
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754														
09	0	1622	-0-	1622	1622	550	1	1064	2	Y	4	4	0	-0-
						4	4	4	9					
10	0	245	-0-	245	1867	169	1	74	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
11	0	606	-0-	606	2473	170	1	434	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	0	754	-0-	754	3227	457	1	276	2	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
01	0	721	-0-	721	3948	124	1	568	2	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3948					Y	NO RPT			-0-
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815														
09	3900 X	3237	-0-	-663	-0-	1038	1	1725	2	Y	421	438	1	65
						11	4	463	9					
10	0	3670	-0-	3670	3670	1285	1	1727	2	Y	588	563	1	90
						11	4	647	9					
11	0	3453	-0-	3453	7123	1330	1	1526	2	Y	533	566	1	57
						11	4	586	9					
12	0	3341	-0-	3341	10464	1279	1	1485	2	Y	510	510	1	57
						16	4	561	9					
01	0	2945	-0-	2945	13409	863	1	1479	2	Y	536	501	1	92
						13	4	590	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13409					Y	NO RPT			92
GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130														
09	2880 X	2474	-0-	-406	-0-	720	1	1282	2	Y	422	459	1	47
						8	4	464	9					
10	2976 X	2166	-0-	-810	-0-	702	1	983	2	Y	432	407	1	72
						6	4	475	9					
11	2820 X	2124	-0-	-696	-0-	677	1	946	2	Y	450	477	1	45
						6	4	495	9					
12	2914 X	1679	-0-	-1235	-0-	553	1	632	2	Y	443	446	1	42
						7	4	487	9					
01	2697 X	1826	-0-	-871	-0-	505	1	889	2	Y	385	309	1	118
						8	4	424	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		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	231
							549	9					14	6	
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					
MEDINA UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 287779		COMPL. DATE 04/25/2018			TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101				
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	148
							342	9					12	6	
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					
MEDINA UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 287780		COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592				
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	529
							1291	9					14	6	
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					
MEDINA UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 287965		COMPL. DATE 11/08/2014			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385				
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	227
											Y	31	242	1	16
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	7	1	9
											Y	-0-	6	1	3
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	6	1	3
											Y	-0-	6	1	3
02		2380 X	276	-0-	-2104	-0-	276	1			Y	-0-	6	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
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
11	543 X	543	-0-	-0-	-0-	418	9	305	1	N	114	185	1	7	6	167
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	588	1	4844	3	N	594	566	1			195
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

CALLON (EAGLE FORD) LLC MORRILL UNIT D		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
09	0	4302	-0-	4302	4302	510	1	3144	3	N	589	714	1			40
10	0	3112	-0-	3112	7414	450	1	2064	3	N	367	348	1	1	8	58
11	0	1355	-0-	1355	8769	194	4	404	9	N	83	1	8			140
12	0	1997	-0-	1997	10766	303	1	784	3	N	83	1	8			140
01	0	2273	-0-	2273	13039	177	4	91	9	N	119	176	1			83
02	336 X	NO RPT	-0-	-336	12703	420	1	1344	3	N	119	176	1			83
						102	4	131	9							
						341	1	1539	3	N	357	354	1	1	8	85
						393	9									
										N	NO RPT					85

BARGER RANCH A UNIT		290720		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
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	1158	1	609	3	N	471	363	1			191
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	52	4	518	9	N	452	533	1			110
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	1162	1	622	3	N	452	533	1			110
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	497	9									
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1126	1	606	3	N	457	349	1			218
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	4	503	9	N	475	532	1	1	8	160
						1158	1	442	3	N	475	532	1	1	8	160
						100	4	523	9							
						1142	1	20	2	N	420	358	1			222
						441	3	462	9	N	NO RPT					222

ERCP MINERALS		290817		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
09	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	1446	1	3570	3	Y	660	702	1	3	8	114
10	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	29	4	726	9	Y	876	900	1	3	8	87
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	1236	1	3792	3	Y	876	900	1	3	8	87
12	4123 X	3434	-0-	-689	-0-	94	4	964	9	Y	558	543	1	2	8	100
01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	1078	1	2425	3	Y	558	543	1	2	8	100
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	4	614	9	Y	455	497	1	4	8	54
						969	1	1947	3	Y	455	497	1	4	8	54
						17	4	501	9							
						1028	1	108	2	Y	797	748	1	4	8	99
						2423	3	88	4	Y	NO RPT					99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC RATHJEN A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: A 1H		RRCID -> 290820		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 8640		- 13298	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	530	1	758 3	Y	351	343 0	1 8	53
						386	9						
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

RATHJEN A UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 290821		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 8294		- 13330	
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	219	1	822 3	Y	360	354 0	1 8	56
						396	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

RATHJEN B UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290822		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 8830		- 13211	
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	567	1	755 3	Y	487	476 0	1 8	72
						536	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			52

SMITH A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290824		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8410		- 12875	
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	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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	469	-0-	-1151	-0-	73	1	307	3	Y	81	95	0	50
						89	9							
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	179	1	1679	3	Y	470	464	0	56
						517	9							
11	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	241	1	2335	3	Y	370	380	0	43
						407	9					3	8	
12	3100 N	3162	-0-	62	62	253	1	2537	3	Y	338	333	0	46
						372	9					2	8	
01	3059 X	2997	-0-	-62	-0-	227	1	103	2	Y	351	360	0	35
						2281	3	386	9			2	8	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

SMITH B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 290832		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8790 - 12894				
M O	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
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	115	1	636	3	Y	258	252	0	53
						284	9							
10	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	72	1	677	3	Y	299	308	0	44
						329	9							
11	960 N	926	-0-	-34	-0-	61	1	589	3	Y	251	259	0	34
						276	9					2	8	
12	1085 N	979	-0-	-106	-0-	64	1	643	3	Y	247	242	0	37
						272	9					2	8	
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	27	2	Y	255	263	0	28
						606	3	281	9			1	8	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

BRIDWELL LIMITED UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290833		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 8516 - 13894				
M O	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
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	987	1	626	3	Y	324	343	0	49
						4	4	356	9			1	8	
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	978	1	668	3	Y	347	290	0	106
						382	9							
11	2010 N	1811	-0-	-199	-0-	926	1	543	3	Y	310	329	0	84
						1	4	341	9			3	8	
12	2046 N	1683	-0-	-363	-0-	905	1	447	3	Y	294	293	0	82
						8	4	323	9			3	8	
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	886	1	21	2	Y	316	339	0	57
						462	3	348	9			2	8	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

ERCP MINERALS		WELL #: 14H		RRCID -> 290891		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8166		PERF. 8201 - 14822				
M O	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
09	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	1515	1	3740	3	Y	790	828	1	136
						30	4	869	9			3	8	
10	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	1270	1	3896	3	Y	885	930	1	88
						96	4	974	9			3	8	
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	1234	1	2775	3	Y	548	535	1	99
						17	4	603	9			2	8	
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	1547	1	3107	3	Y	997	969	1	119
						26	4	1097	9			8	8	
01	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	1327	1	139	2	Y	920	920	1	114
						3126	3	114	4			5	8	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	143 1	4927 3	Y	169	174 0					65
10	5797 X	4946	-0-	-851	-0-	186 9	4705 3	Y	78	105 0					38
11	5610 X	5431	-0-	-179	-0-	99 1	5000 3	Y	295	244 0					89
12	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	56 4	9380 3	Y	75	142 0					22
01	5425 X	5243	-0-	-182	-0-	106 1	4968 3	Y	127	115 0					34
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	325 9		Y	NO RPT						34
BRIDWELL LIMITED UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 290899	COMPL. DATE 10/01/2013	TOTAL DEPTH 8044	PERF. 8422	- 13956						
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	143 1	192 3	Y	216	233 0	1 8				39
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	258 1	176 3	Y	277	230 0					86
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	305 9	142 3	Y	223	240 0	2 8				67
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	241 1	140 3	Y	239	237 0	2 8				67
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	283 1	8 2	Y	244	264 0	1 8				46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	268 9	Y	NO RPT						46
IRVIN WEST			WELL #:	16H	RRCID -> 290906	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL DEPTH 8821	PERF. 8935	- 14043						
09	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	127 1	397 3	Y	466	468 0					3
10	1178 N	468	-0-	-710	-0-	11 4	181 3	Y	193	194 0					2
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	67 1	212 9	Y	389	387 0					4
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	8 4	428 9	Y	392	392 0					4
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	298 1	431 9	Y	404	403 0					5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84 4	628 3	Y	NO RPT						5
JLH LIC D UNIT			WELL #:	12H	RRCID -> 290939	COMPL. DATE 02/10/2014	TOTAL DEPTH 8254	PERF. 8550	- 13535						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	252 1	444 9	Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31 4		Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	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						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805															
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	203 1	699 3	Y	358	334 0	1 8	87			
						394 9									
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	173 1	738 3	Y	361	385 0		63			
						397 9									
11	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	158 1	621 3	Y	339	330 0	1 8	71			
						373 9									
12	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	161 1	643 3	Y	335	342 0	1 8	63			
						369 9									
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	142 1	28 2	Y	348	355 0	2 8	54			
						628 3	383 9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			54			
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752															
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	140 1	560 3	Y	234	208 0		82			
						5 4	257 9								
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	101 1	519 3	Y	189	238 0		33			
						208 9									
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	97 1	484 3	Y	202	208 0	1 8	26			
						222 9									
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	112 1	579 3	Y	233	221 0	1 8	37			
						2 4	256 9								
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	92 1	21 2	Y	244	249 0	1 8	31			
						463 3	2 4								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31			
JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228															
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	13 1	903 3	Y	373	375 0		14			
						1 4	410 9								
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	10 1	827 3	Y	296	303 0	1 8	6			
						1 4	326 9								
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	10 1	683 3	Y	261	258 0		9			
						1 4	287 9								
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	Y	295	291 0	2 8	11			
						623 3	11 4								
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	12 1	55 2	Y	344	346 0		9			
						702 3	5 4								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9			
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565															
09	1770 N	1521	-0-	-249	-0-	228 1	1039 3	Y	223	204 0		99			
						9 4	245 9								
10	1829 N	984	-0-	-845	-0-	130 1	668 3	Y	169	230 0		38			
						186 9									
11	1770 N	894	-0-	-876	-0-	113 1	560 3	Y	201	208 0	1 8	30			
						221 9									
12	1581 N	994	-0-	-587	-0-	117 1	602 3	Y	248	235 0	1 8	42			
						2 4	273 9								
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	99 1	23 2	Y	215	224 0	1 8	32			
						500 3	2 4								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32			

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 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
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	353 1	215 3	216	Y	216	227 0	1 8	32
						1 4	238 9						
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	393 1	269 3	223	Y	223	186 0		69
						245 9							
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	375 1	220 3	208	Y	208	220 0	2 8	55
						229 9							
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	398 1	196 3	203	Y	203	202 0	2 8	54
						4 4	223 9						
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	371 1	9 2	238	Y	238	252 0	1 8	39
						194 3	262 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39

LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 290971		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8402		- 15277	
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	962 1	1527 3	389	Y	389	361 0	1 8	98
						428 9							
10	2976 X	2942	-0-	-34	-0-	930 1	1593 3	381	Y	381	409 0		70
						419 9							
11	2880 X	2826	-0-	-54	-0-	951 1	1466 3	372	Y	372	362 0	1 8	79
						409 9							
12	3007 X	2923	-0-	-84	-0-	961 1	1536 3	387	Y	387	394 0	1 8	71
						426 9							
01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	911 1	71 2	409	Y	409	416 0	2 8	62
						1581 3	450 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62

LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 290972		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 8035		PERF. 8376		- 14417	
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	692 1	1074 3	423	Y	423	393 0	1 8	102
						465 9							
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	730 1	1250 3	437	Y	437	465 0		74
						481 9							
11	2190 N	2114	-0-	-76	-0-	652 1	1005 3	415	Y	415	403 0	2 8	84
						457 9							
12	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	699 1	1116 3	414	Y	414	421 0	2 8	75
						455 9							
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	676 1	53 2	432	Y	432	440 0	2 8	65
						1174 3	475 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65

ARNOLD A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 290976		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8255		- 12847	
09	3000 N	3827	-0-	827	2157	358 1	2962 3	461	Y	461	482 0		16
						507 9							
10	3100 N	3399	-0-	299	2456	116 1	3049 3	213	Y	213	220 0		9
						234 9							
11	5511 X	3055	-0-	-2456	-0-	295 1	2448 3	284	Y	284	284 0		9
						312 9							
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	443 1	510 2	253	Y	253	254 0		8
						1709 3	278 9						
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	546 1	131 2	357	Y	357	354 0		11
						1898 3	19 4						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC IRVIN WEST		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 18H		RRCID -> 290977		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 8858		PERF. 9049 - 14213			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	870 N	782	-0-	-88	-0-	139 1	436 3	Y	176	180 0		1	
						13 4	194 9						
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	218 1	586 3	Y	390	387 0		4	
						26 4	429 9						
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	264 1	686 3	Y	419	419 0		4	
						24 4	461 9						
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	341 1	598 3	Y	423	423 0		4	
						96 4	465 9						
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	288 1	719 3	Y	437	435 0		6	
						35 4	481 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	

ARNOLD A UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290978		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 8176 - 12799			
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	
09	4410 X	2495	-0-	-1915	-0-	234 1	1841 3	Y	382	379 0		14	
						420 9							
10	4557 X	3619	-0-	-938	-0-	113 1	2967 3	Y	490	483 0		21	
						539 9							
11	3690 X	3127	-0-	-563	-0-	285 1	2359 3	Y	439	446 0		14	
						483 9							
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	414 1	477 2	Y	420	421 0		13	
						1597 3	462 9						
01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	501 1	121 2	Y	406	406 0		13	
						1742 3	17 4						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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	
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	123 1	470 3	Y	71	71 0		52	
						4 4	78 9						
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	178 1	917 3	Y	115	145 0		22	
						127 9							
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	184 1	912 3	Y	111	117 0		16	
						122 9							
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	182 1	942 3	Y	111	106 0		21	
						3 4	122 9						
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	200 1	45 2	Y	123	126 0	1 8	17	
						1006 3	4 4						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17	

ERCP MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 290984		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 8257 - 13182			
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	
09	7200 X	5498	-0-	-1702	-0-	1283 1	3168 3	Y	928	932 1	4 8	160	
						26 4	1021 9						
10	6634 X	5922	-0-	-712	-0-	1178 1	3613 3	Y	947	1010 1	3 8	94	
						89 4	1042 9						
11	5820 X	5053	-0-	-767	-0-	1279 1	2876 3	Y	800	748 1	2 8	144	
						18 4	880 9						
12	6014 X	5113	-0-	-901	-0-	1337 1	2684 3	Y	972	992 1	8 8	116	
						23 4	1069 9						
01	6014 X	4806	-0-	-1208	-0-	1082 1	113 2	Y	879	881 1	5 8	109	
						2551 3	93 4						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			109	

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5310 X	4530	-0-	-780	-0-	1067	1	2635	3	Y	734	727	1	3 8	126
						21	4	807	9						
10	5270 X	4868	-0-	-402	-0-	968	1	2968	3	Y	781	828	1	2 8	77
						73	4	859	9						
11	4800 X	4747	-0-	-53	-0-	1183	1	2659	3	Y	807	737	1	2 8	145
						17	4	888	9						
12	4898 X	4450	-0-	-448	-0-	1196	1	2401	3	Y	757	806	1	6 8	90
						20	4	833	9						
01	4699 X	4244	-0-	-455	-0-	967	1	101	2	Y	741	735	1	4 8	92
						2278	3	83	4						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92

TALBUTT TRUST		WELL #: A 1H		RRCID -> 291188		COMPL. DATE 08/01/2011				TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8025 - 12127			
09	4800 X	3238	-0-	-1562	-0-	109	1	2875	3	Y	231	354	0		89
						254	9								
10	5921 X	1444	-0-	-4477	-0-	115	1	1171	3	Y	124	153	0		60
						22	4	136	9						
11	6330 X	66	-0-	-6264	-0-	66	1			Y	-0-	60	0		-0-
						83	1	122	3	Y	574	406	0		168
12	6541 X	874	-0-	-5667	-0-	38	4	631	9						
						120	1	3020	3	Y	716	691	0	2 8	191
						14	4	788	9						
01	5971 X	3942	-0-	-2029	-0-										
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				191

TALBUTT TRUST		WELL #: A 2H		RRCID -> 291190		COMPL. DATE 07/31/2011				TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8180 - 12297			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST PENNA A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 291250		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8055 - 15259			
09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	135	1	1699	3	Y	791	797	0		23
						51	4	870	9						
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	149	1	1870	3	Y	780	780	0		23
						38	4	858	9						
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	176	1	1937	3	Y	736	738	0		21
						27	4	810	9						
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	178	1	1636	3	Y	746	744	0		23
						114	4	821	9						
01	3100 N	3955	-0-	855	855	218	1	2956	3	Y	652	653	0		22
						64	4	717	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	855					Y	NO RPT				22

WEST PENNA A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291251		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7703		PERF. 8027 - 15258			
09	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	115	1	1453	3	Y	302	304	0		9
						44	4	332	9						
10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	126	1	1576	3	Y	298	298	0		9
						32	4	328	9						
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	146	1	1612	3	Y	278	279	0		8
						22	4	306	9						
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	150	1	1379	3	Y	285	284	0		9
						96	4	314	9						
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	136	1	1839	3	Y	284	283	0		10
						40	4	312	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 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		
09	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	342 1 130 4	4306 3 792 9	Y	720	723 0	21		
10	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	362 1 91 4	4541 3 782 9	Y	711	711 0	21		
11	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	427 1 64 4	4705 3 738 9	Y	671	673 0	19		
12	5735 X	5445	-0-	-290	-0-	433 1 277 4	3985 3 750 9	Y	682	680 0	21		
01	5495 X	4885	-0-	-610	-0-	281 1 83 4	3809 3 712 9	Y	647	646 0	22		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22		
BROWN TRUST		WELL #: 202H		RRCID -> 291262		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 9499 - 16417			
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	378 1 130 4	1648 3 960 9	Y	873	873 0	7		
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	401 1 108 4	1712 3 1114 9	Y	1013	1013 0	7		
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	247 1 42 4	1041 3 1235 9	Y	1123	1124 0	6		
12	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	287 1 99 4	900 3 925 9	Y	841	842 0	5		
01	1798 X	1542	-0-	-256	-0-	130 1 31 4	432 3 949 9	Y	863	865 0	3		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3		
BROWN TRUST		WELL #: 29H		RRCID -> 291263		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9423 - 15810			
09	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	469 1 162 4	2046 3 1070 9	Y	973	970 0	8		
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	443 1 119 4	1891 3 942 9	Y	856	858 0	6		
11	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	284 1 48 4	1201 3 1099 9	Y	999	1000 0	5		
12	1798 X	1723	-0-	-75	-0-	171 1 59 4	536 3 957 9	Y	870	870 0	5		
01	1798 X	1063	-0-	-735	-0-	19 1 5 4	65 3 974 9	Y	885	887 0	3		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3		
WEST PENA A UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291267		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7699		PERF. 8038 - 15269			
09	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	920 1 351 4	11596 3 844 9	Y	767	771 0	22		
10	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	970 1 244 4	12154 3 834 9	Y	758	757 0	23		
11	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	1143 1 172 4	12593 3 785 9	Y	714	716 0	21		
12	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	1112 1 711 4	10229 3 646 9	Y	587	590 0	18		
01	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	686 1 202 4	9291 3 238 9	Y	216	227 0	7		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7		

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 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
09	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	365 1	4603 3	4603 3	Y	767	771 0		22
						139 4	844 9	844 9					
10	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	384 1	4808 3	4808 3	Y	758	757 0		23
						97 4	834 9	834 9					
11	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	500 1	5512 3	5512 3	Y	730	732 0		21
						75 4	803 9	803 9					
12	18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	1660 1	15265 3	15265 3	Y	740	738 0		23
						1061 4	814 9	814 9					
01	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	1183 1	16026 3	16026 3	Y	831	826 0		28
						349 4	914 9	914 9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28

WEST PENA C UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 291272		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 8089 - 12860			
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	148 1	1861 3	1861 3	Y	394	398 0		11
						56 4	433 9	433 9					
10	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	156 1	1950 3	1950 3	Y	391	390 0		12
						39 4	430 9	430 9					
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	253 1	2783 3	2783 3	Y	412	412 0		12
						38 4	453 9	453 9					
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	291 1	2677 3	2677 3	Y	441	439 0		14
						186 4	485 9	485 9					
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	202 1	2737 3	2737 3	Y	481	479 0		16
						60 4	529 9	529 9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

WEST PENA C UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 291273		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 8096 - 12642			
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	184 1	2316 3	2316 3	Y	486	490 0		14
						70 4	535 9	535 9					
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	193 1	2424 3	2424 3	Y	480	480 0		14
						49 4	528 9	528 9					
11	2550 X	2470	-0-	-80	-0-	165 1	1822 3	1822 3	Y	416	418 0		12
						25 4	458 9	458 9					
12	2635 X	2201	-0-	-434	-0-	161 1	1477 3	1477 3	Y	418	417 0		13
						103 4	460 9	460 9					
01	2635 X	2205	-0-	-430	-0-	114 1	1543 3	1543 3	Y	467	464 0		16
						34 4	514 9	514 9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

ARNOLD C UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 291274		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 7911		PERF. 8380 - 13319			
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	192 1	1153 3	1153 3	Y	858	864 0		18
						944 9							
10	3100 N	3534	-0-	434	434	182 1	2238 3	2238 3	Y	1013	1013 0		18
						1114 9							
11	3000 N	3011	-0-	11	445	122 1	1970 3	1970 3	Y	835	832 0		21
						919 9							
12	3100 N	2971	-0-	-129	316	144 1	2 2	2 2	Y	767	769 0		19
						1981 3	844 9	844 9					
01	3100 N	2855	-0-	-245	71	100 1	1908 3	1908 3	Y	770	773 0		16
						847 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			16

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	151	1	567	3	Y	363	341	0	1 8 73
						56	4	399	9					
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	124	1	699	3	Y	315	338	0	50
						347	9							
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	121	1	656	3	Y	326	323	0	1 8 52
						359	9							
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	120	1	628	3	Y	313	311	0	1 8 53
						344	9							
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	118	1	26	2	Y	332	339	0	2 8 44
						582	3	365	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

MUSTANG		WELL #: 3H		RRCID -> 291276		COMPL. DATE 03/16/2013				TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900				
M O	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		1			67
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			67
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			67
12	0	663	-0-	-0-	663	663	195	3	7	4	N	419	165	1 321
							461	9						
01	0	1534	-0-	-0-	1534	2197	673	3	17	4	N	767	958	1 2 8 128
							844	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2197				N	NO RPT			128

ARNOLD C UNIT		WELL #: 52H		RRCID -> 291277		COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364				
M O	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
09	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	96	1	473	3	Y	671	677	0	14
						738	9							
10	1333 N	728	-0-	-605	-0-	17	1	208	3	Y	457	463	0	8
						503	9							
11	1230 N	865	-0-	-365	-0-	21	1	332	3	Y	465	461	0	12
						512	9							
12	1333 N	777	-0-	-556	-0-	25	1	350	3	Y	365	368	0	9
						402	9							
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	514	3	Y	363	364	0	8
						399	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

ARNOLD D UNIT		WELL #: 53H		RRCID -> 291278		COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283				
M O	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
09	2520 X	1890	-0-	-630	-0-	192	1	1166	3	Y	484	491	0	10
						532	9							
10	2852 X	1877	-0-	-975	-0-	86	1	1053	3	Y	671	669	0	12
						738	9							
11	2760 X	1822	-0-	-938	-0-	64	1	1040	3	Y	653	649	0	16
						718	9							
12	2852 X	1903	-0-	-949	-0-	83	1	1	2	Y	612	613	0	15
						1146	3	673	9					
01	2666 X	1832	-0-	-834	-0-	59	1	1111	3	Y	602	604	0	13
						662	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

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
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	104 1 627 9	528 3	Y	570	575	0		12
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	75 1 790 9	927 3	Y	718	717	0		13
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	43 1 668 9	687 3	Y	607	605	0		15
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	57 1 782 3	1 2 398 9	Y	362	368	0		9
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	37 1 781 9	703 3	Y	710	704	0		15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				15
WEST PENA C UNIT		WELL #:	34H	RRCID ->	291280	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8052 - 12644		
09	1560 N	1377	-0-	-183	-0-	71 1 27 4	895 3	Y	349	351	0		10
10	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	74 1 19 4	932 3	Y	343	343	0		10
11	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	76 1 11 4	836 3	Y	266	268	0		8
12	1426 N	1043	-0-	-383	-0-	72 1 46 4	658 3	Y	243	243	0		8
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	50 1 15 4	673 3	Y	265	264	0		9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		292 9	Y	NO RPT				9
WEST PENA C UNIT		WELL #:	35H	RRCID ->	291281	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8072 - 12603		
09	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	173 1 66 4	2183 3	Y	647	649	0		19
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	183 1 46 4	2291 3	Y	640	640	0		19
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	216 1 33 4	2382 3	Y	607	608	0		18
12	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	220 1 140 4	2021 3	Y	617	616	0		19
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	149 1 44 4	2021 3	Y	623	621	0		21
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		685 9	Y	NO RPT				21
WEST PENA D UNIT		WELL #:	31H	RRCID ->	291282	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	8066 - 15480		
09	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	463 1 177 4	5835 3	Y	1367	1362	0		39
10	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	488 1 123 4	6117 3	Y	1354	1353	0		40
11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	99 1 15 4	1088 3	Y	558	582	0		16
12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	557 1 356 4	5127 3	Y	414	417	0		13
01	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	392 1 115 4	5306 3	Y	457	455	0		15
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		503 9	Y	NO RPT				15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC RATHJEN C 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	512 1	3136	3	Y	534	523 0	1 8			77
10		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	587 9	488 1	3010 3	Y	574	594 0				57
11		3930 X	3490	-0-	-440	-0-	631 9	451 1	2430 3	Y	554	552 0	2 8			57
12		4371 X	3716	-0-	-655	-0-	609 9	471 1	2605 3	Y	582	575 0	2 8			62
01		4371 X	3902	-0-	-469	-0-	640 9	456 1	119 2	Y	637	631 0	3 8			65
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2626 3	701 9		Y	NO RPT					65

GRAN TORINO A		WELL #: 11H		RRCID -> 291287		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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	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						
09		270 N	194	-0-	-76	-0-	11 1	134 3	3	Y	22					115
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	25 4	157 3	3 4	Y	163	158 1				120
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	179 9	421 3	8 4	Y	355	340 1				135
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	391 9	727 3	26 4	Y	469	343 1	1 8			260
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	516 9	904 3	23 4	Y	407	646 1	1 8			20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	448 9			Y	NO RPT					20

GRAN TORINO A		WELL #: 17H		RRCID -> 291290		COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422						
09		810 N	488	-0-	-322	-0-	120 1	179 3	3	Y	141	152 1				176
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	34 4	120 1	213 3	Y	173	251 1				98
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	4 4	120 1	355 3	Y	291	372 1				17
12		496 N	451	-0-	-45	-0-	7 4	124 1	320 9	Y	114	90 1				41
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	7 4	124 1	195 3	Y	57	74 1				24
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	154 3	63 9	Y	NO RPT					24

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	324	1	1889	3	Y	731	730	0			26
						804	9									
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	261	1	2308	3	Y	1049	1031	0			44
						1154	9									
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	224	1	2441	3	Y	802	820	0			26
						882	9									
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	208	1	603	2	Y	679	684	0			21
						2022	3									
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	Y	596	599	0			18
						2389	3									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			19	4	Y	NO RPT					18

MIESCH B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291292		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7995 - 13942						
09	3210 X	2568	-0-	-642	-0-	482	1	1523	3	Y	512	509	0			18
						563	9									
10	3317 X	2397	-0-	-920	-0-	375	1	1494	3	Y	480	478	0			20
						528	9									
11	3210 X	2510	-0-	-700	-0-	376	1	1581	3	Y	503	507	0			16
						553	9									
12	2914 X	2653	-0-	-261	-0-	391	1	382	2	Y	544	543	0			17
						1282	3									
01	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	1	1	121	2	Y	454	457	0			14
						1750	3									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14	4	Y	NO RPT					14

GARZA B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291294		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 9427 - 13450						
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	80	1	217	3	Y	273	256	0			68
						4	4									
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	260	3	Y	241	265	0			44
						265	9									
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	216	1	1048	3	Y	289	186	0	1	8	146
						10	4									
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	186	1	751	3	Y	246	298	0	1	8	93
						13	4									
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	194	1	57	2	Y	325	331	0	2	8	85
						1263	3									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			358	9	Y	NO RPT					85

GARDENDALE E UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 291295		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8600 - 14396						
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	261	1	455	3	Y	574	566	0			19
						8	4									
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	277	1	546	3	Y	551	546	0			24
						40	4									
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	327	1	747	3	Y	646	639	0	2	8	29
						46	4									
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	223	1	1107	3	Y	631	460	0	162	1	36
						5	4									
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	301	1	614	3	Y	567	194	0	390	1	18
						33	4									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			624	9	Y	NO RPT					18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GARDENDALE E UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 28H		RRCID -> 291296		COMPL. DATE 06/23/2015				TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430					
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
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	514 1	951 3	823 9	Y	566	558 0	3 8			18
						17 4	623 9								
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	470 1	926 3	760 9	Y	691	679 0				30
						69 4	760 9								
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	457 1	1044 3	828 9	Y	753	747 0	2 8			34
						64 4	828 9								
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	198 1	981 3	815 9	Y	741	540 0	190 1			43
						5 4	815 9				2 8				
01	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	467 1	953 3	812 9	Y	738	251 0	506 1			23
						51 4	812 9				1 8				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23

BROWN TRUST		WELL #: 35H		RRCID -> 291297		COMPL. DATE 02/13/2020				TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915					
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	342 1	1489 3	1128 9	Y	1025	1024 0				8
						118 4	1128 9								
10	2728 X	2086	-0-	-642	-0-	213 1	907 3	909 9	Y	826	828 0				6
						57 4	909 9								
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				Y	915	916 0				5
12	2728 X	2075	-0-	-653	-0-	233 1	730 3	1031 9	Y	937	937 0				5
						81 4	1031 9								
01	2728 X	1887	-0-	-841	-0-	149 1	497 3	1205 9	Y	1095	1096 0				4
						36 4	1205 9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4

MIESCH B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 291299		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818					
09	2280 X	2256	-0-	-24	-0-	313 1	1721 3	222 9	Y	202	204 0				7
						222 9									
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	261 1	2457 3	238 9	Y	216	214 0				9
						238 9									
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	225 1	3038 3	381 9	Y	346	344 0				11
						381 9									
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	207 1	583 2	1953 3	Y	499	494 0				16
						1953 3	549 9								
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	1 1	180 2	2607 3	Y	451	453 0				14
						2607 3	20 4								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					14

BROWN TRUST		WELL #: 36H		RRCID -> 291302		COMPL. DATE 02/13/2020				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001					
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	343 1	1494 3	1307 9	Y	1188	1187 0				9
						118 4	1307 9								
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	269 1	1149 3	72 4	Y	1044	1045 0				8
						72 4	1148 9								
11	2160 X	1850	-0-	-310	-0-	109 1	462 3	19 4	Y	1145	1147 0				6
						19 4	1260 9								
12	2232 X	1263	-0-	-969	-0-	39 1	123 3	14 4	Y	988	988 0				6
						14 4	1087 9								
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	1061	1063 0				4
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3330 X	2883	-0-	-447	-0-	286 1	1245 3	Y	1139	1138 0	9
						99 4	1253 9				
10	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	285 1	1215 3	Y	1030	1032 0	7
						77 4	1133 9				
11	3210 X	2393	-0-	-817	-0-	231 1	977 3	Y	1042	1044 0	5
						39 4	1146 9				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

ARNOLD C UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 291313		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732			
09	720 N	542	-0-	-178	-0-	56 1	172 3	Y	285	288 0	6
						314 9					
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	39 1	478 3	Y	326	326 0	6
						359 9					
11	600 N	344	-0-	-256	-0-	9 1	150 3	Y	168	170 0	4
						185 9					
12	558 N	346	-0-	-212	-0-	8 1	103 3	Y	214	213 0	5
						235 9					
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	16 1	306 3	Y	374	371 0	8
						411 9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

BROWN TRUST		WELL #: 33H		RRCID -> 291323		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151			
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	278 1	1212 3	Y	711	713 0	6
						96 4	782 9				
10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	290 1	1235 3	Y	666	667 0	5
						78 4	733 9				
11	2220 X	2214	-0-	-6	-0-	252 1	1065 3	Y	776	777 0	4
						43 4	854 9				
12	2294 X	2039	-0-	-255	-0-	292 1	918 3	Y	662	662 0	4
						101 4	728 9				
01	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	285 1	947 3	Y	808	809 0	3
						68 4	889 9				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291370		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761			
09	5490 X	1829	-0-	-3661	-0-	10 1	675 3	Y	1040	1031 0	38
						1144 9					
10	5673 X	1999	-0-	-3674	-0-	19 1	1557 3	Y	384	414 0	8
						1 4	422 9				
11	4800 X	1692	-0-	-3108	-0-	18 1	1312 3	Y	327	323 0	12
						2 4	360 9				
12	3162 X	1732	-0-	-1430	-0-	9 1	87 2	Y	369	367 0	14
						1209 3	21 4				
01	2046 X	1896	-0-	-150	-0-	22 1	103 2	Y	416	419 0	11
						1304 3	9 4				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENA B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 90H		RRCID -> 291396		COMPL. DATE 09/06/2018				TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7380 X	6803	-0-	-577	-0-	606	1	4305	3	Y	1720	1725	0		35
						1892	9								
10	14291 X	6668	-0-	-7623	-0-	345	1	4236	3	Y	1897	1899	0		33
						2087	9								
11	13830 X	6923	-0-	-6907	-0-	259	1	4190	3	Y	2249	2226	0		56
						2474	9								
12	14291 X	9725	-0-	-4566	-0-	559	1	10	2	Y	1332	1355	0		33
						7689	3		2						
01	11408 X	11209	-0-	-199	-0-	486	1	9231	3	Y	1356	1360	0		29
						1492	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				29

ARNOLD B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291424		COMPL. DATE 07/02/2012				TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246					
09	2940 X	1874	-0-	-1066	-0-	204	1	1578	3	Y	84	88	0		3
						92	9								
10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	3	Y	210	204	0		9
						231	9								
11	1770 X	1361	-0-	-409	-0-	121	1	1003	3	Y	215	217	0		7
						237	9								
12	1922 X	1181	-0-	-741	-0-	151	1	174	2	Y	248	247	0		8
						583	3		273						
01	1922 X	1441	-0-	-481	-0-	215	1	52	2	Y	383	379	0		12
						746	3		7						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12

PENA SOUTH		WELL #: 43H		RRCID -> 291466		COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962					
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	386	387	0		6
						8	4		425						
10	705 X	705	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	388	389	0		5
						5	4		427						
11	720 X	720	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	387	386	0		6
						4	4		426						
12	721 X	721	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	407	408	0		5
						16	4		448						
01	707 X	707	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	401	402	0		4
						5	4		441						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

PENA SOUTH		WELL #: 46H		RRCID -> 291467		COMPL. DATE 08/18/2016				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944					
09	1980 X	1953	-0-	-27	-0-	107	1	1352	3	Y	412	413	0		6
						41	4		453						
10	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	114	1	1433	3	Y	438	438	0		6
						29	4		482						
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	130	1	1436	3	Y	414	414	0		6
						20	4		455						
12	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	136	1	1250	3	Y	438	438	0		6
						87	4		482						
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	96	1	1302	3	Y	425	427	0		4
						28	4		468						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

MUSTANG		WELL #: 1H		RRCID -> 291474		COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENA SOUTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		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
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	81 1	1017 3	Y	685	688	0		20
						31 4	754 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				23

JASIK		WELL #: 51H		RRCID -> 291511		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7958 - 13871			
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	42 1	2843 3	Y	366	369	0		13
						2 4	403 9						
10	3100 X	3006	-0-	-94	-0-	32 1	2646 3	Y	296	302	0	1 8	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	1 8	15
						2014 3	35 4						
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	38 1	177 2	Y	573	573	0		15
						2246 3	16 4						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				15

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291557		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 8172 - 15852			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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	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			
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	68 1	4620 3	Y	826	807	0		30
						3 4	909 9						
10	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	65 1	5356 3	Y	1031	1039	0	2 8	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				12

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JLH LIC G UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 13H		RRCID -> 291559		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8585 - 12510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	125 1	436 3	Y	243	230	0		52
						44 4	267 9						
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	96 1	543 3	Y	228	244	0		36
						251 9							
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	94 1	508 3	Y	250	247	0	1 8	38
						275 9							
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	97 1	508 3	Y	247	244	0	1 8	40
						272 9							
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	89 1	20 2	Y	251	257	0	1 8	33
						439 3	276 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				33

JLH LIC G UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291560		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8586 - 12711			
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	159 1	609 3	Y	225	211	0		52
						60 4	248 9						
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	135 1	760 3	Y	229	245	0		36
						252 9							
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	130 1	706 3	Y	250	246	0	1 8	39
						275 9							
12	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	123 1	646 3	Y	229	228	0	1 8	39
						252 9							
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	109 1	24 2	Y	237	243	0	1 8	32
						535 3	261 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				32

JASIK		WELL #: 41H		RRCID -> 291563		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7915 - 12176			
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	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			
09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	62 1	4265 3	Y	366	370	0		13
						3 4	403 9						
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	49 1	3969 3	Y	298	302	0	3 8	6
						3 4	328 9						
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	46 1	3280 3	Y	261	258	0		9
						4 4	287 9						
12	3503 X	3475	-0-	-28	-0-	22 1	208 2	Y	291	280	0	9 8	11
						2875 3	50 4						
01	3503 X	1078	-0-	-2425	-0-	15 1	68 2	Y	109	97	0	21 8	2
						869 3	6 4						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	34 1	2353 3	3	Y	319	331 0		12
10	2232 X	641	-0-	-1591	-0-	2 4	351 9	6 1	Y	97	106 0	1 8	2
11	2160 X	107	-0-	-2053	-0-	107 9	82 3	1 1	Y	22	23 0		1
12	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	24 9	169 2	18 1	Y	134	130 0		5
01	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	2336 3	41 4	59 1	Y	200	200 0		5
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3481 3	25 4		Y	NO RPT			5
JASIK		WELL #: 37H		RRCID -> 291566		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304			
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	78 1	5331 3	4 4	Y	244	245 0		9
10	4495 X	2883	-0-	-1612	-0-	29 1	2362 3	2 4	Y	445	441 0	4 8	9
11	4500 X	2205	-0-	-2295	-0-	24 1	1722 3	2 4	Y	415	409 0		15
12	4650 X	1879	-0-	-2771	-0-	10 1	95 2	1312 3	Y	399	389 0	10 8	15
01	4650 X	1710	-0-	-2940	-0-	19 1	88 2	1123 3	Y	429	433 0		11
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8 4		Y	NO RPT			11
JASIK		WELL #: 43H		RRCID -> 291584		COMPL. DATE 07/09/2016				TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854			
09	2100 N	172	-0-	-1928	-0-	2 1	104 3	66 9	Y	60	87 0		2
10	2170 N	154	-0-	-2016	-0-	1 1	99 3	54 9	Y	49	50 0		1
11	2100 N	131	-0-	-1969	-0-	1 1	82 3	48 9	Y	44	43 0		2
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	1 1	5 2	76 3	Y	49	49 0		2
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	43 3	Y	185	182 0		5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		204 9		Y	NO RPT			5
JASIK		WELL #: 52H		RRCID -> 291587		COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928			
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	37 1	2537 3	2 4	Y	366	363 0		13
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	29 1	2381 3	2 4	Y	320	326 0	1 8	6
11	2610 X	2309	-0-	-301	-0-	27 1	1968 3	2 4	Y	284	280 0		10
12	2883 N	2332	-0-	-551	-0-	14 1	130 2	1801 3	Y	324	320 0	2 8	12
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	27 1	126 2	1600 3	Y	458	458 0		12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		12 4		Y	NO RPT			12

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	65 1	4482 3	3 4	644 9	Y	585	565 0				21
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
JASIK		WELL #: 31H		RRCID -> 291798		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 8026 - 13922						
09	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	62 1	4265 3	3 4	1346 9	Y	1224	1220 0				45
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
JASIK		WELL #: 32H		RRCID -> 291837		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8028 - 13622						
09	3150 X	1886	-0-	-1264	-0-	22 1	1493 3	1 4	370 9	Y	336	336 0				12
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JASIK		WELL #: 33H		RRCID -> 291840		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8016 - 13283						
09	4530 X	4387	-0-	-143	-0-	54 1	3710 3	3 4	620 9	Y	564	566 0				21
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13582	2	13	9	N	65
10		0	11060	-0-	11060	11060	10994	2	1	4	N	124
							65	9				
11		0	7787	-0-	7787	18847	7740	2	1	4	N	166
							46	9				
12		0	9060	-0-	9060	27907	9016	2	44	9	N	206
01		0	9137	-0-	9137	37044	9086	2	51	9	N	252
02		44827 X	7783	-0-	-37044	-0-	7737	2	1	4	N	111
							45	9				

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194												
09		1260 X	1038	-0-	-222	-0-	1037	2	1	9	N	192
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	192
11		0	7741	-0-	7741	7741	7741	2			N	192
12		0	10330	-0-	10330	18071	10316	2	14	9	N	205
01		0	8531	-0-	8531	26602	8464	2	1	4	N	265
							66	9				
02		34097 X	7495	-0-	-26602	-0-	7463	2	32	9	N	112

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666												
09		10170 X	2	-0-	-10168	-0-	1	4	1	9	N	272
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	272
11		0	9125	-0-	9125	9125	9124	2	1	4	N	272
12		0	7382	-0-	7382	16507	7376	2	6	9	N	277
01		0	8439	-0-	8439	24946	8439	2			N	277
02		32285 X	7339	-0-	-24946	-0-	7328	2	2	4	N	115
							9	9				

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	71

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543												
09		1440 N	1240	-0-	-200	-0-	1151	2	1	4	N	378
							88	9				
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	4	N	468
							99	9				
11		0	1175	-0-	1175	1175	1130	2	45	9	N	141
12		0	995	-0-	995	2170	936	2	59	9	N	194
01		0	1301	-0-	1301	3471	1180	2	1	4	N	119
							120	9				
02		2800 N	1093	-0-	-1707	1764	1006	2	1	4	N	197
							86	9				

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656												
09		10830 X	5722	-0-	-5108	-0-	5714	2	8	9	Y	157
10		0	3965	-0-	3965	3965	3965	2			Y	157
11		0	6922	-0-	6922	10887	6922	2			Y	157
12		0	7159	-0-	7159	18046	7157	2	2	9	Y	157
01		0	4257	-0-	4257	22303	4257	2			Y	157
02		30166 X	7863	-0-	-22303	-0-	7863	2			Y	157

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		5550 X	1192	-0-	-4358	-0-	1192 2		N	-0-		62
10		0	6058	-0-	6058	6058	6058 2		N	-0-		62
11		0	547	-0-	547	6605	547 2		N	-0-		62
12		0	8009	-0-	8009	14614	8005 2	4 9	N	4	4 8	62
01		0	5457	-0-	5457	20071	5457 2		N	-0-		62
02		24248 X	4177	-0-	-20071	-0-	4177 2		N	-0-		62

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506												
09		6630 X	1058	-0-	-5572	-0-	1058 2		N	-0-		113
10		0	155	-0-	155	155	155 2		N	-0-		113
11		0	-0-	-0-	-0-	155			N	-0-		113
12		0	42	-0-	42	197	42 2		N	-0-		113
01		0	2025	-0-	2025	2222	2025 2		N	-0-		113
02		2239 X	17	-0-	-2222	-0-	17 2		N	-0-		113

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839												
09		6930 X	3455	-0-	-3475	-0-	3416 2	39 9	Y	35		265
10		7161 X	2127	-0-	-5034	-0-	2099 2	28 9	Y	25		290
11		0	1186	-0-	1186	1186	1186 2		Y	-0-		290
12		0	4908	-0-	4908	6094	4908 2		Y	-0-		290
01		0	2053	-0-	2053	8147	2053 2		Y	-0-		290
02		17304 X	9157	-0-	-8147	-0-	9157 2		Y	-0-		290

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996												
09		4080 X	117	-0-	-3963	-0-	117 2		Y	-0-		130
10		4216 X	71	-0-	-4145	-0-	63 2	8 9	Y	7		137
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
12		0	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-		137
01		0	1715	-0-	1715	1725	1715 2		Y	-0-		137
02		2800 N	1216	-0-	-1584	141	1216 2		Y	-0-		137

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569												
09		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3967 2	50 9	Y	45		65
10		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2809 2	23 9	Y	21		86
11		0	3134	-0-	3134	3134	3078 2	1 4	Y	50		136
							55 9					
12		0	1797	-0-	1797	4931	1796 2	1 9	Y	1		137
01		0	1620	-0-	1620	6551	1620 2		Y	-0-		137
02		10985 X	4434	-0-	-6551	-0-	4433 2	1 9	Y	1		138

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740												
09		8850 X	7276	-0-	-1574	-0-	7235 2	1 4	Y	36	13 1	102
							40 9					
10		0	4564	-0-	4564	4564	4564 2		Y	-0-		102
11		0	5043	-0-	5043	9607	5017 2	26 9	Y	24		126
12		0	4550	-0-	4550	14157	4464 2	2 4	Y	76	2 8	200
							84 9					
01		0	3221	-0-	3221	17378	3204 2	17 9	Y	15		215
02		19252 X	1874	-0-	-17378	-0-	1870 2	4 9	Y	4		219

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
EXELCO		WELL #: 9H		RRCID -> 291138		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 9046		PERF. 9512 - 14273					
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
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-

CORNFIELD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291143		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11901 - 16743	
09	1830 N	1607	-0-	-223	-0-	111 1	1258 2	Y	212	223 0	11
						5 4	233 9				
10	0	1638	-0-	1638	1638	230 1	1184 2	Y	204	198 0	17
						224 9					
11	0	1533	-0-	1533	3171	109 1	1184 2	Y	218	213 0	22
						240 9					
12	0	1652	-0-	1652	4823	85 1	1337 2	Y	209	217 0	14
						230 9					
01	0	1907	-0-	1907	6730	94 1	1567 2	Y	224	225 0	13
						246 9					
02	2800 N	1517	-0-	-1283	5447	123 1	1178 2	Y	196	191 0	18
						216 9					

CORNFIELD UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291144		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11691 - 18080	
09	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	152 1	7106 2	Y	1135	1197 0	56
						16 4	1249 9				
10	0	8458	-0-	8458	8458	151 1	6877 2	Y	1300	1250 0	105
						1430 9					
11	0	6453	-0-	6453	14911	140 1	4899 2	Y	1285	1262 0	127
						1414 9					
12	0	5987	-0-	5987	20898	197 1	4413 2	Y	1252	1295 0	83
						1377 9					
01	0	8105	-0-	8105	29003	229 1	6533 2	Y	1221	1234 0	69
						1343 9					
02	36355 X	7352	-0-	-29003	-0-	263 1	5958 2	Y	1028	1002 0	94
						1131 9					

CUMMINGS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291146		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 11928		PERF.12428 - 17564	
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	19 1	2308 2	Y	512	520 0	34
						9 4	563 9				
10	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	13 1	1756 2	Y	461	454 0	40
						507 9					
11	0	2706	-0-	2706	2706	5 1	2140 2	Y	510	525 0	24
						561 9					
12	0	2797	-0-	2797	5503	16 1	2233 2	Y	498	491 0	30
						548 9					
01	0	2821	-0-	2821	8324	14 1	2255 2	Y	502	505 0	27
						552 9					
02	10776 X	2452	-0-	-8324	-0-	17 1	1950 2	Y	441	439 0	29
						485 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TURKEY CREEK B		//CONT.// //CONT.//	27135 700 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 -> 291705	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 12266	PERF.12360	- 18586					
09	930 N	798	-0-	-132	-0-	126 1 4 4	398 2 270 9	Y	245	249 0	22				
10	0	810	-0-	810	810	167 1 283 9	360 2	Y	257	250 0	29				
11	0	712	-0-	712	1522	150 1 260 9	302 2	Y	236	237 0	28				
12	0	765	-0-	765	2287	153 1 321 9	291 2	Y	292	291 0	29				
01	0	532	-0-	532	2819	231 1 273 9	28 2	Y	248	248 0	29				
02	2800 N	503	-0-	-2297	522	221 1 257 9	25 2	Y	234	236 0	27				

TURKEY CREEK C				WELL #:	3H	RRCID -> 291706	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 12308	PERF.12452	- 19031					
09	8670 X	7866	-0-	-804	-0-	373 1 19 4	5655 2 1819 9	Y	1654	1684 0	2 8	147			
10	0	8066	-0-	8066	8066	378 1 1894 9	5794 2	Y	1722	1673 0	2 8	194			
11	0	5635	-0-	5635	13701	297 1 1437 9	3901 2	Y	1306	1342 0	1 8	157			
12	0	4895	-0-	4895	18596	403 1 1533 9	2959 2	Y	1394	1413 0	1 8	137			
01	0	4821	-0-	4821	23417	399 1 1514 9	2908 2	Y	1376	1353 0	1 8	159			
02	28069 X	4652	-0-	-23417	-0-	276 1 1406 9	2970 2	Y	1278	1287 0	1 8	149			

ZION C				WELL #:	3H	RRCID -> 291708	COMPL. DATE 06/06/2019	TOTAL DEPTH 11773	PERF.11911	- 16879					
09	7710 X	6271	-0-	-1439	-0-	34 1 22 4	4410 2 1805 9	Y	1641	1708 0	233				
10	0	6687	-0-	6687	6687	43 1 1682 9	4962 2	Y	1529	1506 0	1 8	255			
11	0	6546	-0-	6546	13233	21 1 1575 9	4950 2	Y	1432	1198 0	1 8	488			
12	0	5878	-0-	5878	19111	27 1 1498 9	4353 2	Y	1362	1557 0	1 8	292			
01	0	6446	-0-	6446	25557	49 1 1591 9	4806 2	Y	1446	1382 0	1 8	355			
02	30909 X	5352	-0-	-25557	-0-	38 1 1379 9	3935 2	Y	1254	1326 0	1 8	282			

ZION A				WELL #:	1H	RRCID -> 291713	COMPL. DATE 06/06/2019	TOTAL DEPTH 11696	PERF.12173	- 16671					
09	5400 X	4499	-0-	-901	-0-	24 1 14 4	3495 2 966 9	Y	878	923 0	125				
10	0	4647	-0-	4647	4647	31 1 985 9	3631 2	Y	895	870 0	150				
11	0	2357	-0-	2357	7004	17 1 515 9	1825 2	Y	468	457 0	2 8	159			
12	0	3258	-0-	3258	10262	32 1 690 9	2536 2	Y	627	650 0	2 8	134			
01	0	4118	-0-	4118	14380	42 1 903 9	3173 2	Y	821	752 0	2 8	201			
02	18010 X	3630	-0-	-14380	-0-	27 1 783 9	2820 2	Y	712	752 0	1 8	160			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. RANGERS B		//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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. RANGERS B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #:		2H	RRCID -> 291807	COMPL. DATE 03/13/2019		TOTAL DEPTH 9258	PERF. 9152	-		22674				
09	2700 X	1256	-0-	-1444	-0-	198 14	1 4	97 947	2 9	Y	861	785	1	1	8	81
10	0	4189	-0-	4189	4189	635 2520	1 9	1034	2	Y	2291	2233	1	4	8	135
11	0	3677	-0-	3677	7866	525 2010	1 9	1142	2	Y	1827	1885	1	3	8	74
12	0	2219	-0-	2219	10085	389 1492	1 9	338	2	Y	1356	1312	1	1	8	117
01	0	1289	-0-	1289	11374	318 894	1 9	77	2	Y	813	827	1	1	8	102
02	13563 X	2189	-0-	-11374	-0-	383 1515	1 9	291	2	Y	1377	1386	1	1	8	92

MANGROVE A		WELL #:		1H	RRCID -> 291808	COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL DEPTH 11702	PERF.11920	-		18982				
09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	281 15	1 4	4799 1333	2 9	Y	1212	1203	0			40
10	0	6138	-0-	6138	6138	280 1396	1 9	4462	2	Y	1269	1269	0			40
11	0	6049	-0-	6049	12187	289 1308	1 9	4452	2	Y	1189	1196	0			33
12	0	5470	-0-	5470	17657	269 1301	1 9	3900	2	Y	1183	1184	0			32
01	0	5596	-0-	5596	23253	509 1465	1 9	3622	2	Y	1332	1335	0			29
02	28193 X	4940	-0-	-23253	-0-	73 1198	1 9	3669	2	Y	1089	1079	0			39

SOCKEYE D		WELL #:		4H	RRCID -> 291809	COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9868	-		21418				
09	6900 X	5664	-0-	-1236	-0-	32 21	1 4	4199 1412	2 9	Y	1284	1309	0	1	8	51
10	0	5551	-0-	5551	5551	40 1489	1 9	4022	2	Y	1354	1338	0	1	8	66
11	0	5612	-0-	5612	11163	45 1636	1 9	3931	2	Y	1487	1431	0	1	8	121
12	0	5833	-0-	5833	16996	49 1553	1 9	4231	2	Y	1412	1434	0	1	8	98
01	0	3855	-0-	3855	20851	39 1057	1 9	2759	2	Y	961	971	0	1	8	87
02	25261 X	4410	-0-	-20851	-0-	28 1518	1 9	2864	2	Y	1380	1352	0			115

DOBBY E		WELL #:		5H	RRCID -> 291811	COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 10315	PERF.10178	-		21366				
09	3360 X	2915	-0-	-445	-0-	420 14	1 4	1625 856	2 9	Y	778	781	0	3	8	46
10	0	5819	-0-	5819	5819	469 1384	1 9	3966	2	Y	1258	1237	0	4	8	63
11	0	4980	-0-	4980	10799	426 1075	1 9	3479	2	Y	977	955	0	3	8	82
12	0	3904	-0-	3904	14703	253 858	1 9	2793	2	Y	780	829	0	3	8	30
01	0	2204	-0-	2204	16907	358 669	1 9	1177	2	Y	608	582	0	2	8	54
02	19966 X	3059	-0-	-16907	-0-	367 847	1 9	1845	2	Y	770	768	0	2	8	54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
TORTUGA C			WELL #: 3H		RRCID -> 292375		COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		82470 X	41568	-0-	-40902	-0-	376 1	31107 2	97 4	9988 9	Y	9080	9057 0	7 8	273	
10		0	38537	-0-	38537	38537	359 1	28839 2	9339 9		Y	8490	8460 0	7 8	296	
11		0	33860	-0-	33860	72397	361 1	25033 2	8466 9		Y	7696	7726 0	7 8	259	
12		0	32606	-0-	32606	105003	309 1	24265 2	8032 9		Y	7302	7403 0	6 8	152	
01		0	29289	-0-	29289	134292	315 1	21590 2	7384 9		Y	6713	6667 0	6 8	192	
02		158308 X	24016	-0-	-134292	-0-	389 1	17463 2	6164 9		Y	5604	5618 0	4 8	174	

BIG BEND B			WELL #: 2H		RRCID -> 292378		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965					
09		23250 X	17670	-0-	-5580	-0-	75 1	13667 2	42 4	3886 9	Y	3533	3611 0	5 8	88	
10		0	17008	-0-	17008	17008	80 1	13237 2	3691 9		Y	3355	3287 0	5 8	151	
11		0	15206	-0-	15206	32214	170 1	11837 2	3199 9		Y	2908	2941 0	4 8	114	
12		0	14171	-0-	14171	46385	82 1	10961 2	3128 9		Y	2844	2861 0	4 8	93	
01		0	13572	-0-	13572	59957	80 1	10570 2	2922 9		Y	2656	2628 0	4 8	117	
02		71144 X	11187	-0-	-59957	-0-	72 1	8523 2	2592 9		Y	2356	2374 0	2 8	97	

CUMMINGS UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 292423		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675					
09		4500 X	2917	-0-	-1583	-0-	22 1	2224 2	10 4	661 9	Y	601	605 0		40	
10		3472 X	3236	-0-	-236	-0-	15 1	2477 2	744 9		Y	676	657 0		59	
11		0	2986	-0-	2986	2986	5 1	2299 2	682 9		Y	620	650 0		29	
12		0	1404	-0-	1404	4390	28 1	669 2	707 9		Y	643	633 0		39	
01		0	2730	-0-	2730	7120	35 1	1944 2	751 9		Y	683	686 0		36	
02		9379 X	2259	-0-	-7120	-0-	38 1	1608 2	613 9		Y	557	557 0		36	

NAYLOR JONES UNIT 81			WELL #: 6H		RRCID -> 292424		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584					
09		7020 X	6001	-0-	-1019	-0-	24 1	5188 2	17 4	772 9	Y	702	734 0	1 8	54	
10		7254 X	6451	-0-	-803	-0-	23 1	5036 2	1392 9		Y	1265	1175 0	2 8	142	
11		0	6468	-0-	6468	6468	31 1	5319 2	1118 9		Y	1016	1082 0	1 8	75	
12		0	1474	-0-	1474	7942	20 1	247 2	1207 9		Y	1097	1061 0	1 8	110	
01		0	4577	-0-	4577	12519	32 1	3820 2	725 9		Y	659	697 0	1 8	71	
02		16515 X	3996	-0-	-12519	-0-	26 1	3134 2	836 9		Y	760	734 0	1 8	96	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4950 X	4622	-0-	-328	-0-	22 1	4032 2	12 4	556 9	Y	505	509 0	1 8	39	
10	5115 X	4578	-0-	-537	-0-	20 1	4008 2	550 9		Y	500	482 0	1 8	56	
11	0	4579	-0-	4579	4579	29 1	3790 2	760 9		Y	691	695 0	1 8	51	
12	0	4994	-0-	4994	9573	31 1	4368 2	595 9		Y	541	537 0	1 8	54	
01	0	4374	-0-	4374	13947	36 1	3824 2	514 9		Y	467	470 0	1 8	50	
02	17758 X	3811	-0-	-13947	-0-	29 1	3482 2	300 9		Y	273	288 0	1 8	34	

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369															
09	4380 X	3843	-0-	-537	-0-	18 1	2559 2	21 4	1245 9	Y	1132	1182 0	1 8	88	
10	4526 X	4039	-0-	-487	-0-	17 1	3080 2	942 9		Y	856	847 0	1 8	96	
11	0	4704	-0-	4704	4704	24 1	2921 2	1759 9		Y	1599	1576 0	1 8	118	
12	0	3033	-0-	3033	7737	23 1	1720 2	1290 9		Y	1173	1173 0	1 8	117	
01	0	3470	-0-	3470	11207	27 1	2460 2	983 9		Y	894	914 0	1 8	96	
02	15352 X	4145	-0-	-11207	-0-	27 1	3813 2	305 9		Y	277	338 0	1 8	35	

RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778															
09	8640 X	7231	-0-	-1409	-0-	12 1	6122 2	19 4	1078 9	Y	980	975 0	1 8	11	
10	8928 X	7974	-0-	-954	-0-	20 1	6920 2	1034 9		Y	940	936 0	5 1	9	
11	8550 X	7273	-0-	-1277	-0-	22 1	6633 2	618 9		Y	562	565 0	1 8	5	
12	0	6365	-0-	6365	6365	13 1	5743 2	609 9		Y	554	545 0	1 8	13	
01	0	2954	-0-	2954	9319	22 1	2728 2	204 9		Y	185	196 0		2	
02	12407 X	3088	-0-	-9319	-0-	17 1	3001 2	70 9		Y	64	65 0		1	

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614															
09	6120 X	4404	-0-	-1716	-0-	213 1	3101 2	13 4	1077 9	Y	979	1077 0	1 8	158	
10	0	5007	-0-	5007	5007	259 1	3607 2	1141 9		Y	1037	1078 0	1 8	116	
11	0	4846	-0-	4846	9853	225 1	3525 2	1096 9		Y	996	909 0	1 8	202	
12	0	4299	-0-	4299	14152	209 1	3080 2	1010 9		Y	918	952 0		168	
01	0	3823	-0-	3823	17975	209 1	2755 2	859 9		Y	781	765 0		184	
02	21999 X	4024	-0-	-17975	-0-	236 1	2801 2	987 9		Y	897	858 0		223	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. HULK A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145																
09	48780 X	29418	-0-	-19362	-0-	51	1	22376	2	Y	6301	6303	0	9	8	135
						60	4	6931	9							
10	0	27243	-0-	27243	27243	30	1	20754	2	Y	5872	5879	0	8	8	120
						6459	9									
11	0	23705	-0-	23705	50948	30	1	17896	2	Y	5254	5253	0	7	8	114
						5779	9									
12	0	21132	-0-	21132	72080	19	1	15765	2	Y	4862	4835	0	6	8	135
						5348	9									
01	0	19173	-0-	19173	91253	35	1	14126	2	Y	4556	4583	0	5	8	103
						5012	9									
02	108146 X	16893	-0-	-91253	-0-	73	1	12677	2	Y	3766	3691	0	29	1	146
						4143	9					3	8			

WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892																
09	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	509	2	11	4	Y	706	710	0	1	8	43
						777	9									
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	1495	2	748	9	Y	680	679	0	1	8	43
11	0	2491	-0-	2491	2491	17	1	1848	2	Y	569	553	0			59
						626	9									
12	0	2552	-0-	2552	5043	18	1	1903	2	Y	574	553	0			80
						631	9									
01	0	2633	-0-	2633	7676	21	1	1968	2	Y	585	609	0			56
						644	9									
02	10317 X	2641	-0-	-7676	-0-	21	1	2019	2	Y	546	521	0			81
						601	9									

WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444																
09	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	3908	2	21	4	Y	1500	1537	0	2	8	91
						1650	9									
10	0	6232	-0-	6232	6232	4309	2	1923	9	Y	1748	1726	0	2	8	111
11	0	5918	-0-	5918	12150	22	1	4231	2	Y	1514	1467	0	2	8	156
						1665	9									
12	0	5985	-0-	5985	18135	23	1	4295	2	Y	1515	1459	0	1	8	211
						1667	9									
01	0	4962	-0-	4962	23097	26	1	3453	2	Y	1348	1429	0	2	8	128
						1483	9									
02	27522 X	4425	-0-	-23097	-0-	25	1	2936	2	Y	1331	1262	0	1	8	196
						1464	9									

WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216																
09	52620 X	21982	-0-	-30638	-0-	37	1	15906	2	Y	5439	5449	0	5	8	117
						56	4	5983	9							
10	0	19562	-0-	19562	19562	22	1	14083	2	Y	4961	4973	0	4	8	101
						5457	9									
11	0	16171	-0-	16171	35733	21	1	11500	2	Y	4227	4233	0	3	8	92
						4650	9									
12	0	13793	-0-	13793	49526	13	1	9645	2	Y	3759	3743	0	3	8	105
						4135	9									
01	0	12873	-0-	12873	62399	24	1	9053	2	Y	3451	3475	0	3	8	78
						3796	9									
02	76846 X	14447	-0-	-62399	-0-	66	1	10852	2	Y	3208	3134	0	24	1	125
						3529	9					3	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
HULK D															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	38820 X	22478	-0-	-16342	-0-	38 1	16481 2	54 4	5905 9	Y	5368	5371 0	4 8	115	
10	0	20321	-0-	20321	20321	22 1	14736 2	5563 9		Y	5057	5065 0	4 8	103	
11	0	17882	-0-	17882	38203	22 1	12816 2	5044 9		Y	4585	4585 0	3 8	100	
12	0	16905	-0-	16905	55108	15 1	12051 2	4839 9		Y	4399	4373 0	3 8	123	
01	0	15335	-0-	15335	70443	27 1	10879 2	4429 9		Y	4026	4056 0	2 8	91	
02	83854 X	13411	-0-	-70443	-0-	61 1	9690 2	3660 9		Y	3327	3262 0	25 1	129	

HULK E															
WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011															
09	33270 X	22078	-0-	-11192	-0-	37 1	15762 2	55 4	6224 9	Y	5658	5661 0	5 8	122	
10	0	21263	-0-	21263	21263	23 1	15428 2	5812 9		Y	5284	5294 0	4 8	108	
11	0	18297	-0-	18297	39560	23 1	13200 2	5074 9		Y	4613	4618 0	3 8	100	
12	0	16627	-0-	16627	56187	15 1	11846 2	4766 9		Y	4333	4309 0	3 8	121	
01	0	14615	-0-	14615	70802	27 1	10385 2	4203 9		Y	3821	3853 0	3 8	86	
02	84390 X	13588	-0-	-70802	-0-	61 1	9580 2	3947 9		Y	3588	3505 0	27 1	139	

HOWE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428															
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	24 1	3779 2	13 4	859 9	Y	781	782 0		52	
10	0	5078	-0-	5078	5078	17 1	3837 2	1224 9		Y	1113	1068 0		97	
11	0	4753	-0-	4753	9831	6 1	3596 2	1151 9		Y	1046	1095 0		48	
12	0	5106	-0-	5106	14937	19 1	4000 2	1087 9		Y	988	976 0		60	
01	0	4170	-0-	4170	19107	19 1	3070 2	1081 9		Y	983	991 0		52	
02	21006 X	1899	-0-	-19107	-0-	14 1	1315 2	570 9		Y	518	536 0		34	

HOWE UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218															
09	3660 X	99	-0-	-3561	-0-	23 1	2 4	74 9		Y	67	82 0		4	
10	0	98	-0-	98	98	21 1	77 9	1931		Y	70	68 0		6	
11	0	1931	-0-	1931	2029	9 1	1254 2	668 9		Y	607	585 0		28	
12	0	147	-0-	147	2176	22 1	125 9			Y	114	135 0		7	
01	0	19	-0-	19	2195	2 1	17 9			Y	15	21 0		1	
02	5603 X	3408	-0-	-2195	-0-	18 1	2321 2	1069 9		Y	972	909 0	1 8	63	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC				256690										
DONNELL SWD				WELL #:	1	RRCID ->	273541	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10058 - 10610	
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GULFTEX ENERGY, LLC				338751		RRCID ->	270430	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	10117 - 17231	
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	1H									
09	900 X	425	-0-	-475	-0-	363	3	45	4	Y	15	29	1	113
						17	9							
10	0	304	-0-	304	304	256	3	30	4	Y	16	32	1	90
						18	9							
11	0	202	-0-	202	506	148	3	22	4	Y	29	31	1	82
						32	9							
12	0	1102	-0-	1102	1608	811	3	160	4	Y	119	22	1	168
						131	9							
*01	2396 X	788	-0-	-1608	-0-	658	3	122	4	Y	7	3	1	168
						8	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			168

SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271308	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9987 - 15301	
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	691	3	91	4	Y	110	186	1	-0-
						121	9							
10	0	890	-0-	890	890	745	3	81	4	Y	58	1	1	57
						64	9							
11	0	866	-0-	866	1756	661	3	116	4	Y	81	2	1	136
						89	9							
12	0	848	-0-	848	2604	672	3	133	4	Y	39	151	1	24
						43	9							
*01	3100 N	762	-0-	-2338	266	684	3	78	9	Y	71	4	1	91
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	266					Y	NO RPT			91

SNOWDEN-OTTO F				WELL #:	8H	RRCID ->	291652	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	13062 - 18437	
09	40950 X	28774	-0-	-12176	-0-	2500	1	24330	3	Y	880	856	1	24
						976	4							
10	0	28022	-0-	28022	28022	24118	3	2825	4	Y	981	945	1	60
						1079	9							
11	0	25499	-0-	25499	53521	2200	1	20811	3	Y	986	993	1	53
						1403	4							
12	0	24036	-0-	24036	77557	1631	1	20294	3	Y	1057	969	1	141
						948	4							
*01	102160 X	24603	-0-	-77557	-0-	1716	1	20201	3	Y	778	830	1	89
						1830	4							
02	26852 X	NO RPT	-0-	-26852	-0-					Y	NO RPT			89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751														
SNOWDEN-OTTO B WELL #: 5H RRCID -> 293085 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	159780 X	49963	-0-	-109817	-0-	5000	1	42304	3	Y	1489	1462	1	27
						1021	4	1638	9					
10	0	49307	-0-	49307	49307	42210	3	4941	4	Y	1960	1926	1	61
						2156	9							
11	0	43830	-0-	43830	93137	4600	1	35758	3	Y	1725	1732	1	54
						1574	4	1898	9					
12	0	37674	-0-	37674	130811	1631	1	33395	3	Y	1578	1492	1	140
						912	4	1736	9					
*01	169841 X	39030	-0-	-130811	-0-	4200	1	31626	3	Y	1576	1624	1	92
						1470	4	1734	9					
02	46620 X	NO RPT	-0-	-46620	-0-					Y	NO RPT			92
SNOWDEN I WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708														
09	0	87923	-0-	87923	261597	1390	1	70586	3	Y	6698	6667	1	31
						8579	4	7368	9					
10	0	77259	-0-	77259	338856	63990	3	7506	4	Y	5239	5210	1	60
						5763	9							
11	0	64655	-0-	64655	403511	404	1	51581	3	Y	3829	3836	1	53
						8458	4	4212	9					
12	0	51287	-0-	51287	454798	1631	1	45698	3	Y	3200	3113	1	140
						438	4	3520	9					
*01	506264 X	51466	-0-	-454798	-0-	40946	3	7320	4	Y	2909	2953	1	96
						3200	9							
02	93884 X	NO RPT	-0-	-93884	-0-					Y	NO RPT			96
SNOWDEN J WELL #: 12H RRCID -> 293938 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075														
*08	0	103795	-0-	103795	181923	1189	1	83343	3	Y	10259	10365	1	-0-
						7978	4	11285	9					
09	0	86795	-0-	86795	268718	1389	1	68938	3	Y	7302	7271	1	31
						8436	4	8032	9					
10	0	77636	-0-	77636	346354	64239	3	7634	4	Y	5239	5210	1	60
						5763	9							
11	0	65272	-0-	65272	411626	405	1	52202	3	Y	3728	3735	1	53
						8564	4	4101	9					
12	0	53240	-0-	53240	464866	1632	1	47283	3	Y	3238	3150	1	141
						763	4	3562	9					
*01	517641 X	52775	-0-	-464866	-0-	42317	3	7565	4	Y	2630	2678	1	93
						2893	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93
SCHUBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294139 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084														
09	0	29319	-0-	29319	29319	703	1	17497	2	N	9164	9058	1	106
						1039	4	10080	9					
10	0	67881	-0-	67881	97200	2285	1	49847	2	N	13215	13136	1	185
						1212	4	14537	9					
11	0	44375	-0-	44375	141575	1869	1	32847	2	N	7822	7548	1	459
						1055	4	8604	9					
12	0	48123	-0-	48123	189698	1975	1	36730	2	N	7873	7805	1	527
						758	4	8660	9					
01	0	39793	-0-	39793	229491	1789	1	31900	2	N	4889	4917	1	499
						726	4	5378	9					
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	229491					N	NO RPT			499

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 253413		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10141		PERF.10509 - 14201				
09	1350 N	1172	-0-	-178	-0-	22	1	1150	3	N	-0-					1
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	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					95

ALDERMAN A67		WELL #: 4H		RRCID -> 267758		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9887		PERF. N/A						
09	3930 X	2126	-0-	-1804	-0-	2113	2	13	9	N	12					30
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	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					44

HIXON		WELL #: 2H		RRCID -> 268639		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 9895		PERF.10364 - 14813						
09	3330 X	2195	-0-	-1135	-0-	765	1	1389	2	N	37					83
						41	9									
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	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					150

HARLE		WELL #: 3H		RRCID -> 269791		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10399 - 14446						
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	101	1	666	3	N	103					123
						113	9									
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	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					257

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
09		1470 N	1333	-0-	-137	-0-	107	1	1226	3	N	-0-	70		
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	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT	87		

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02		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															
09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1266	3	410	9	Y	373	407	1	14
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	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT			127

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676															
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	91	24	1	135
							100	9							
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	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			183

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006															
09		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	289	1	3299	3	N	517	418	1	165
							569	9							
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		3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT			68

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1074	-0-	-246	-0-	76	1	981	2	N	15		115
						17	9						
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1454	2	N	48		163
						53	9						
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	76	1	1220	2	N	23		186
						25	9						
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	76	1	2283	2	N	68	180 1	74
						75	9						
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	79	1	2141	2	N	55		129
						61	9						
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	N	45		174
						50	9						

CUTLASS EAST				WELL #:	RRCID -> 276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9275	- 16162	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
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-

CUTLASS EAST				WELL #: C 3 V	RRCID -> 289532	COMPL. DATE 01/24/2017	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8472	- 8800			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				34
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

MARATHON OIL EF LLC				525398	RRCID -> 289419	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 11190	- 17190				
MAY-CHAPMAN				WELL #: 2H									
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	487	486 0	9
						6	4	536	9				
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				

CHAPMAN ROTHE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289607	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH 10984	PERF. 10870	- 15406		
09	0	-0-	-0-	-0-		235712		Y	-0-			-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HIERHOLZER-HENKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	10973	PERF.	11130 - 14645			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	DLQ G-10	890	-0-	890	890	19 1	329 3	6 4	536 9	Y	487	483 0		4
10	DLQ G-10	1315	-0-	1315	2205	34 1	608 3	7 4	666 9	Y	605	603 0		6
11	DLQ G-10	148	-0-	148	2353	7 1	139 3	1 4	1 9	Y	1	7 0		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2353					Y	-0-			-0-
01	0	1503	-0-	1503	3856	36 1	695 3	5 4	767 9	Y	697	684 0		13
02	2800 N	713	-0-	-2087	1769	30 1	614 3	3 4	66 9	Y	60	72 0		1

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
AFFLECK		WELL #: 1H		RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9128 - 13839			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC		609267		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
FOWLERTON SWD		WELL #: 1		RRCID ->	286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	4862 - 5558			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
FRANKLIN		WELL #: A 1H		RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	12115 - 17717			
09	1800 N	1607	-0-	-193	-0-	226 1	993 3	146 4	242 9	Y	220	256 1		241
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

MCCLAUGHERTY		122A		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
FRANKLIN		WELL #: 122A		RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	12030 - 16331			
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	228 1	1001 3	188 4	136 9	Y	124	173 1		253
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
FRANKLIN		WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012				TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	163 1	717 3	102 4	91 9	Y	83	182 1			134
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

K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170					
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	249 1	1095 3	161 4	268 9	Y	244	122 1			288
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

MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205					
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	221 1	974 3	143 4	113 9	Y	103				232
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

R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251					
09	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	139 1	612 3	91 4	182 9	Y	165	48 1			138
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2430 X	1948	-0-	-482	-0-	300 1	1319 3	Y	100	225 1	180
						219 4	110 9				
10	2511 X	854	-0-	-1657	-0-	119 1	586 3	Y	70	101 1	149
						72 4	77 9				
*11	2310 X	2010	-0-	-300	-0-	375 1	1162 3	Y	253	94 1	308
						195 4	278 9				
*12	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	415 1	1075 3	Y	102	192 1	218
						246 4	112 9				
*01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	300 1	912 3	Y	95	143 1	170
						196 4	105 9				
02	1876 N	1726	-0-	-150	-0-	317 1	1140 3	Y	110	60 1	230
						148 4	121 9				

R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013			TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415		
09	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	186 1	818 3	Y	129	22 1	108
						121 4	142 9				
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	65 1	321 3	Y	52	121 1	39
						35 4	57 9				
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	22 1	69 3	Y	12	42 1	9
						11 4	13 9				
12	1302 N	16	-0-	-1286	-0-	4 1	10 3	Y	-0-	9 1	-0-
						2 4					
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	198 1	603 3	Y	154	52 1	102
						119 4	169 9				
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22 1	80 3	Y	7	90 1	5
						9 4	8 9				

R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013			TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449		
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	238 1	1049 3	Y	150	111 1	126
						155 4	165 9				
10	0	981	-0-	981	981	151 1	745 3	Y	4	127 1	3
						81 4	4 9				
11	0	1729	-0-	1729	2710	378 1	1172 3	Y	-0-	3 1	-0-
						179 4					
*12	3100 N	1551	-0-	-1549	1161	354 1	917 3	Y	82	22 1	60
						190 4	90 9				
*01	2423 N	1262	-0-	-1161	-0-	226 1	688 3	Y	193	125 1	128
						136 4	212 9				
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	286 1	1030 3	Y	164	168 1	113
						121 4	180 9				

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386		
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	75 1	331 3	Y	177	92 1	148
						49 4	195 9				
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	48 1	236 3	Y	160	188 1	120
						26 4	176 9				
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	80 1	247 3	Y	350	219 1	251
						38 4	385 9				
*12	527 N	497	-0-	-30	-0-	73 1	188 3	Y	179	299 1	131
						39 4	197 9				
*01	496 N	377	-0-	-119	-0-	68 1	207 3	Y	55	149 1	37
						41 4	61 9				
02	616 N	611	-0-	-5	-0-	85 1	306 3	Y	168	119 1	116
						36 4	185 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	2289	-0-	-651	-0-	389 1	1714 3	187 4	178 3	Y	71	94 1		104
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

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902														
*08	1364 N	959	-0-	-405	-0-	189 1	638 3	102 4	30 9	Y	27	36 1		121
*09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	288 1	1268 3	80 4	64 9	Y	58	90 1		89
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

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488														
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	115 1	508 3	77 4	59 9	Y	54	56 1		45
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	60 1	295 3	33 4	29 9	Y	26	52 1		19
11	570 N	208	-0-	-362	-0-	43 1	134 3	21 4	10 9	Y	9	22 1		6
12	775 N	51	-0-	-724	-0-	13 1	33 3	5 4		Y	-0-	6 1		-0-
01	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	458 1	1395 3	281 4	129 9	Y	117	39 1		78
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	53 1		-0-

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071														
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	221 1	971 3	143 4	121 9	Y	110	115 1		119
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	206 1	1019 3	111 4	141 9	Y	128	126 1		121
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	281 1	871 3	133 4	119 9	Y	108	129 1		100
12	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	282 1	731 3	151 4	141 9	Y	128	58 1		170
01	1488 N	1157	-0-	-331	-0-	224 1	683 3	134 4	116 9	Y	105	128 1		147
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	240 1	866 3	101 4	240 9	Y	218	129 1		259

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071					
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
09	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
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-

R. A. BRACKEN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306					
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	173	1	760	3	Y	79	37	1	66
						115	4	87	9					
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					

FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015			TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3602	-0-	3602	3602	1893	1	1544	3	Y	-0-			-0-
						165	4							
11	14B2 EXT	258	-0-	258	3860	143	1	104	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3860					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3860					Y	-0-			-0-
02	3860 X	-0-	-0-	-3860	-0-					Y	-0-	6	1	-0-

FRANKLIN		WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307					
09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	2677	1	2089	3	Y	470	473	1	282
						302	4	517	9					
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	1340	1	1093	3	Y	409	417	1	274
						117	4	450	9					
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	1766	1	1259	3	Y	260	278	1	256
						189	4	286	9					
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	1777	1	914	3	Y	274	157	1	373
						186	4	301	9					
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	2091	1	2039	3	Y	382	328	1	427
						395	4	420	9					
02	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	2290	1	2533	3	Y	356	406	1	342
						292	4	392	9					

FRANKLIN		WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1	2
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: A 1H		RRCID -> 289034		COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	12330 X	7608	-0-	-4722	-0-	1483	1	5268	2	Y	779	838	1		119
10	9796 X	7673	-0-	-2123	-0-	857	9	1437	1	Y	904	758	1		265
11	9480 X	3609	-0-	-5871	-0-	994	9	793	1	Y	210	395	1	1 8	79
12	8401 X	178	-0-	-8223	-0-	231	9	136	1	Y	-0-				79
01	7874 X	4700	-0-	-3174	-0-	349	1	349	1	Y	1268	1287	1	2 8	58
02	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	1395	9	213	1	Y	777	832	1		3
						855	9								

DILWORTH RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 289036		COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420					
09	4770 X	2319	-0-	-2451	-0-	310	1	1088	2	Y	837	923	1		132
10	4929 X	2842	-0-	-2087	-0-	921	9	463	1	Y	617	555	1		194
11	4770 X	1456	-0-	-3314	-0-	679	9	286	1	Y	208	335	1		67
12	3565 X	82	-0-	-3483	-0-	229	9	82	1	Y	-0-				67
01	2852 X	1739	-0-	-1113	-0-	150	1	150	1	Y	618	655	1	1 8	29
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	680	9	86	1	Y	504	531	1		2
						554	9								

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC DISCHER		781915		WELL #: 1H		RRCID -> 257784		COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382			
09	T. A.	288	-0-	288	482	56	1	170	3	Y	55	89	1		7
10	T. A.	179	-0-	179	661	1	4	61	9	Y	78	62	1		23
11	T. A.	165	-0-	165	826	30	1	61	3	Y	96	72	1		47
12	T. A.	63	-0-	63	889	2	4	86	9	Y	31	53	1		25
01	0	-0-	-0-	-0-	889	22	1	34	3	Y					
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	889	3	4	106	9	Y	1	26	1		-0-
						19	1	10	3	Y					-0-
						34	9								

PC-Q EF		WELL #: 4H		RRCID -> 259737		COMPL. DATE 07/03/2010				TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336					
09	645 X	389	-0-	-256	-0-	231	1	52	3	Y	5	13	1		2
10	978 X	978	-0-	-0-	-0-	100	4	6	9	Y	10	8	1		4
11	750 X	498	-0-	-252	-0-	352	1	493	3	Y	11	10	1		5
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	122	4	11	9	Y	17	17	1		5
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	364	1	122	4	Y	15	14	1		6
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9	290	1	Y					
						90	4	19	9	Y					
						211	1	687	3	Y					
						77	4	17	9	Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
CARDEN EF		WELL #:		1H	RRCID ->	260067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10195	- 15056			
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				
09		10514 X	5164	-0-	-5350	-0-	1288	1	3872	3	Y	4	2	1	3
							4	9							
10		5859 X	4132	-0-	-1727	-0-	1010	1	3122	3	Y	-0-	3	1	-0-
11		5970 X	2937	-0-	-3033	-0-	854	1	2083	3	Y	-0-			-0-
12		6169 X	3511	-0-	-2658	-0-	1592	1	1919	3	Y	-0-			-0-
01		5363 X	3721	-0-	-1642	-0-	758	1	2963	3	Y	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		2H	RRCID ->	264170	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9918	- 14644			
09		5014 X	2333	-0-	-2681	-0-	675	1	1587	3	Y	58	102	1	17
							7	4	64	9					
10		2883 X	2159	-0-	-724	-0-	703	1	1402	3	Y	49	32	1	34
							54	9							
11		2790 X	1702	-0-	-1088	-0-	496	1	1136	3	Y	64			98
							70	9							
12		2666 X	1896	-0-	-770	-0-	565	1	1240	3	Y	83	155	1	26
							91	9							
01		2666 X	2240	-0-	-426	-0-	590	1	1571	3	Y	72	76	1	22
							79	9							
02		2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT			22

NBR EF		WELL #:		1H	RRCID ->	265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	12264	PERF.12335	- 17815
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PC-Q EF		WELL #:		8H	RRCID ->	266181	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.12504	- 17621			
09		0	469	-0-	469	782	263	1	59	3	Y	29	26	1	9
							115	4	32	9					
10		0	980	-0-	980	1762	352	1	493	3	Y	11	16	1	4
							123	4	12	9					
11		0	476	-0-	476	2238	348	1	117	4	Y	10	10	1	4
							11	9							
12		0	683	-0-	683	2921	170	1	445	3	Y	14	14	1	4
							53	4	15	9					
01		0	-0-	-0-	-0-	2921					Y	-0-	4	1	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2921					Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		3H	RRCID ->	266288	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10208	- 14485			
09		3120 X	865	-0-	-2255	-0-	255	1	600	3	Y	6	16	1	2
							3	4	7	9					
10		3348 X	925	-0-	-2423	-0-	305	1	609	3	Y	10	5	1	7
							11	9							
11		3240 X	686	-0-	-2554	-0-	208	1	475	3	Y	3			10
							3	9							
12		2139 X	348	-0-	-1791	-0-	105	1	230	3	Y	12	18	1	4
							13	9							
01		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	1001	1	2667	3	Y	110	80	1	34
							121	9							
02		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915															
CARDEN EF		WELL #:		6H	RRCID ->	266926	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10458	- 16436					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF		WELL #:		2H	RRCID ->	267667	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10059	- 15415					
09	0	1484	-0-	1484	4211	81 1	1221 3	Y	162	177	1	7					
						4 4	178 9										
10	0	2522	-0-	2522	6733	159 1	2180 3	Y	159	148	1	18					
						8 4	175 9										
11	0	2639	-0-	2639	9372	197 1	2198 3	Y	213	214	1	17					
						10 4	234 9										
12	0	2898	-0-	2898	12270	186 1	2357 3	Y	245	245	1	17					
						85 4	270 9										
01	0	683	-0-	683	12953	50 1	566 3	Y	47	59	1	5					
						15 4	52 9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12953			Y	NO RPT			5					

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		5H	RRCID ->	267673	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9859	- 14829					
09	2670 X	1505	-0-	-1165	-0-	447 1	1050 3	Y	4	7	1	1					
						4 4	4 9										
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					
						2 9											
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	849 1	1865 3	Y	4	5	1	1					
						4 9											
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	588 1	1567 3	Y	4	4	1	1					
						4 9											
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-			Y	NO RPT			1					

BAETZ 'A' EF		WELL #:		1H	RRCID ->	267676	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9744	PERF.10157	- 15513					
09	3973 X	1834	-0-	-2139	-0-	95 1	1428 3	Y	279	302	1	13					
						4 4	307 9										
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	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-			Y	NO RPT			-0-					

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		4H	RRCID ->	267679	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9878	- 14770					
09	5665 X	2626	-0-	-3039	-0-	781 1	1837 3	Y	-0-			-0-					
						8 4											
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	NO RPT	-0-	-2464	-0-			Y	NO RPT			-0-					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
CARDEN EF		WELL #:		7H	RRCID ->	267766	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10425	- 16891	
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
09	4560 X	87	-0-	-4473	-0-	22	1	65	3	Y	-0-		-0-
10	62 X	55	-0-	-7	-0-	13	1	42	3	Y	-0-		-0-
11	2618 X	2618	-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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BAETZ EF		WELL #:		1H	RRCID ->	268507	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	9632	PERF.10004	- 15423	
09	15330 X	1762	-0-	-13568	-0-	103	1	1553	3	Y	92	97 1	4
						5	4	101	9				
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	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT		-0-

BAETZ EF		WELL #:		2H	RRCID ->	268543	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF.10034	- 15376	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BAETZ EF		WELL #:		3H	RRCID ->	268606	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF.10014	- 15384	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARDEN EF		WELL #:		8H	RRCID ->	268993	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10243	- 16895	
09	5982 X	861	-0-	-5121	-0-	208	1	624	3	Y	26	140 1	18
						29	9						
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	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT		21

NBRP EF		WELL #:		1H	RRCID ->	269212	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12210	- 17281	
09	T. A.	67	-0-	67	148	23	1	44	3	Y	-0-		-0-
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	0	345	-0-	345	578	1	1	344	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	578					Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966												
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	
09	4979 X	2401	-0-	-2578	-0-	698 7 4	1640 3 56 9	Y	51	89 1	15	
10	2635 X	2248	-0-	-387	-0-	720 9 2	1436 3 9	Y	84	41 1	58	
11	1980 X	1286	-0-	-694	-0-	374 1 55 9	857 3 9	Y	50		108	
12	2573 X	2294	-0-	-279	-0-	694 1 75 9	1525 3 9	Y	68	155 1	21	
01	2573 X	2399	-0-	-174	-0-	652 1 11 9	1736 3 9	Y	10	28 1	3	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261												
09	4240 X	465	-0-	-3775	-0-	116 1	349 3	Y	-0-	3 1	-0-	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357												
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	361 1	683 3	Y	259	247 1	73	
10	0	1270	-0-	1270	1270	363 2 4	236 3 9	Y	608	382 1	299	
11	0	1326	-0-	1326	2596	218 1 4	491 3 9	Y	560	688 1	171	
12	0	903	-0-	903	3499	106 1 11 4	501 3 9	Y	259	365 1	65	
01	0	658	-0-	658	4157	77 1 6 4	344 3 9	Y	210	223 1	52	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4157		231 9	Y	NO RPT		52	

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426												
09	0	60	-0-	60	95	21 1	39 3	Y	-0-		-0-	
10	0	26	-0-	26	121	15 1 4	10 3	Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	121			Y	-0-		-0-	
12	0	34	-0-	34	155	6 1 1 4	27 3	Y	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	155			Y	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	155			Y	NO RPT		-0-	

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051												
09	0	1521	-0-	1521	3353	95 1 4 4	1421 3 9	Y	1	1 1	-0-	
10	0	1868	-0-	1868	5221	127 1 6 4	1733 3 9	Y	2	2 1	-0-	
11	0	961	-0-	961	6182	79 1 4 4	877 3 9	Y	1	1 1	-0-	
12	0	980	-0-	980	7162	69 1 32 4	878 3 9	Y	1	1 1	-0-	
01	0	856	-0-	856	8018	68 1 20 4	767 3 9	Y	1	1 1	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8018			Y	NO RPT		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915						
NBR	EF	WELL #:	2H	RRCID ->	270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	
09	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-			Y	-0-	3	1	-0-	
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	674	628	1	46
						621	4	741	9				
01	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	1034	1	11598	3	483	478	1	51
						298	4	531	9				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				51

CARDEN WEST EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271084	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	9935	PERF.10231 - 16330	
09	14293 X	6241	-0-	-8052	-0-	1542	1	4635	3	58	84	1	42
						64	9						
10	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	1320	1	4080	3	43	58	1	27
						47	9						
11	5400 X	810	-0-	-4590	-0-	221	1	538	3	46			73
						51	9						
12	8060 X	412	-0-	-7648	-0-	171	1	206	3	32	77	1	28
						35	9						
01	7982 X	6864	-0-	-1118	-0-	1385	1	5414	3	59	46	1	41
						65	9						
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-			Y	NO RPT				41

BAETZ 'B' EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271093	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9978 - 16480	
09	15985 X	6422	-0-	-9563	-0-	400	1	5997	3	6	7	1	-0-
						18	4	7	9				
10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	450	1	6192	3	1	1	1	-0-
						23	4	1	9				
11	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	528	1	5910	3	20	18	1	2
						28	4	22	9				
12	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	526	1	6661	3	14	15	1	1
						239	4	15	9				
01	5642 X	4988	-0-	-654	-0-	399	1	4473	3	1	2	1	-0-
						115	4	1	9				
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARDEN WEST EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271200	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10221 - 16355	
09	8131 X	3858	-0-	-4273	-0-	953	1	2866	3	35	72	1	25
						39	9						
10	4340 X	3020	-0-	-1320	-0-	728	1	2251	3	37	39	1	23
						41	9						
11	4350 X	2903	-0-	-1447	-0-	829	1	2022	3	47			70
						52	9						
12	4495 X	2845	-0-	-1650	-0-	1274	1	1536	3	32	74	1	28
						35	9						
01	4278 X	4071	-0-	-207	-0-	817	1	3192	3	56	45	1	39
						62	9						
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-			Y	NO RPT				39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
NBRP EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271272	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH 11895	PERF.12307	- 17411				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	443 1	838 3		Y	-0-			-0-
10	0	617	-0-	617	617	373 1	243 3		Y	-0-			-0-
11	0	573	-0-	573	1190	176 1	396 3		Y	-0-			-0-
12	0	666	-0-	666	1856	115 1	541 3		Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1856				Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1856				Y	NO RPT			-0-

BAETZ B EF		WELL #:		5H	RRCID -> 271385	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 9774	PERF.10338	- 15832				
09	7585 X	2908	-0-	-4677	-0-	180 1	2697 3		Y	21	22 1		1
10	3286 X	2422	-0-	-864	-0-	156 1	2149 3		Y	99	89 1		11
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	194 1	2171 3		Y	34	42 1		3
12	3937 X	3255	-0-	-682	-0-	224 1	2843 3		Y	77	75 1		5
01	3937 X	2982	-0-	-955	-0-	234 1	2626 3		Y	49	49 1		5
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-	68 4	54 9		Y	NO RPT			5

BAETZ B EF		WELL #:		6H	RRCID -> 271440	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 9765	PERF.10253	- 15962				
09	6860 X	2287	-0-	-4573	-0-	141 1	2111 3		Y	26	55 1		1
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	174 1	2393 3		Y	68	61 1		8
11	1830 X	1571	-0-	-259	-0-	128 1	1436 3		Y	-0-	8 1		-0-
12	4588 X	2872	-0-	-1716	-0-	198 1	2513 3		Y	64	60 1		4
01	4588 X	3139	-0-	-1449	-0-	248 1	2784 3		Y	32	33 1		3
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-	72 4	35 9		Y	NO RPT			3

DISCHER EF		WELL #:		2H	RRCID -> 271459	COMPL. DATE 10/11/2011	TOTAL DEPTH 11814	PERF.12341	- 18314				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	146	2 9			Y	NO RPT			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	7774	-0-	7774	15091		1898	1	5829	3	Y	-0-	-0-
							47	4					
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32115						Y	NO RPT	-0-
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901													
09	10498 X	4518	-0-	-5980	-0-		1120	1	3366	3	Y	29	64 1 21
							32	9					
10	9424 X	4403	-0-	-5021	-0-		1065	1	3294	3	Y	40	36 1 25
							44	9					
11	9120 X	3034	-0-	-6086	-0-		868	1	2116	3	Y	45	70
							50	9					
12	6262 X	2912	-0-	-3350	-0-		1304	1	1573	3	Y	32	74 1 28
							35	9					
01	5983 X	4861	-0-	-1122	-0-		975	1	3811	3	Y	68	48 1 48
							75	9					
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-						Y	NO RPT	48
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741													
09	5220 X	1356	-0-	-3864	-0-		299	1	568	3	Y	444	456 1 126
							1	4	488	9			
10	0	67	-0-	67	67		21	1	14	3	Y	28	140 1 14
							1	4	31	9			
11	0	97	-0-	97	164		23	1	53	3	Y	19	27 1 6
							21	9					
12	0	854	-0-	854	1018		113	1	534	3	Y	179	140 1 45
							10	4	197	9			
01	0	449	-0-	449	1467		48	1	344	3	Y	48	81 1 12
							4	4	53	9			
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	207						Y	NO RPT	12
NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470													
09	5790 X	590	-0-	-5200	-0-		195	1	371	3	Y	21	17 1 6
							1	4	23	9			
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
							6	4	304	9			
12	0	7212	-0-	7212	10075		1112	1	5236	3	Y	694	603 1 175
							101	4	763	9			
01	0	1478	-0-	1478	11553		512	1	344	3	Y	526	570 1 131
							43	4	579	9			
02	560 X	NO RPT	-0-	-560	10993						Y	NO RPT	131

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
M	NBRP EF	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	1427	1	2704	3	Y	-0-		-0-
10	0	1565	-0-	1565	1565	947	1	616	3	Y	-0-		-0-
11	0	3381	-0-	3381	4946	1036	1	2337	3	Y	-0-		-0-
12	0	2548	-0-	2548	7494	439	1	2069	3	Y	-0-		-0-
01	0	651	-0-	651	8145	284	1	344	3	Y	-0-		-0-
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	4281	23	4			Y	NO RPT		-0-

NBRP EF		WELL #:		8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL	DEPTH	12023	PERF.12565	- 18500
09	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NBR EF		WELL #:		3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL	DEPTH	12339	PERF.12267	- 17358
09	4680 X	2026	-0-	-2654	-0-	699	1	1324	3	Y	-0-		-0-
10	0	3365	-0-	3365	3365	2036	1	1325	3	Y	-0-		-0-
11	0	4963	-0-	4963	8328	1520	1	3431	3	Y	-0-		-0-
12	0	5331	-0-	5331	13659	919	1	4328	3	Y	-0-		-0-
01	0	427	-0-	427	14086	84	4	344	3	Y	-0-		-0-
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	11034	77	1			Y	NO RPT		-0-

NBR EF		WELL #:		4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460	- 16301
09	0	286	-0-	286	286	93	1	174	3	Y	17	12	1
10	0	68	-0-	68	354	24	1	16	3	Y	25	18	1
11	0	-0-	-0-	-0-	354	28	9			Y	-0-	12	1
12	0	-0-	-0-	-0-	354					Y	1	1	1
01	0	344	-0-	344	698					Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	698	344	3			Y	NO RPT		-0-

BAETZ 'A' EF		WELL #:		6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE 07/11/2017		TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10134	- 16130
09	17939 X	8823	-0-	-9116	-0-	536	1	8051	3	Y	192	204	1
10	8494 X	6923	-0-	-1571	-0-	25	4	211	9	Y	177	166	1
11	9480 X	2546	-0-	-6934	-0-	454	1	6250	3	Y	129	139	1
12	9796 X	3891	-0-	-5905	-0-	24	4	195	9	Y	227	222	1
01	9114 X	3390	-0-	-5724	-0-	196	1	2197	3	Y	208	201	1
02	8232 X	NO RPT	-0-	-8232	-0-	11	4	142	9	Y	NO RPT		22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
BAETZ 'A' EF		WELL #: 5H		RRCID -> 282263		COMPL. DATE 06/25/2017				TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	15924 X	7629	-0-	-8295	-0-	469	1	7040	3	Y	89	103	1			4
						22	4	98	9							
10	8215 X	5339	-0-	-2876	-0-	350	1	4810	3	Y	146	133	1			17
						18	4	161	9							
11	7770 X	2110	-0-	-5660	-0-	162	1	1815	3	Y	113	121	1			9
						9	4	124	9							
12	8308 X	2783	-0-	-5525	-0-	182	1	2306	3	Y	193	189	1			13
						83	4	212	9							
01	8308 X	3136	-0-	-5172	-0-	229	1	2574	3	Y	242	230	1			25
						67	4	266	9							
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT					25
LOCK-BAETZ EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282334		COMPL. DATE 08/10/2017				TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000						
09	33088 X	16933	-0-	-16155	-0-	1013	1	15203	3	Y	610	639	1			28
						46	4	671	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
LOCK-BAETZ A EF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 282606		COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960						
09	33343 X	16297	-0-	-17046	-0-	978	1	14684	3	Y	536	572	1			24
						45	4	590	9							
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	NO RPT	-0-	-15204	-0-					Y	NO RPT					55
CARDEN-BAETZ A EF		WELL #: 2H		RRCID -> 282745		COMPL. DATE 08/10/2017				TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008						
09	37640 X	18065	-0-	-19575	-0-	1086	1	16305	3	Y	567	608	1			26
						50	4	624	9							
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	NO RPT	-0-	-16856	-0-					Y	NO RPT					56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	57111 X	27848	-0-	-29263	-0-	1661 1 76 4	24921 3 1190 9	Y	1082	1152 1	49		
10	29636 X	28328	-0-	-1308	-0-	1829 1 94 4	25150 3 1255 9	Y	1141	1060 1	130		
11	28800 X	21883	-0-	-6917	-0-	1727 1 91 4	19318 3 747 9	Y	679	755 1	54		
12	31503 X	31503	-0-	-0-	-0-	2136 1 972 4	27054 3 1341 9	Y	1219	1190 1	83		
01	29264 X	27344	-0-	-1920	-0-	2132 1 616 4	23918 3 678 9	Y	616	634 1	65		
02	25984 X	NO RPT	-0-	-25984	-0-			Y	NO RPT		65		
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789													
09	31044 X	15234	-0-	-15810	-0-	891 1 40 4	13365 3 938 9	Y	853	887 1	38		
10	15593 X	13415	-0-	-2178	-0-	853 1 44 4	11730 3 788 9	Y	716	672 1	82		
11	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	1219 1 65 4	13648 3 823 9	Y	748	770 1	60		
12	16213 X	15793	-0-	-420	-0-	1043 1 475 4	13215 3 1060 9	Y	964	959 1	65		
01	15810 X	13903	-0-	-1907	-0-	1028 1 297 4	11535 3 1043 9	Y	948	914 1	99		
02	14224 X	NO RPT	-0-	-14224	-0-			Y	NO RPT		99		
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682													
09	38509 X	22240	-0-	-16269	-0-	796 1 68 4	21077 3 299 9	Y	272	273 1	3		
10	26629 X	20249	-0-	-6380	-0-	708 1 48 4	19189 3 304 9	Y	276	270 1	9		
11	25770 X	17905	-0-	-7865	-0-	644 1 66 4	16870 3 325 9	Y	295	273 1	31		
12	20336 X	17894	-0-	-2442	-0-	696 1 64 4	16775 3 359 9	Y	326	347 1	10		
01	22971 X	17565	-0-	-5406	-0-	752 1 135 4	16326 3 352 9	Y	320	316 1	14		
02	20748 X	NO RPT	-0-	-20748	-0-			Y	NO RPT		14		
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327													
09	28050 X	8846	-0-	-19204	-0-	315 1 27 4	8349 3 155 9	Y	141	146 1	2		
10	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	290 1 20 4	7858 3 153 9	Y	139	137 1	4		
11	10410 X	7087	-0-	-3323	-0-	253 1 27 4	6651 3 156 9	Y	142	131 1	15		
12	10757 X	7227	-0-	-3530	-0-	281 1 25 4	6758 3 163 9	Y	148	158 1	5		
01	10176 X	7048	-0-	-3128	-0-	301 1 54 4	6536 3 157 9	Y	143	142 1	6		
02	8260 X	NO RPT	-0-	-8260	-0-			Y	NO RPT		6		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	54873 X	25558	-0-	-29315	-0-	914	1	24200	3	Y	332	333	1		4
						79	4	365	9						
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	NO RPT	-0-	-23716	-0-					Y	NO RPT				13
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171															
09	27759 X	13427	-0-	-14332	-0-	485	1	12844	3	Y	51	51	1		1
						42	4	56	9						
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	NO RPT	-0-	-12544	-0-					Y	NO RPT				3
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020															
09	27774 X	13825	-0-	-13949	-0-	498	1	13198	3	Y	78	79	1		1
						43	4	86	9						
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	NO RPT	-0-	-12908	-0-					Y	NO RPT				4
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782															
09	17280 X	6638	-0-	-10642	-0-	269	1	6084	3	Y	172	169	1		6
						96	4	189	9						
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	NO RPT	-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT				3

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		61648 X	29476	-0-	-32172	-0-	1193 1	27019 3	Y	760	754 1		25
							428 4	836 9					
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	NO RPT	-0-	-27524	-0-			Y	NO RPT			15
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062													
09		24533 X	11902	-0-	-12631	-0-	428 1	11320 3	Y	107	107 1		1
							36 4	118 9					
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	NO RPT	-0-	-11116	-0-			Y	NO RPT			5
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786													
09		47315 X	23077	-0-	-24238	-0-	908 1	20558 3	Y	1168	1143 1		39
							326 4	1285 9					
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	NO RPT	-0-	-21812	-0-			Y	NO RPT			14
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161													
09		31776 X	15477	-0-	-16299	-0-	561 1	14864 3	Y	3	3 1		-0-
							49 4	3 9					
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	NO RPT	-0-	-14448	-0-			Y	NO RPT			5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	23H	RRCID ->	289915	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10499	- 17181	
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	
09	47922 X	24884	-0-	-23038	-0-	898 1	23764 3	1745 3	Y	132	132 1		2	
						77 4	145 9							
10	27466 X	24228	-0-	-3238	-0-	850 1	23047 3	1745 3	Y	248	242 1		8	
						58 4	273 9							
11	26580 X	21405	-0-	-5175	-0-	778 1	20428 3	1745 3	Y	107	104 1		11	
						81 4	118 9							
12	26629 X	21456	-0-	-5173	-0-	847 1	20393 3	1745 3	Y	126	133 1		4	
						77 4	139 9							
01	25699 X	20980	-0-	-4719	-0-	905 1	19631 3	1745 3	Y	256	249 1		11	
						162 4	282 9							
02	23212 X	NO RPT	-0-	-23212	-0-				Y	NO RPT			11	
EVANS EF A				WELL #:	22H	RRCID ->	289947	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	10251	PERF.10499	- 17287	
09	32144 X	14913	-0-	-17231	-0-	523 1	13858 3	1745 3	Y	443	445 1		6	
						45 4	487 9							
10	16740 X	13588	-0-	-3152	-0-	470 1	12737 3	1745 3	Y	317	313 1		10	
						32 4	349 9							
11	16200 X	12483	-0-	-3717	-0-	455 1	11947 3	1745 3	Y	30	37 1		3	
						48 4	33 9							
12	17236 X	11792	-0-	-5444	-0-	468 1	11273 3	1745 3	Y	7	10 1		-0-	
						43 4	8 9							
01	17236 X	10951	-0-	-6285	-0-	477 1	10339 3	1745 3	Y	45	43 1		2	
						85 4	50 9							
02	13916 X	NO RPT	-0-	-13916	-0-				Y	NO RPT			2	
CRISP EF				WELL #:	1H	RRCID ->	291820	COMPL. DATE	02/16/2020	TOTAL DEPTH	9535	PERF.10000	- 17919	
09	155628 X	14043	-0-	-141585	-0-	591 1	11753 3	1745 3	Y	1509	1523 1		71	
						39 4	1660 9							
10	15934 X	13592	-0-	-2342	-0-	610 1	11397 3	1745 3	Y	1419	1398 1		92	
						24 4	1561 9							
11	15300 X	11826	-0-	-3474	-0-	321 1	10614 3	1745 3	Y	801	859 1		34	
						10 4	881 9							
12	15810 X	11984	-0-	-3826	-0-	161 1	10983 3	1745 3	Y	761	784 1		11	
						3 4	837 9							
01	15190 X	11068	-0-	-4122	-0-	145 1	10042 3	1745 3	Y	797	797 1		11	
						4 4	877 9							
02	13104 X	NO RPT	-0-	-13104	-0-				Y	NO RPT			11	
CRISP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	291841	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL DEPTH	9841	PERF.10000	- 17854	
09	109551 X	9708	-0-	-99843	-0-	401 1	7972 3	1745 3	Y	1190	1183 1		56	
						26 4	1309 9							
10	11501 X	9381	-0-	-2120	-0-	412 1	7699 3	1745 3	Y	1140	1122 1		74	
						16 4	1254 9							
11	10440 X	8050	-0-	-2390	-0-	212 1	7019 3	1745 3	Y	738	781 1		31	
						7 4	812 9							
12	10788 X	7896	-0-	-2892	-0-	104 1	7107 3	1745 3	Y	621	643 1		9	
						2 4	683 9							
01	10168 X	7787	-0-	-2381	-0-	100 1	6981 3	1745 3	Y	639	639 1		9	
						3 4	703 9							
02	9072 X	NO RPT	-0-	-9072	-0-				Y	NO RPT			9	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	22741 X	10968	-0-	-11773	-0-	461 1	9169 3	31 4	1307 9	Y	1188	1186 1		56
10	14849 X	10397	-0-	-4452	-0-	467 1	8711 3	17 4	1202 9	Y	1093	1078 1		71
11	12870 X	8923	-0-	-3947	-0-	242 1	7990 3	8 4	683 9	Y	621	666 1		26
12	12989 X	8105	-0-	-4884	-0-	107 1	7297 3	2 4	699 9	Y	635	652 1		9
01	11780 X	8487	-0-	-3293	-0-	107 1	7409 3	3 4	968 9	Y	880	877 1		12
02	10248 X	NO RPT	-0-	-10248	-0-					Y	NO RPT			12
BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668														
09	71086 X	71086	-0-	-0-	-0-	2734 1	61920 3	981 4	5451 9	Y	4955	4893 1		165
10	70617 X	70617	-0-	-0-	-0-	2748 1	61300 3	1333 4	5236 9	Y	4760	4738 1		187
11	70021 X	70021	-0-	-0-	-0-	2935 1	59386 3	3450 4	4250 9	Y	3864	3914 1		137
12	75268 X	72254	-0-	-3014	-0-	2935 1	57246 3	7991 4	4082 9	Y	3711	3786 1		62
01	0	64271	-0-	64271	64271	2703 1	54578 3	3148 4	3842 9	Y	3493	3476 1		79
02	66360 X	NO RPT	-0-	-66360	-0-					Y	NO RPT			79
BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921														
09	34770 X	29240	-0-	-5530	-0-	1029 1	23308 3	370 4	4533 9	Y	4121	4053 1		138
10	35929 X	28387	-0-	-7542	-0-	1006 1	22439 3	488 4	4454 9	Y	4049	4028 1		159
11	33960 X	26454	-0-	-7506	-0-	983 1	19872 3	1154 4	4445 9	Y	4041	4056 1		144
12	33077 X	27095	-0-	-5982	-0-	982 1	19145 3	2672 4	4296 9	Y	3905	3984 1		65
01	0	24385	-0-	24385	24385	909 1	18351 3	1058 4	4067 9	Y	3697	3678 1		84
02	24416 X	NO RPT	-0-	-24416	-0-					Y	NO RPT			84
BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985														
09	38610 X	31826	-0-	-6784	-0-	1122 1	25411 3	403 4	4890 9	Y	4445	4411 1		148
10	36766 X	29948	-0-	-6818	-0-	1093 1	24373 3	530 4	3952 9	Y	3593	3600 1		141
11	35130 X	27687	-0-	-7443	-0-	1087 1	22002 3	1279 4	3319 9	Y	3017	3051 1		107
12	34658 X	28466	-0-	-6192	-0-	1088 1	21218 3	2962 4	3198 9	Y	2907	2966 1		48
01	0	25546	-0-	25546	25546	1007 1	20339 3	1173 4	3027 9	Y	2752	2738 1		62
02	26544 X	NO RPT	-0-	-26544	-0-					Y	NO RPT			62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		34440 X	29147	-0-	-5293	-0-	1066	1	24144	3	Y	3231	3188	1		108
							383	4	3554	9						
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		25144 X	NO RPT	-0-	-25144	-0-					Y	NO RPT				55
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045																
09		81563 X	39987	-0-	-41576	-0-	1443	1	32676	3	Y	4864	4830	1		162
							518	4	5350	9						
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				76
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721																
09		53400 X	53074	-0-	-326	-0-	2033	1	46056	3	Y	3867	3818	1		129
							731	4	4254	9						
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				115
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803																
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				87

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
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				85

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685															
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				90

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344															
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155															
09	4255 X	2474	-0-	-1781	-0-	13	1	1041	3	Y	1278	1235	0	6 8	62
						14	4	1406	9						
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585															
09	2383 N	1107	-0-	-1276	-0-	18	1	381	3	Y	620	642	0	1 8	27
						26	4	682	9						
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
						1062	3	8	4	Y	562	535	1		97
*01	2335 N	1688	-0-	-647	-0-	618	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2597 N	1328	-0-	-1269	-0-	36 1	773 3	70 4	449 9	Y	408	423 0	1 8	18	
10	3100 N	4420	-0-	1320	1320	127 1	3841 3	70 4	382 9	Y	347	352 0		13	
11	3000 N	3783	-0-	783	2103	2987 3	6 4	790 9		Y	718	637 0	2 8	92	
12	0	5448	-0-	5448	7551	4271 3	26 4	1151 9		Y	1046	970 0	3 8	165	
*01	14293 X	6742	-0-	-7551	-0-	5536 3	51 4	1155 9		Y	1050	1029 1		186	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			186	
WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551															
09	2900 N	3740	-0-	840	1736	800 1	1832 3	1108 9		Y	1007	903 0	2 8	131	
10	3100 N	2154	-0-	-946	790	163 1	635 3	1356 9		Y	1233	1235 0	2 8	127	
11	1625 N	835	-0-	-790	-0-	476 3	359 9	751 3	751 3	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33	
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222															
09	2476 X	860	-0-	-1616	-0-	179 1	410 3	271 9		Y	246	277 0	1 8	40	
10	927 X	927	-0-	-0-	-0-	127 1	493 3	307 9		Y	279	289 0		30	
11	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	521 3	490 9			Y	445	410 0	2 8	63	
12	0	746	-0-	746	746	479 3	267 9			Y	243	258 0	2 8	46	
*01	1481 X	735	-0-	-746	-0-	344 3	391 9			Y	355	368 1		33	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33	
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899															
09	0	1884	-0-	1884	3869	89 1	1244 3	551 9		Y	501	604 0	2 8	45	
10	3100 N	1736	-0-	-1364	2505	89 1	982 3	13 4	652 9	Y	593	543 0	1 8	94	
11	3000 N	1981	-0-	-1019	1486	1187 3	794 9			Y	722	597 0	1 8	218	
12	0	2108	-0-	2108	3594	1155 3	953 9			Y	866	973 0		111	
*01	3100 N	2116	-0-	-984	2610	1391 3	725 9			Y	659	623 1		147	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2610					Y	NO RPT			147	
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939															
09	8610 X	4743	-0-	-3867	-0-	204 1	2841 3	1698 9		Y	1544	1616 0	4 8	121	
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	250 1	2758 3	31 4	1323 9	Y	1203	1127 0	2 8	195	
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	3164 3	1260 9			Y	1145	977 0	7 8	356	
12	0	4704	-0-	4704	4704	3191 3	1513 9			Y	1375	1553 0		178	
*01	9039 X	4335	-0-	-4704	-0-	2917 3	1418 9			Y	1289	1188 1		279	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			279	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2900 N	2061	-0-	-839	1831	104	1	1442	3	Y	468	594	0	2 8	45
10	3100 N	2876	-0-	-224	1607	515	9	1800	3	Y	805	724	0	1 8	125
11	3000 N	2845	-0-	-155	1452	163	1	860	9	Y	782	662	0	4 8	241
12	0	3024	-0-	3024	4476	27	4	1044	9	Y	949	1068	0		122
*01	3100 N	3104	-0-	4	4480	1985	3	1026	9	Y	933	854	1		201
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4480	2078	3			Y	NO RPT				201
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880															
09	5612 X	1618	-0-	-3994	-0-	88	1	1229	3	Y	274	382	0	1 8	29
10	0	521	-0-	521	521	301	9	87	3	Y	387	354	0	1 8	61
11	4890 X	550	-0-	-4340	-0-	426	9	393	9	Y	357	305	0	2 8	111
12	0	619	-0-	619	619	157	3	480	9	Y	436	491	0		56
01	3999 X	455	-0-	-3544	-0-	139	3	371	9	Y	337	318	1		75
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	NO RPT				75
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745															
09	8387 X	4145	-0-	-4242	-0-	240	1	3623	3	Y	256	255	1	1 8	12
10	0	3723	-0-	3723	3723	282	9	2142	3	Y	191	194	0		9
11	7077 X	3354	-0-	-3723	-0-	1371	1	157	9	Y	143	125	1	1 8	26
12	0	2911	-0-	2911	2911	210	9	178	9	Y	162	186	1	1 8	1
*01	6361 X	3450	-0-	-2911	-0-	3197	3	147	9	Y	134	129	1		6
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	NO RPT				6
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220															
09	3788 X	2496	-0-	-1292	-0-	16	1	1236	3	Y	1114	1088	0	6 8	54
10	0	3250	-0-	3250	3250	19	4	1225	9						
11	7465 X	4215	-0-	-3250	-0-	2033	3	6	4	Y	1101	1103	0	3 8	49
12	0	2985	-0-	2985	2985	1211	9	4	4	Y	1237	1194	0	14 8	78
*01	5506 X	2521	-0-	-2985	-0-	2850	3	1080	9	Y	982	994	1		56
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1361	9			Y	NO RPT				56
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143															
09	0	2161	-0-	2161	4631	11	1	840	3	Y	1179	1170	0	6 8	58
10	0	3393	-0-	3393	8024	13	4	1297	9						
11	3000 N	4182	-0-	1182	9206	3	1	1703	3	Y	1534	1520	0	4 8	68
12	3100 N	2922	-0-	-178	9028	1687	9	3	4	Y	1147	1129	0	13 8	73
*01	12245 X	3217	-0-	-9028	-0-	2917	3	6	4	Y	768	769	0	11 8	61
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1262	9			Y	NO RPT				50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876														
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
09		6996 X	5693	-0-	-1303	-0-	60 1	4687 3	Y	799	769 0	4 8	38	
							67 4	879 9						
10		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4128 3	16 4	Y	409	427 0	1 8	19	
							450 9							
11		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	5830 3	736 9	Y	669	678 0		10	
12		4650 X	56	-0-	-4594	-0-	55 3	1 9	Y	1	5 0		6	
01		4650 X	1791	-0-	-2859	-0-	1007 3	784 9	Y	713	675 1		44	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			44	
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196														
09		4394 X	2128	-0-	-2266	-0-	9 1	676 3	Y	1305	1278 0	6 8	64	
							7 4	1436 9						
10		0	1178	-0-	1178	1178	439 3	7 4	Y	665	696 0	2 8	31	
							732 9							
11		5497 X	4319	-0-	-1178	-0-	3037 3	7 4	Y	1159	1105 0	13 8	72	
							1275 9							
12		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	7208 3	16 4	Y	869	860 0	13 8	68	
							956 9							
*01		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	5785 3	856 9	Y	778	801 1		45	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45	
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135														
09		0	8127	-0-	8127	14373	95 1	7375 3	Y	501	489 0	2 8	21	
							106 4	551 9						
10		21685 X	7312	-0-	-14373	-0-	6385 3	24 4	Y	821	807 0	2 8	33	
							903 9							
11		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	5106 3	6 4	Y	969	933 0	11 8	58	
							1066 9							
12		8029 X	5662	-0-	-2367	-0-	4939 3	29 4	Y	631	633 0	9 8	47	
							694 9							
01		8029 X	5643	-0-	-2386	-0-	4922 3	721 9	Y	655	667 1		35	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35	
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527														
09		0	1450	-0-	1450	1747	231 1	529 3	Y	627	561 0	2 8	81	
							690 9							
10		0	1647	-0-	1647	3394	187 1	726 3	Y	667	677 0	1 8	70	
							734 9							
11		3000 N	997	-0-	-2003	1391	411 3	586 9	Y	533	521 0	2 8	80	
12		2340 N	949	-0-	-1391	-0-	376 3	573 9	Y	521	505 0	5 8	91	
*01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	291 3	631 9	Y	574	611 1		54	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			54	
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240														
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301														
09		3000 N	45643	-0-	42643	59910	35077 2	10566 9	N	9605	9560 1		499	
10		0	46940	-0-	46940	106850	37716 2	9224 9	N	8385	8550 1		334	
11		0	35470	-0-	35470	142320	29714 2	5756 9	N	5233	4972 1		595	
12		171013 X	28693	-0-	-142320	-0-	24049 2	4644 9	N	4222	3603 1		1214	
01		0	13623	-0-	13623	13623	10751 2	2872 9	N	2611	2976 1		849	
02		42588 X	11430	-0-	-31158	-0-	8872 2	2558 9	N	2325	2066 1		1108	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC ALWAYS DREAMING				//CONT.//	27135 700 884566	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10		0	11869	-0-	11869	489	1	8227	3	N	2170	1811	1			519
11		0	9594	-0-	9594	766	4	2387	9							
12		29223 X	7760	-0-	-21463	1362	1	5176	3	N	2778	2728	1			569
01		7215 X	7215	-0-	-0-	3056	9									
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1191	1	4612	2	N	1779	2168	0			180
						1957	9									
						274	1	5521	2	N	1291	1319	1			152
						1420	9									
										N	NO RPT					152
CITATION				WELL #:	1EH	RRCID ->	286893	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9760	-	19480	
09		0	15741	-0-	15741	1811	1	12461	3	N	1335	1318	1			307
*10		24420 X	8679	-0-	-15741	1469	9									
11		0 X	10627	-0-	10627	1888	1	5380	2	N	1283	1285	1			305
*12		9563 X	9563	-0-	-0-	1411	9									
01		13540 X	13540	-0-	-0-	2100	1	7146	2	N	1255	1135	0			425
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1381	9									
						1932	1	6420	2	N	1101	931	0			595
						1211	9									
						1348	1	10630	2	N	1420	1483	1			532
						1562	9									
										N	NO RPT					532
CENIZO RANCH				WELL #:	B 3H	RRCID ->	290834	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7550	-	12101	
09		0	-0-	-0-	-0-					Y	8	69	1			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	10					17
*11		103 N	103	-0-	-0-	19	2	84	9	Y	76					93
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			36
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
CENIZO RANCH				WELL #:	B 4H	RRCID ->	290835	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	7500	-	12051	
09		0	-0-	-0-	-0-					Y	7	54	1			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	10					17
*11		103 N	103	-0-	-0-	19	2	84	9	Y	76					93
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			36
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
NO MANS LAND Z UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292395	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	9450	-	18551	
09		19940 X	19940	-0-	-0-	1601	1	16896	3	N	1309	1421	1			57
10		19065 X	18838	-0-	-227	3	4	1440	9							
11		18450 X	15595	-0-	-2855	1569	1	15948	2	N	1199	1190	1			66
12		16034 X	16034	-0-	-0-	2	4	1319	9							
01		19065 X	17461	-0-	-1604	1450	1	13073	2	N	974	950	1			90
02		17220 X	NO RPT	-0-	-17220	1	4	1071	9							
						1327	1	13246	2	N	1328	1222	1			196
						1461	9									
						1546	1	13879	2	N	1851	1949	1			98
						2036	9									
										N	NO RPT					98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
NO MANS LAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292762	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	8782	PERF.	9310 - 19651	
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		
09	22773 X	22773	-0-	-0-	-0-	1747	1 18306	3	N	2470	2583	1	138
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	NO RPT	-0-	-19936	-0-	2537	9		N	NO RPT			124

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SMITH CC		WELL #:		1H	RRCID ->	263656	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	12000 - 16450	
09	1290 N	1121	-0-	-169	-0-	170	1 871	2	Y	73	65	1	68
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

SMITH CC		WELL #:		2H	RRCID ->	263669	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	11818	PERF.	12300 - 16150	
09	1230 N	1024	-0-	-206	-0-	117	1 598	2	Y	281	249	1	261
10	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	138	1 642	2	Y	301	250	1	312
11	0	1359	-0-	1359	1359	331	1 838	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	113	1 562	2	Y	358	255	1	236
02	2800 N	823	-0-	-1977	1669	394	1 354	2	Y	320	263	1	293

SMITH CC		WELL #:		3H	RRCID ->	263673	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	12400 - 16547	
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	112	1 573	2	Y	49	43	1	45
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	129	1 603	2	Y	52	43	1	54
11	0	972	-0-	972	972	57	1 787	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	105	1 555	2	Y	61	43	1	40
02	2800 N	513	-0-	-2287	254	67	1 340	2	Y	55	45	1	50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265611		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 12034		PERF.12300 - 16450		
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	BALANCE
09		1380 N	1081	-0-	-299	-0-	173 1	885 2	Y	21		60
							23 9					
10		1240 N	1130	-0-	-110	-0-	196 1	912 2	Y	20	53 1	27
							22 9					
11		0	1235	-0-	1235	1235	157 1	1052 2	Y	24	27 1	24
							26 9					
12		0	950	-0-	950	2185	128 1	794 2	Y	25	27 1	22
							28 9					
01		0	424	-0-	424	2609	72 1	329 2	Y	21		43
							23 9					
02		2800 N	249	-0-	-2551	58	56 1	170 2	Y	21		64
							23 9					

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265613		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12061		PERF.12100 - 17150		
09		1710 N	901	-0-	-809	-0-	143 1	730 2	Y	25		73
							28 9					
10		1705 N	329	-0-	-1376	-0-	53 1	247 2	Y	26	66 1	33
							29 9					
11		0	1742	-0-	1742	1742	222 1	1488 2	Y	29	33 1	29
							32 9					
12		0	2102	-0-	2102	3844	286 1	1781 2	Y	32	33 1	28
							35 9					
01		0	1641	-0-	1641	5485	290 1	1320 2	Y	28		56
							31 9					
02		2800 N	1116	-0-	-1684	3801	270 1	818 2	Y	25		81
							28 9					

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972		PERF.12450 - 16600		
09		1200 N	1076	-0-	-124	-0-	168 1	861 2	Y	43		128
							47 9					
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					

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		
09		0	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-		-0-
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-

JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779		PERF. 1548 - 1558		
09		0	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

EL INDI0 (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		

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

M-TEX INC.				518920											
GILL, A. T.				WELL #:	741	RRCID ->	061279	COMPL. DATE	12/30/1973	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	N/A		

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

EMILY A. (WILCOX 1830)				28882 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM						
PROTEGE ENERGY III LLC				681493											
SHADD WILCOX				WELL #:	1	RRCID ->	271239	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	1893	PERF.	1482 - 1698		

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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											
SCHLETZ				WELL #:	4M	RRCID ->	048677	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	N/A		

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

SCHLETZE				WELL #:	1A	RRCID ->	115637	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8390 - 8438		

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT				-0-
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-

SCHLETZE				WELL #:	1	RRCID ->	115638	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8397 - 8442		

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT				-0-
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-

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.//		28977 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		872495										
SCHLETZE		WELL #:		2	RRCID ->	118370	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8380 - 8400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE		WELL #:		4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8360 - 8460		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
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-

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		
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	28 1	88 3	N	-0-					-0-
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	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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	150	41 1	109 3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	150			N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498		WELL #:		2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5914 - 5934		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	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		
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	223 1	709 3	N	-0-					-0-
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	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT					25

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 03/31/2022		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4614 - 4714	
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5725 - 5737			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6165 - 6170			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4568 - 4710			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		WELL #: 3		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085		PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
CHI OPERATING, INC.		148123		WELL #: 1		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761		PERF. 2598 - 2654	
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED		//CONT.// 29210 200 //CONT.// 148123		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED		//CONT.// 29210 200 //CONT.// 148123		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 3275 - 3278		
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
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-

FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651		PERF. 5282 - 5290		
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.		253404 WELL #: 1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2482 - 2540		
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4494 - 4516		
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2528 - 3276		
09	1193 X	160	-0-	-1033	-0-	160 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612		PERF. 2481 - 3234		
09	300 N	88	-0-	-212	-0-	88 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 5		RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610								
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					-0-
10	0		412	-0-	412	-0-	412	2		N	-0-					-0-
11	0		357	-0-	357	-0-	769	2		N	-0-					-0-
12	0		366	-0-	366	-0-	1135	2		N	-0-					-0-
01	0		353	-0-	353	-0-	1488	2		N	-0-					-0-
*02	1839	N	351	-0-	-1488	-0-	351	2		N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466								
GLASSCOCK		WELL #: 4														
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK		WELL #: 3		RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800								
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-					-0-
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-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862								
EPPERSON, TOM		WELL #: 8041														
09	390	N	187	-0-	-203	-0-	11	1	176	3	N	-0-				-0-
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-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497								
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-				-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460													
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484						
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	
09	240 N	81	-0-	-159	-0-	5 1	76 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	6 1	94 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	6 1	98 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568						
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	12 1	192 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	9 1	148 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	177	-0-	-93	-0-	11 1	166 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545						
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16 1	259 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313						
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	34 1	533 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	33 1	526 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34 1	536 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32 1	518 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	37 1	584 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	44 1	677 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464						
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	199 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815						
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	330 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24 1	364 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24 1	370 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194						
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14 1	232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	277	-0-	277	277	17 1	260 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	231	-0-	231	508	14 1	217 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	591 N	83	-0-	-508	-0-	5 1	78 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	11 1	168 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862		
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
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	N	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	3	N	-0-
11	180 N	103	-0-	-77	-0-	6	1	97	3	N	-0-
12	0	120	-0-	120	-0-	7	1	113	2	N	-0-
01	297 N	177	-0-	-120	-0-	11	1	166	3	N	-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715		
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	3	N	-0-
10	0	872	-0-	872	-0-	52	1	820	3	N	-0-
11	0	848	-0-	848	-0-	51	1	797	3	N	-0-
12	0	836	-0-	836	-0-	50	1	786	2	N	-0-
01	0	781	-0-	781	-0-	47	1	734	3	N	-0-
02	2800 N	727	-0-	-2073	-0-	44	1	683	3	N	-0-

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645		
09	0	434	-0-	434	-0-	26	1	408	3	N	-0-
10	0	454	-0-	454	-0-	27	1	427	3	N	-0-
11	0	465	-0-	465	-0-	28	1	437	3	N	-0-
12	0	413	-0-	413	-0-	25	1	388	2	N	-0-
01	0	435	-0-	435	-0-	26	1	409	3	N	-0-
02	2600 N	399	-0-	-2201	-0-	24	1	375	3	N	-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694		
09	0	53	-0-	53	-0-	3	1	50	3	N	-0-
10	0	53	-0-	53	-0-	3	1	50	3	N	-0-
11	0	55	-0-	55	-0-	3	1	52	3	N	-0-
12	0	56	-0-	56	-0-	4	1	52	2	N	-0-
01	0	56	-0-	56	-0-	3	1	53	3	N	-0-
02	329 N	56	-0-	-273	-0-	3	1	53	3	N	-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729		
09	0	1908	-0-	1908	-0-	27	1	1881	2	N	-0-
10	0	1941	-0-	1941	-0-	26	1	1915	2	N	-0-
11	0	1966	-0-	1966	-0-	5815	118	1848	2	N	-0-
12	0	1997	-0-	1997	-0-	7812	120	1877	2	N	-0-
01	0	2012	-0-	2012	-0-	9824	121	1891	3	N	-0-
02	2800 N	1795	-0-	-1005	-0-	8819	108	1687	3	N	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	884	-0-	884	884	53 1	831 3	N	-0-			-0-
10	0	927	-0-	927	1811	56 1	871 3	N	-0-			-0-
11	0	909	-0-	909	2720	55 1	854 3	N	-0-			-0-
12	0	755	-0-	755	3475	45 1	710 2	N	-0-			-0-
01	0	882	-0-	882	4357	53 1	829 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	799	-0-	-2001	2356	48 1	751 3	N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848				
09	0	349	-0-	349	349	349 3		N	-0-			-0-
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	196 N	NO RPT	-0-	-196	815			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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

POWERS, T. J.		703124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
RHODES - STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
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

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				
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID -> 085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10517 - 10537	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)				M		AMT CODE	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3	-0-	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-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10472 - 10349	
09	8370 X	7955	-0-	-415	-0-	7921	3	34 9	Y	31	71
10	8649 X	8054	-0-	-595	-0-	8029	3	25 9	Y	23	94
11	0	7173	-0-	7173	-0-	7155	3	18 9	Y	16	42
12	15043 X	7870	-0-	-7173	-0-	7848	3	22 9	Y	20	62
01	0	7755	-0-	7755	-0-	7692	3	63 9	Y	57	119
*02	14808 X	7053	-0-	-7755	-0-	7035	3	18 9	Y	16	135

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID -> 088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10382 - 10491	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 U	RRCID -> 097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10355 - 10433	
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
01	0	4	-0-	4	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
*02	8 N	4	-0-	-4	-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	
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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10488 - 10570	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10385 - 10465	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	
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-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U		RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762			
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	
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-	

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U		RRCID -> 133618		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393			
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	4 1	4
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1		5
11	0	110	-0-	110	110	109	3	1	9	Y	1	4 1	2
12	160 N	50	-0-	-110	-0-	50	3			Y	-0-		2
01	0	71	-0-	71	71	69	3	2	9	Y	2		4
*02	132 N	61	-0-	-71	-0-	61	3			Y	-0-		4

TOM "A" GU 4		WELL #:		4		RRCID -> 133675		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U		RRCID -> 144628		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U		RRCID -> 144889		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		7		RRCID -> 148441		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE 12/12/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10493	- 10848			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-	
11	0	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-		-0-	
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	Y	-0-		-0-	
01	0	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-		-0-	
*02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	Y	-0-		-0-	

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575	COMPL. DATE 01/13/1994	TOTAL DEPTH 10997	PERF.10214	- 10328			
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-	

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10271	- 10350			
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	
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-	

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 173444	COMPL. DATE 06/02/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10234	- 10498			
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	
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-	

HOWELL, DAVID		406135										
HENDERSON, GARRETT		WELL #:		RRCID -> 092615	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10506				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				17	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996												

PROTEGE ENERGY III LLC		681493										
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 000193	COMPL. DATE 02/09/1963	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10506	- 10556			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493								
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627	
M	O	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	44	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	44	

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	DLQ	G-10	2898	-0-	2898	11209	2898	3	Y	-0-	18	
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT	18	
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-			Y	NO RPT	18	

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715 - 10786	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	X	NO RPT	-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	
09		0	858	-0-	858	1233	858	3	N	-0-	-0-	
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		0	N	NO RPT	-0-	1590			N	NO RPT	-0-	
02		0	N	NO RPT	-0-	1590			N	NO RPT	-0-	

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10660 - 10680	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
SMITH, MARY CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 097980	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 10942	PERF.10651	- 10701			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, M. C.				WELL #: 3	RRCID -> 166411	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10648	- 10725			
09		645 N	645	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
10		0	112	-0-	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HURT, W. T. ET AL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 000199	COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10726	- 10764			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

OTTO ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000205	COMPL. DATE 11/01/1958	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10750	- 10800			
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-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			
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 000207	COMPL. DATE 03/08/1959	TOTAL DEPTH 11202	PERF.10638	- 10724			
09		930 N	920	-0-	-10	-0-	896 2	24 9	Y	22	29 1	3
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.															
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3															
WELL #: 1															
RRCID -> 000208															
COMPL. DATE 11/22/1959															
TOTAL DEPTH 11200															
PERF.10654 - 10733															
M	O	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
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2573	2	25	9	Y	23	29	1	3	
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	

TARTT, EMMA ET AL															
WELL #: 1															
RRCID -> 000210															
COMPL. DATE 09/04/1989															
TOTAL DEPTH 11130															
PERF.10472 - 10510															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	

TARTT, EMMA ET AL															
WELL #: 4															
RRCID -> 000213															
COMPL. DATE 01/12/1959															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF.10635 - 10685															
09	3450 X	3384	-0-	-66	-0-	3376	2	8	9	Y	7	9	1	1	
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	-0-	1092	2	6	9	Y	5	1	1	5	

TARTT, EMMA ET AL															
WELL #: 5															
RRCID -> 000214															
COMPL. DATE 08/09/2005															
TOTAL DEPTH 11169															
PERF.10658 - 10794															
09	3210 X	3173	-0-	-37	-0-	3148	2	25	9	Y	23	29	1	3	
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	-0-	1441	2	18	9	Y	16	3	1	16	

HURT, W. T. ET AL															
WELL #: 3R															
RRCID -> 053094															
COMPL. DATE 08/31/1997															
TOTAL DEPTH 10775															
PERF.10542 - 10652															
09	0 N	-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-	

TARTT, EMMA ET AL															
WELL #: 6 U															
RRCID -> 088305															
COMPL. DATE 09/18/1989															
TOTAL DEPTH 10963															
PERF.10442 - 10472															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	

HENDERSON ET AL UNIT #1															
WELL #: 2															
RRCID -> 091131															
COMPL. DATE 10/25/1980															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF.10635 - 10709															
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4352	2	17	9	Y	15	19	1	2	
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	-0-	3626	2	20	9	Y	18	11	1	11	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4965	2	26	9	Y	24	32	1	3
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

HENDERSON, ET AL		GAS UNIT #2		WELL #:		2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756		
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1746	2	24	9	Y	22	29	1	3
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

KOEHLER, EDNA S.		WELL #:		2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981			TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630				
09		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5964	2	20	9	Y	18	24	1	2
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

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982			TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706				
09		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4133	2	34	9	Y	31	40	1	4
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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648				
09		3450 X	3357	-0-	-93	-0-	3342	2	15	9	Y	14	18	1	2
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

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640				
09		0 N	-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-	

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3120 X	3076	-0-	-44	-0-	3054	2	22	9	Y	20	27	1	2
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-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10637		- 10770		
09	7740 X	7406	-0-	-334	-0-	7284	2	122	9	Y	111	146	1	13
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

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 8 U		RRCID -> 143195		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500		- 10772		
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-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10548		- 10694		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474		- 10552		
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-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10632		- 10780		
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-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10570		- 10648		
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. HURT, W. T. ET AL		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621		- 10721	
09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1767	2	57	9	Y	52	69	1
10	0	1858	-0-	1858	1858	1793	2	65	9	Y	59	53	1
11	0	1659	-0-	1659	3517	1584	2	75	9	Y	68	56	1
12	0	2005	-0-	2005	5522	1930	2	75	9	Y	68	74	1
01	0	1887	-0-	1887	7409	1802	2	85	9	Y	77	80	1
02	2800 N	700	-0-	-2100	5309	668	2	32	9	Y	29	41	1

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621		- 10721	
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3432	2	22	9	Y	20	27	1
10	0	3404	-0-	3404	3404	3378	2	26	9	Y	24	21	1
11	0	2806	-0-	2806	6210	2777	2	29	9	Y	26	22	1
12	0	3240	-0-	3240	9450	3210	2	30	9	Y	27	29	1
01	0	3016	-0-	3016	12466	2983	2	33	9	Y	30	31	1
02	15226 X	2760	-0-	-12466	-0-	2731	2	29	9	Y	26	16	1

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630		- 10743	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-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	
09	3810 X	3625	-0-	-185	-0-	3596	2	29	9	Y	26	34	1
10	0	3658	-0-	3658	3658	3626	2	32	9	Y	29	26	1
11	0	3071	-0-	3071	6729	3034	2	37	9	Y	34	28	1
12	0	3493	-0-	3493	10222	3457	2	36	9	Y	33	36	1
01	0	3278	-0-	3278	13500	3236	2	42	9	Y	38	39	1
02	16312 X	2812	-0-	-13500	-0-	2777	2	35	9	Y	32	20	1

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598		- 10693	
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2975	2	61	9	Y	55	73	1
10	0	2920	-0-	2920	2920	2853	2	67	9	Y	61	55	1
11	0	2395	-0-	2395	5315	2316	2	79	9	Y	72	59	1
12	0	2778	-0-	2778	8093	2699	2	79	9	Y	72	78	1
01	0	852	-0-	852	8945	804	2	48	9	Y	44	57	1
02	10469 X	1524	-0-	-8945	-0-	1479	2	45	9	Y	41	6	1

KELLNER ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711		- 10800	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
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-	-0-				Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789		- 10855	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

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	AMT	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	216006	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10548 - 10676				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10554 - 10716				
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2				Y	-0-				-0-
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-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10524 - 10636				
09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5372	2	45	9		Y	41	53	1		5
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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10620 - 10696				
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3150	2	22	9		Y	20	26	1		2
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

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10644 - 10736				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-
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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 056013	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 11018	PERF. N/A			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID -> 078972	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10733	- 10741		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 087778	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10698	- 10594		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10634	- 10732		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM							
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
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-							

URBANCZYK GU 1												WELL #: 3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10577 - 10637					
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
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-							

TOM "A" GU 2												WELL #: 3 L		RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10638 - 10726					
09	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	-0-	8296	3	52	9	Y	47	95	1			102							
10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	-0-	8422	3	39	9	Y	35					137							
11	0		7461	-0-	7461	-0-	7461	7436	3	25	9	Y	23	99	1			61							
12	15791	X	8330	-0-	-7461	-0-	-0-	8297	3	33	9	Y	30					91							
01	0		8373	-0-	8373	-0-	8373	8276	3	97	9	Y	88					179							
*02	15868	X	7495	-0-	-8373	-0-	-0-	7467	3	28	9	Y	25					204							

TOM "A" GU 4												WELL #: 3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10737 - 10783					
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
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-							

SCHUMANN "A"												WELL #: 5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10795 - 10860					
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
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-							

TOM "A" GU 2												WELL #: 4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10675 - 10740					
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
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-							

TOM "A" GU 1												WELL #: 3 L		RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10250 - 10564					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
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-							

FASHING (EDWARDS LIME -B-)													//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													//CONT.// 130426									
SCHUMANN "A"													WELL #: 4		RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999		PERF.10807 - 10865	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-				
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-				
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-				
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-				
01		0	3	-0-	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-				
*02		6 N	3	-0-	-3	-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	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-				
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-				

URBANCZYK GU 2													WELL #: 5LT		RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10750 - 10802	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
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-				

SCHUMANN "A"													WELL #: 6		RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10726 - 10792	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-				
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-				
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-				
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-				
01		0	3	-0-	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-				
*02		7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-				

J & D LOGISTICS INC													427414									
RICHTER, H. E.													WELL #: 2		RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 6308 - 6560	
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				

XTO ENERGY INC.													945936									
TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 6 L		RRCID -> 088306		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10735 - 10750	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10737 - 10820				
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-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID ->	145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOUR MILLS (ELLENBURGER)				32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WHITEHEAD		WELL #:		7301	RRCID ->	206926	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11122 - 11395				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HENRY PETROLEUM LLC		378641											
HILL, FRANCES -89-		WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
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-

HILL, FRANCES -67-		WELL #: 3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KLM PETROLEUM CORP.		470557											
RDR TURNEY 194		WELL #: 3		RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510					
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PETEX		659782											
HILL -68-		WELL #: 1 U		RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462											
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140					
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	-0-	39	7	2	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-			-0-
02	39 N	-0-	-0-	-39	-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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN)		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200									
WHEAT -108-		WELL #: 1		RRCID -> 179204		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2408	-0-	2408	2408	2408	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	3114	-0-	3114	5522	3114	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	4415	-0-	4415	9937	4415	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	4540	-0-	4540	14477	4540	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2322	-0-	-478	13999	2322	3	N	-0-	-0-	-0-

WHEAT -109-		WELL #: 1		RRCID -> 181672		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871			
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1330	-0-	1330	1330	1330	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1569	-0-	1569	2899	1569	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1518	-0-	1518	4417	1518	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1913	-0-	1913	6330	1913	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	818	-0-	-1982	4348	818	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL -86-		WELL #: 1		RRCID -> 182819		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310			
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	112	-0-	112	112	112	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	120	-0-	120	232	120	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	147	-0-	147	379	147	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	215	-0-	215	594	215	3	N	-0-	-0-	-0-
02	795 N	201	-0-	-594	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-

HENRY PETROLEUM LLC		378641									
HILL, FRANCIS -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056796		COMPL. DATE 09/22/1973		TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A			
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-

HILL, FRANCIS -89-		WELL #: 1		RRCID -> 060823		COMPL. DATE 10/04/1973		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-	-0-	-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	-0-

HILL, GRADY		WELL #: 1		RRCID -> 143469		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
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-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
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-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
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-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
 HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	12	1	530	2	Y	-0-		1
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	534	2	Y	-0-		1
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	Y	-0-		1
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	-0-		1
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	-0-		1
02		504 N	490	-0-	-14	-0-	17	1	473	2	Y	-0-		1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	2	Y	-0-		3
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	8	1	477	2	Y	-0-		3
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	Y	-0-		3
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	Y	-0-		3
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	6	1	505	2	Y	-0-		3
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	Y	-0-		3

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.// 433771														
HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-		13	1	626	2	Y	-0-			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-		11	1	693	2	Y	-0-			-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-		11	1	686	2	Y	-0-			-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-		12	1	378	2	Y	-0-			-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-		14	1	703	2	Y	-0-			-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-		11	1	597	2	Y	-0-			-0-

TEXAS A & M -69-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A								
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-		61	1	2556	2	Y	-0-			21
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-		62	1	2405	2	Y	-0-			21
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-		65	1	2905	2	Y	-0-			21
12	2046	X	1715	-0-	-331	-0-		51	1	1664	2	Y	-0-			21
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-		70	1	2880	2	Y	-0-			21
02	2772	X	1774	-0-	-998	-0-		48	1	1726	2	Y	-0-			21

TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412								
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-		31	1	1243	2	Y	-0-			8
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		35	1	1295	2	Y	-0-			8
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-		37	1	1220	2	Y	-0-			8
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-		30	1	969	2	Y	-0-			8
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		39	1	1370	2	Y	-0-			8
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		47	1	1272	2	Y	-0-			8

TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385								
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-		88	1	4013	2	Y	-0-			28
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-		109	1	4042	2	Y	-0-			28
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-		106	1	3727	2	Y	-0-			28
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-		109	1	3541	2	Y	-0-			28
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-		118	1	4242	2	Y	-0-			28
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-		122	1	3845	2	Y	-0-			28

TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
09	3000	N	2333	-0-	-667	-0-	31	57	1	2276	2	Y	-0-			14
10	2494	N	2463	-0-	-31	-0-		68	1	2395	2	Y	-0-			14
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-		64	1	2139	2	Y	-0-			14
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-		48	1	1559	2	Y	-0-			14
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-		62	1	2217	2	Y	-0-			14
02	1960	N	1832	-0-	-128	-0-		71	1	1761	2	Y	-0-			14

COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
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-

COX, L. L. -83-		WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-		52	1	2133	2	Y	-0-			14
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-		65	1	2119	2	Y	-0-			14
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-		62	1	2066	2	Y	-0-			14
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-		48	1	1569	2	Y	-0-			14
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-		65	1	2237	2	Y	-0-			14
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		68	1	1774	2	Y	-0-			14

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.// 433771														
EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #: 2		RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	948	2	Y	-0-			5
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1032	2	Y	-0-			5
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	967	2	Y	-0-			5
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	1324	2	Y	-0-			5
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	750	2	Y	-0-			5
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	790	2	Y	-0-			5

TEXAS A & M -63-		WELL #: 5		RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A								
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	69	2	Y	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	80	2	Y	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	82	2	Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	46	2	Y	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	-0-		2	1	78	2	Y	-0-			-0-

COX, L. L. -84-		WELL #: 6		RRCID -> 068482		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

TEXAS A&M "62"		WELL #: 7		RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475								
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	3813	2	Y	-0-			28
10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	3572	2	Y	-0-			28
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	3745	2	Y	-0-			28
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	2980	2	Y	-0-			28
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	3821	2	Y	-0-			28
02	3640 X	3349	-0-	-291	-0-	-0-		116	1	3233	2	Y	-0-			28

HILL, FRANCES "85"		WELL #: 6		RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098								
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	-0-		12	1	444	2	Y	-0-			1
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	-0-		12	1	390	2	Y	-0-			1
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	-0-		13	1	404	2	Y	-0-			1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	333	2	Y	-0-			1
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	413	2	Y	-0-			1
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	633	2	Y	-0-			1

TEXAS A & M "69"		WELL #: 2		RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382								
09	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	-0-		37	1	1576	2	Y	-0-			12
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	1802	2	Y	-0-			12
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1726	2	Y	-0-			12
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	1321	2	Y	-0-			12
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	2162	2	Y	-0-			12
02	1652 N	1039	-0-	-613	-0-	-0-		32	1	1007	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2				N	-0-
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2				N	-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2				N	-0-
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2				N	-0-
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2				N	-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2				N	-0-

WHEAT -109-				WELL #: 1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2				N	-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2				N	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2				N	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2				N	-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2				N	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2				N	-0-

HILL -86-				WELL #: 2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462		EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 054137	
										COMPL. DATE 11/11/1972	
										TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

EPPS, HATTIE "D"				WELL #: 3		RRCID -> 151603		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

UPP OPERATING, LLC				875310		CANYON RANCH		WELL #: 0901E		RRCID -> 053098	
										COMPL. DATE 06/11/1972	
										TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A	
09	0	76	-0-	76	76	76 3				Y	-0-
10	0	70	-0-	70	146	70 3				Y	-0-
11	0	65	-0-	65	211	65 3				Y	-0-
12	0	62	-0-	62	273	62 3				Y	-0-
01	0	73	-0-	73	346	73 3				Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	346					Y	NO RPT

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
CANYON RANCH		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	174	90	3			Y	-0-			-0-
11	0	87	-0-	87	261	87	3			Y	-0-			-0-
12	0	95	-0-	95	356	95	3			Y	-0-			-0-
01	0	95	-0-	95	451	95	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	451					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A			
09	0	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-			-0-
10	0	127	-0-	127	253	127	3			Y	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148	401	148	3			Y	-0-			-0-
12	0	155	-0-	155	556	155	3			Y	-0-			-0-
01	0	158	-0-	158	714	158	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	714					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047			
09	0	148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-			-0-
10	0	146	-0-	146	294	146	3			Y	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	427	133	3			Y	-0-			-0-
12	0	146	-0-	146	573	146	3			Y	-0-			-0-
01	0	146	-0-	146	719	146	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	719					Y	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)				32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HENRY PETROLEUM LLC				378641										
HILL, FRANCES -67-		WELL #:		2	RRCID ->	159920	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 6656 - 6684			
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66-		WELL #:		2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6619 - 6832			
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641													
HILL, FRANCES -66-		WELL #:		3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6676 - 6682					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

INDIGO PETROLEUM, LLC				423832													
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	7595 - 7605					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	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-

JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771													
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6268 - 6654					
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1425	2	Y	-0-					13
10	1829 N	1552	-0-	-277	-0-	-0-	51	1	1501	2	Y	-0-					13
11	1980 N	1614	-0-	-366	-0-	-0-	49	1	1565	2	Y	-0-					13
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1676	2	Y	-0-					13
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1547	2	Y	-0-					13
02	1512 N	1257	-0-	-255	-0-	-0-	60	1	1197	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					
09	2738 X	-0-	-0-	-2738	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1078	-0-	1078	1078	1078	144	1	934	3	N	-0-					-0-
02	1666 N	588	-0-	-1078	-0-	-0-	8	1	580	3	N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6887 - 7200					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	117	-0-	117	117	117	15	1	102	3	N	-0-					-0-
02	130 N	13	-0-	-117	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC				844133													
TURNERY		WELL #:		1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6690 - 6730					
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	N	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	N	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	N	-0-					-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-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	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
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	N	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357	3	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	3	N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	N	-0-			-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	32	1	355	3	N	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	274	1	2343	3	N	-0-			40
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	239	1	2233	3	N	-0-			40
11	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	285	1	2604	3	N	-0-			40
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	267	1	2598	3	N	-0-			40
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	220	1	2432	3	N	-0-			40
02	2688 N	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT			40

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-			37
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	396	3	N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			37
01	434 N	43	-0-	-391	-0-	4	1	39	3	N	-0-			37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	285	1	2442	3	N	-0-			40
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	226	1	2115	3	N	-0-			40
11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	267	1	2439	3	N	-0-			40
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	234	1	2274	3	N	-0-			40
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	211	1	2331	3	N	-0-			40
02	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-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
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1 316 3	N	-0-	-0-	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32	1 301 3	N	-0-	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1 285 3	N	-0-	-0-	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	26	1 249 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	22	1 248 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003			
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1 84 3	N	-0-		20
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1 88 3	N	-0-		20
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1 97 3	N	-0-		20
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1 102 3	N	-0-		20
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1 94 3	N	-0-		20
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		20

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094			
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	63	1 537 3	N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	56	1 529 3	N	-0-		-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	66	1 607 3	N	-0-		-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	61	1 592 3	N	-0-		-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	51	1 563 3	N	-0-		-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876			
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	101	1 862 3	N	-0-		-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	88	1 819 3	N	-0-		-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	90	1 825 3	N	-0-		-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	85	1 830 3	N	-0-		-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	72	1 797 3	N	-0-		-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020			
09	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	672	1 5749 3	N	-0-		39
10	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	599	1 5607 3	N	-0-		39
11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	708	1 6463 3	N	-0-		39
12	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	654	1 6364 3	N	-0-		39
01	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	560	1 6181 3	N	-0-		39
02	6692 X	NO RPT	-0-	-6692	-0-			N	NO RPT		39

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160			
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	146	1 1252 3	N	-0-		-0-
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	144	1 1347 3	N	-0-		-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	146	1 1330 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	124	1 1209 3	N	-0-		-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	107	1 1179 3	N	-0-		-0-
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT		-0-

GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PETROTX OPERATING, LLC		660964										
MORRILL		WELL #: 9		RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
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-
MORRILL		WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
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
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62

WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 3		N	-0-			-0-
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	3364	3364 3		N	-0-			-0-
01	0	3128	-0-	3128	6492	3128 3		N	-0-			-0-
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	3356			N	NO RPT			-0-

CMAJDALKA 59

WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
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	374	374 3		N	-0-			-0-
01	0	618	-0-	618	992	618 3		N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	684			N	NO RPT			-0-

BARR 59

WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS

WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FIVE C RANCH

WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DAVIS

WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
GOLDMAN (CANYON)				35627	075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
FORZA OPERATING, LLC				278837									
CLOUDT		WELL #:		7601		RRCID ->	284269	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	6950 - 7020
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RIO-TEX, INC.				712930									
GREER, JAMES L.		WELL #:		1		RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6544 - 6666
09	4260 X	4250	-0-	-10	-0-	-0-	255	1	3995	2	N	-0-	-0-
10	4402 X	3801	-0-	-601	-0-	-0-	228	1	3573	2	N	-0-	-0-
11	4500 X	3579	-0-	-921	-0-	-0-	215	1	3364	2	N	-0-	-0-
12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	4561	2	N	-0-	-0-
01	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	4546	2	N	-0-	-0-
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (6100)		36644 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771										
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:	1	RRCID ->	074318	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6109 - 6195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
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-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)			37997 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
FINLEY RESOURCES, INC.			268602									
ACKER			WELL #: 1		RRCID -> 099939		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 7456 - 7466	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	14B DENY		-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	
09	4110 #	3174	-0-	-936	-0-	3110	2	64	9	N	58	186 1 65
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

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT	-0-
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-

ADA HAMMOND HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 290040		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2919 - 2971	
09	0	105	-0-	105	105	105	5			N	-0-	-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		644951 X	97751	-0-	-547200	-0-	5619	1	92132	2	N	-0-
10		275776 X	134991	-0-	-140785	-0-	5582	1	129409	2	N	-0-
11		266880 X	22373	-0-	-244507	-0-	2456	1	19913	2	N	-0-
12		275776 X	9598	-0-	-266178	-0-	525	1	9073	2	N	-0-
01		189317 X	-0-	-0-	-189317	-0-					N	-0-
02		121940 X	-0-	-0-	-121940	-0-					N	-0-

MARIA LUISA												
WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851												
09		85080 X	28754	-0-	-56326	-0-	1653	1	27101	2	N	-0-
10		0	76026	-0-	76026	76026	3144	1	72882	2	N	-0-
11		124274 X	48248	-0-	-76026	-0-	5297	1	42951	2	N	-0-
12		0	63208	-0-	63208	63208	3455	1	59753	2	N	-0-
01		0	53787	-0-	53787	116995	2223	1	51560	2	N	-0-
*02		159344 X	42349	-0-	-116995	-0-	691	1	41658	2	N	-0-

SCHOOLFIELD												
WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896												
09		129120 X	129120	-0-	-0-	-0-	7422	1	121698	2	N	-0-
10		240529 X	134633	-0-	-105896	-0-	5567	1	129066	2	N	-0-
11		232770 X	10146	-0-	-222624	-0-	1114	1	9032	2	N	-0-
12		0	2558	-0-	2558	2558	140	1	2418	2	N	-0-
01		0	53833	-0-	53833	56391	2225	1	51608	2	N	-0-
02		126030 X	69639	-0-	-56391	-0-	1136	1	68503	2	N	-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC												
STS SOUTH												
073059												
WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089												
09		15360 X	11659	-0-	-3701	-0-	907	1	312	2	N	342
							9970	3	470	9		
10		11129 X	2097	-0-	-9032	-0-	224	1	49	2	N	34
							1755	4	69	9		
11		839 X	839	-0-	-0-	-0-	46	2	782	3	N	44
							11	9				
12		0	19943	-0-	19943	19943	2922	1	734	2	N	380
							15509	3	778	9		
*01		40469 X	20526	-0-	-19943	-0-	14	1	980	2	N	240
							18663	3	869	9		
*02		13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	2103	1	589	2	N	151
							10760	3	517	9		

STS SOUTH												
WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017												
09		19770 X	10610	-0-	-9160	-0-	773	1	298	2	N	-0-
							9539	3				
10		20429 X	10162	-0-	-10267	-0-	577	1	260	2	N	-0-
							9325	3				
11		15660 X	828	-0-	-14832	-0-	46	2	782	3	N	-0-
12		16182 X	11234	-0-	-4948	-0-	908	1	467	2	N	-0-
							9859	3				
01		14136 X	8202	-0-	-5934	-0-	409	2	7793	3	N	-0-
02		9912 X	7274	-0-	-2638	-0-	335	2	6939	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059														
STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0	56966	-0-	56966	56966	35816	1	614	2	N	816	745	1	185
						19638	3	898	9					
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					
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970														
09	DLQ G-10	16750	-0-	16750	54127	1336	1	459	2	Y	248	204	1	166
						14682	3	273	9					
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	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	1781	1	499	2	Y	213	184	1	2 8 172
						9115	3	234	9					
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121														
09	DLQ G-10	19244	-0-	19244	49633	1540	1	529	2	Y	227	168	1	152
						16925	3	250	9					
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	265 X	265	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	Y	-0-			-0-
						212	3							
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80892					Y	-0-			47
										Y	-0-			47
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80892					Y	-0-			-0-
										Y	-0-	47	1	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80892					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80892					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	80892					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02	97135 X	16243	-0-	-80892	-0-	58	1	982	2	Y	65	61	1	4
						14851	3	280	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059															
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500															
M	O	ALLOW 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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	97456					Y	-0-			173
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 8 143
							34360	3	647	4					
STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471															
03		0	318614	-0-	318614	551821	1376	1	2859	2	N	5955	6094	1	186
							306415	3	1413	4					
04		0	284594	-0-	284594	836415	1041	1	277207	3	N	4821	4878	1	129
							1043	4	5303	9					
05		0	280423	-0-	280423	1116838	213	1	26423	2	N	4543	4499	1	173
							247053	3	1737	4					
06		0	249063	-0-	249063	1365901	267	1	1912	2	N	4066	4019	1	220
							240951	3	1460	4					
07		0	237633	-0-	237633	1603534	302	1	231817	3	N	3681	3691	1	210
							1465	4	4049	9					
08		0	218426	-0-	218426	1821960	282	1	4103	2	N	3444	3459	1	195
							209058	3	1195	4					
09		0	195315	-0-	195315	2017275	234	1	342	2	N	2728	2583	1	340
							190497	3	1241	4					
10		0	194563	-0-	194563	2211838	261	1	190091	3	N	2624	2821	1	143
							1325	4	2886	9					
11		0	171914	-0-	171914	2383752	236	1	3733	2	N	2366	2322	1	187
							164298	3	1044	4					
12		0	160959	-0-	160959	2544711	292	1	157029	3	N	2347	2242	1	292
							1056	4	2582	9					
*01	2667870	X	123159	-0-	-2544711	-0-	270	1	3425	2	N	1984	2085	1	22 8 169
							116455	3	827	4					
02	212436	X	123458	-0-	-88978	-0-	312	1	6006	2	N	2039	2118	1	40 8 50
							114080	3	817	4					
BPX OPERATING COMPANY 085408															
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			165
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
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
HENDERSON-CENIZO		WELL #:		1H	RRCID ->	251105	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	11609	PERF.11605	- 14915				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5820 X	3329	-0-	-2491	-0-	-0-	62	1	3267	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	158
10	5208 X	1678	-0-	-3530	-0-	-0-	35	1	1643	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	158
11	4440 X	123	-0-	-4317	-0-	-0-	2	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	158
12	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	13272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	158
*01	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	8339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	158
02	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	7861	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	158

MARTIN J. C., 1850		WELL #:		1H	RRCID ->	251771	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10486	PERF.10873	- 15450				
09	3930 X	3628	-0-	-302	-0-	-0-	67	1	3561	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
10	3844 X	3259	-0-	-585	-0-	-0-	62	1	3197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
11	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	10344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	3748	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
*01	3751 X	2415	-0-	-1336	-0-	-0-	49	1	2366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	60

DORA MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	251776	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11099	- 15340				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	102
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	102

DORA MARTIN 1716		WELL #:		1H	RRCID ->	251816	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10800	- 15165				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	118
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	118

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		2H	RRCID ->	251817	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11809	PERF.11649	- 15940				
09	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	6692	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6324 X	5991	-0-	-333	-0-	-0-	113	1	5878	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	6678	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7037 X	6914	-0-	-123	-0-	-0-	123	1	6791	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	7037 X	2646	-0-	-4391	-0-	-0-	53	1	2593	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6356 X	2970	-0-	-3386	-0-	-0-	58	1	2912	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STS		WELL #:		3H	RRCID ->	251818	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11185	- 15708				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	25

DONNELL MINERALS 366		WELL #:		1H	RRCID ->	251821	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	11787	PERF.11654	- 16025				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	240
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	240
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	240
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	240
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	240
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	240

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS-A		WELL #:		1H	RRCID -> 252769	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 12138	PERF.12405	- 16302				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	64 1	3411 3		N	-0-			-0-
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-

STOREY 267		WELL #:		1H	RRCID -> 252816	COMPL. DATE 08/31/2009	TOTAL DEPTH 11042	PERF.11245	- 15316				
09	2370 X	1660	-0-	-710	-0-	54 1	1423 3		Y	142	142 1		-0-
						27 4	156 9						
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						

HEIM		WELL #:		1H	RRCID -> 253307	COMPL. DATE 09/05/2009	TOTAL DEPTH 10990	PERF.14317	- 15610				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

STS		WELL #:		2H	RRCID -> 254322	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 11467	PERF.11424	- 15569				
09	5550 X	4065	-0-	-1485	-0-	76 1	3882 3		N	97	97 1		-0-
						107 9							
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							

CAROLINE PIELOP		WELL #:		3H	RRCID -> 254442	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11497	- 15867				
09	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	150 1	7950 3		Y	-0-			-0-
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						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		15180 X	14961	-0-	-219	-0-	276 1	14685 3	Y	-0-		-0-
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				

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080												
09		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	118 1	6265 3	N	-0-		-0-
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				

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921												
09		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	88 1	4753 3	N	-0-		-0-
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					

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594												
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
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-

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391												
09		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	199 1	10513 3	N	-0-		78
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	335 1	1476 3	378	N	378	1	-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	28 4	416 9	107	N	107	1	-0-
11	960 N	407	-0-	-553	-0-	192 1	589 3	-0-	N			-0-
12	2325 N	189	-0-	-2136	-0-	2 4	118 9	95	N	95	1	-0-
*01	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	7 1	330 3	347	N	347	1	-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	70 4	452 9	411	N	411	1	-0-
						1 1	68 3					
						15 4	105 9					
						340 1	2230 3					
						107 4	382 9					
						516 1	935 3					
						21 4	452 9					
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413												
09	3870 X	3571	-0-	-299	-0-	111 1	3181 3	254	N	254	1	-0-
10	3999 X	2708	-0-	-1291	-0-	279 9	2406 3	200	N	200	1	-0-
11	3870 X	1829	-0-	-2041	-0-	82 1	1655 3	114	N	114	1	-0-
12	3689 X	316	-0-	-3373	-0-	220 9	308 3	-0-	N			-0-
*01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	49 1	3460 3	226	N	226	1	-0-
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	125 9	3408 3	249	N	249	1	-0-
						8 1						
						98 1						
						249 9						
						108 1						
						274 9						
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732												
09	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	108 1	5733 3	305	Y	305	1	-0-
10	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	336 9	3487 3	312	Y	312	1	-0-
11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	69 1	5314 3	267	Y	267	1	-0-
12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	343 9	4488 3	200	Y	200	1	-0-
*01	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	95 1	6890 3	305	Y	305	1	-0-
02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	294 9	5274 3	100	Y	100	1	-0-
						80 1						
						220 9						
						147 1						
						336 9						
						108 1						
						110 9						
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	18660 X	18190	-0-	-470	-0-	337	1	17853	3	N	-0-					-0-
10	17081 X	15800	-0-	-1281	-0-	295	1	15381	3	N	88	88	1			-0-
						27	4	97	3							
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	230	9							
*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	109	9							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

09	6000 X	5904	-0-	-96	-0-	109	1	5795	3	N	-0-					15
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

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	12	1	642	3	N	-0-					252
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

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

09	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
LOWE		WELL #: 3H		RRCID -> 257679		COMPL. DATE 06/30/2010			TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468					
M	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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							

MARTIN UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 257680		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

BROWN-TRUSTS		WELL #: 2H		RRCID -> 257681		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604					
09	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	90	1	4821	3	Y	-0-			-0-
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					

MARTIN, DORA		WELL #: 5H		RRCID -> 257862		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222					
09	5070 X	4628	-0-	-442	-0-	86	1	4542	3	N	-0-			34
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

MARTIN UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 257955		COMPL. DATE 04/26/2010			TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859					
09	11490 X	9181	-0-	-2309	-0-	170	1	9011	3	N	-0-			120
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STOREY 267		WELL #:		3H	RRCID -> 258028	COMPL. DATE 06/05/2010	TOTAL DEPTH 10510	PERF.11299	- 15758			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	94 1	2456 3	Y	282	282 1		-0-
						53 4	310 9					
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						
BROWN DISTRIBUTING		WELL #:		2H	RRCID -> 258106	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 11895	PERF.12068	- 17730			
09	8550 X	8056	-0-	-494	-0-	150 1	7906 3	N	-0-			22
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
BELLWS-MEUTH		WELL #:		1H	RRCID -> 258203	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 11008	PERF.10928	- 15887			
09	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			N	-0-			20
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					
STS		WELL #:		6H	RRCID -> 258270	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH 11106	PERF.11138	- 17081			
09	1350 N	6	-0-	-1344	-0-	6 3		N	-0-			-0-
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-
BROWN-TRUSTS 3H		WELL #:		3H	RRCID -> 258271	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 10998	PERF.11362	- 17615			
09	15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	286 1	15115 3	N	-0-	78 1		24
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	893	-0-	-2107	-0-	12	1	573	3	N	223	223	1	-0-
						63	4	245	9					
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-
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725														
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	18	1	955	3	N	151	151	1	-0-
						14	4	166	9					
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					
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637														
09	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	181	1	9599	3	N	-0-			28
10	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	187	1	9694	3	N	-0-			28
11	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	159	1	8914	3	N	-0-			28
12	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	147	1	8361	3	N	-0-			28
*01	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	238	1	11372	3	N	-0-			28
02	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	178	1	8743	3	N	-0-			28
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
09	1920 X	762	-0-	-1158	-0-	14	1	748	3	N	-0-			212
10	899 N	672	-0-	-227	-0-	13	1	659	3	N	-0-			212
11	3000 N	3072	-0-	72	72	54	1	3018	3	N	-0-			212
12	1650 N	1578	-0-	-72	-0-	27	1	1551	3	N	-0-			212
*01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	37	1	1650	3	N	-0-			212
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-			212
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
09	7050 X	6920	-0-	-130	-0-	128	1	6792	3	N	-0-			-0-
10	7285 X	5021	-0-	-2264	-0-	99	1	4922	3	N	-0-			-0-
11	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	120	1	6705	3	N	-0-			-0-
12	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	131	1	7240	3	N	-0-			-0-
*01	7161 X	2001	-0-	-5160	-0-	41	1	1960	3	N	-0-			-0-
02	6468 X	3909	-0-	-2559	-0-	79	1	3808	3	N	-0-			-0-
						22	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
JC MARTIN		WELL #: 3H		RRCID -> 259550		COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	92 1	4878 3	29	29 1	N	29	29 1			-0-
10	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	67 4	32 9	179	179 1	N	179	179 1			-0-
11	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	97 1	5030 3	94	94 1	N	94	94 1			-0-
12	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	65 4	197 9	80	80 1	N	80	80 1			-0-
*01	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	80 1	4472 3	56	56 1	N	56	56 1			-0-
02	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	56 4	103 9	102	102 1	N	102	102 1			-0-
						82 1	4468 3								
						69 4	88 9								
						119 1	5677 3								
						70 4	62 9								
						94 1	4650 3								
						55 4	112 9								
WOODWARD G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 260065		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217						
09	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	227 1	12093 3	20	20 1	N	20	20 1			-0-
10	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	5 4	22 9	-0-	-0-	N	-0-	-0-			-0-
11	15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	222 1	11545 3	-0-	-0-	N	-0-	-0-			-0-
12	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	270 1	15321 3	-0-	-0-	N	-0-	-0-			-0-
*01	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	170 1	9431 3	-0-	-0-	N	-0-	-0-			-0-
02	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	202 1	9629 3	198	198 1	N	198	198 1			-0-
						174 1	8522 3								
						44 4	218 9								
STOREY		WELL #: 4H		RRCID -> 260102		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033						
09	4620 X	1265	-0-	-3355	-0-	39 1	1160 3	60	60 1	Y	60	60 1			-0-
10	4774 X	4306	-0-	-468	-0-	66 9	3988 3	192	192 1	Y	192	192 1			-0-
11	4620 X	3305	-0-	-1315	-0-	107 1	3029 3	161	161 1	Y	161	161 1			-0-
12	3596 X	2460	-0-	-1136	-0-	211 9	2269 3	105	105 1	Y	105	105 1			-0-
01	4309 X	98	-0-	-4211	-0-	99 1	55 3	36	36 1	Y	36	36 1			-0-
02	3892 X	2455	-0-	-1437	-0-	177 9	2389 3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-
						75 1	2269 3								
						116 9									
						3 1	55 3								
						40 9									
						66 1	2389 3								
HEIM		WELL #: 2H		RRCID -> 260129		COMPL. DATE 10/31/2010			TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			22
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			22
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			22
HENDERSON-CENIZO		WELL #: 5H		RRCID -> 260173		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948						
09	1140 X	655	-0-	-485	-0-	12 1	643 3	-0-	-0-	N	-0-	-0-			43
10	1178 X	495	-0-	-683	-0-	9 1	486 3	-0-	-0-	N	-0-	-0-			43
11	600 X	470	-0-	-130	-0-	8 1	462 3	-0-	-0-	N	-0-	-0-			43
12	682 X	461	-0-	-221	-0-	8 1	453 3	-0-	-0-	N	-0-	-0-			43
*01	682 X	278	-0-	-404	-0-	6 1	272 3	-0-	-0-	N	-0-	-0-			43
02	616 X	179	-0-	-437	-0-	4 1	175 3	-0-	-0-	N	-0-	-0-			43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS-A		WELL #:		4H	RRCID ->	260176	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	12065	PERF.12300	- 17911
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	151 1	8019 3	N	-0-	-0-		22
10	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	151 1	7832 3	N	-0-	-0-		22
11	7740 X	6429	-0-	-1311	-0-	114 1	6262 3	N	-0-	-0-		22
12	8432 X	8226	-0-	-206	-0-	53 4	8066 3	N	-0-	-0-		22
*01	8432 X	7961	-0-	-471	-0-	146 1	7797 3	N	-0-	-0-		22
02	7616 X	6216	-0-	-1400	-0-	14 4	6086 3	N	-0-	-0-		22
						129 1						
						1 4						

DONNELL A		WELL #:		6H	RRCID ->	260177	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11692	- 17147
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	19 1	1000 3	N	63	63	1	-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	69 9	451 3	N	287	287	1	-0-
11	540 N	361	-0-	-179	-0-	9 1	289 3	N	61	61	1	-0-
12	1116 N	614	-0-	-502	-0-	316 9	583 3	N	19	19	1	-0-
*01	775 N	737	-0-	-38	-0-	5 1	683 3	N	36	36	1	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	67 9			214	214	1	-0-
						10 1						
						21 9						
						14 1						
						40 9						

NICHOLS		WELL #:		1H	RRCID ->	260184	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	12789	PERF.12790	- 18343
09	6390 X	6091	-0-	-299	-0-	113 1	5978 3	N	-0-	-0-		-0-
10	6603 X	6441	-0-	-162	-0-	122 1	6319 3	N	-0-	-0-		-0-
11	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	126 1	7111 3	N	-0-	-0-		-0-
12	6293 X	4512	-0-	-1781	-0-	78 1	4434 3	N	-0-	-0-		-0-
*01	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	135 1	6322 3	N	-0-	-0-		-0-
02	6748 X	5729	-0-	-1019	-0-	114 1	5615 3	N	-0-	-0-		-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260229	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10915	- 17728
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	13 1	682 3	N	-0-	-0-		-0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	5 1	255 3	N	-0-	-0-		-0-
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	3 1	191 3	N	-0-	-0-		-0-
12	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	27 1	1451 3	N	-0-	-0-		-0-
*01	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	33 1	1590 3	N	-0-	-0-		-0-
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	11 1	513 3	N	-0-	-0-		-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5		WELL #:		5H	RRCID ->	260230	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11238	- 16491
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		119
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		119

OLLIE-LOWRY		WELL #:		1H	RRCID ->	260231	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
CAROLINE PIELOP UNIT 7			WELL #: 7H		RRCID -> 260232			COMPL. DATE 02/12/2011			TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	98 1	5188 3	N	87	87 1		-0-
							96 9						
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						

JC MARTIN			WELL #: 2H		RRCID -> 260265			COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
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

PIELOP COOKE UNIT 1			WELL #: 1H		RRCID -> 260509			COMPL. DATE 04/17/2011			TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828		
09		10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	190 1	10077 3	N	353	353 1		-0-
							107 4	388 9					
10		10292 X	9205	-0-	-1087	-0-	166 1	8561 3	N	323	323 1		-0-
							123 4	355 9					
11		9930 X	8661	-0-	-1269	-0-	147 1	8247 3	N	192	192 1		-0-
							56 4	211 9					
12		11129 X	9998	-0-	-1131	-0-	166 1	9291 3	N	392	392 1		-0-
							110 4	431 9					
*01		11129 X	10999	-0-	-130	-0-	218 1	10380 3	N	295	295 1		-0-
							76 4	325 9					
02		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	188 1	9477 3	N	411	411 1		-0-
							105 4	452 9					

BROWN DISTRIBUTING A			WELL #: 2H		RRCID -> 260515			COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101		
09		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	113 1	5967 3	N	-0-			-0-
10		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	119 1	6184 3	N	-0-			-0-
11		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	108 1	6036 3	N	-0-			-0-
12		11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	208 1	11294 3	N	-0-			-0-
*01		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	142 1	6723 3	N	-0-			-0-
02		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	118 1	5917 3	N	-0-			-0-

WHIPPLE A			WELL #: 1H		RRCID -> 260590			COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351		
09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	55 1	2905 3	N	-0-			118
10		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	62 1	3226 3	N	-0-			118
11		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	56 1	3155 3	N	-0-			118
12		3069 X	1856	-0-	-1213	-0-	32 1	1824 3	N	-0-			118
*01		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	73 1	3390 3	N	-0-			118
02		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	69 1	3439 3	N	-0-			118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088															
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	
09		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	44	1	2348	3	N	500	500	1	-0-
							550	9							
10		2573 X	2259	-0-	-314	-0-	33	1	1725	3	N	453	453	1	-0-
							3	4	498	9					
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	22	1	1229	3	N	491	491	1	-0-
							540	9							
12		2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
*01		2263 N	1560	-0-	-703	-0-	25	1	1234	3	N	225	225	1	-0-
							53	4	248	9					
02		1680 N	1529	-0-	-151	-0-	23	1	1247	3	N	174	174	1	-0-
							68	4	191	9					
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391															
09		3510 X	2062	-0-	-1448	-0-	38	1	2024	3	N	-0-			16
							52	1	2706	3	N	-0-			16
10		3379 X	2758	-0-	-621	-0-									16
							37	1	2064	3	N	-0-			16
11		3090 X	2101	-0-	-989	-0-	48	1	2674	3	N	-0-			16
							51	1	2440	3	N	-0-			16
12		2852 X	2722	-0-	-130	-0-	18	4							16
*01		2759 X	2509	-0-	-250	-0-	41	1	1998	3	N	-0-			16
02		2492 X	2039	-0-	-453	-0-									16
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
											N	-0-			253
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
											N	-0-			253
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
											N	-0-			253
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
											N	-0-			253
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
											N	-0-			253
02		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															
09		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	56	1	2949	3	N	-0-			33
							6	1	288	3	N	-0-			33
10		294 X	294	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
											N	-0-			33
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
							35	1	1658	3	N	-0-			33
12		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	44	1	2103	3	N	-0-			33
							44	1	2103	3	N	-0-			33
*01		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	46	1	2276	3	N	-0-			33
											N	-0-			33
02		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149															
09		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	147	1	7766	3	N	-0-			-0-
							138	1	7175	3	N	116	116	1	-0-
10		7719 X	7441	-0-	-278	-0-	128	9							-0-
							132	1	7359	3	N	-0-			-0-
11		8730 X	7491	-0-	-1239	-0-	139	1	7694	3	N	-0-			-0-
							81	1	3985	3	N	-0-			-0-
12		9052 X	7833	-0-	-1219	-0-					N	-0-			-0-
							250	1	12779	3	N	-0-			-0-
*01		9052 X	4066	-0-	-4986	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
02		13029 X	13029	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STOREY A		WELL #: 5H		RRCID -> 260598		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2520 X	639	-0-	-1881	-0-	21	1	570	3	Y	42	42	1			-0-
						2	4	46	9							
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-

STS		WELL #: 11H		RRCID -> 260601		COMPL. DATE 05/15/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262							
09	7320 X	1340	-0-	-5980	-0-	23	1	1233	3	Y	41	41	1			-0-
						39	4	45	9							
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							

STS B		WELL #: 8H		RRCID -> 260603		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531							
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	23	1	48	3	N	170	170	1			-0-
						187	9									
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-

STS		WELL #: 13H		RRCID -> 260605		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754							
09	0 X	-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-

ROBERT GUTIERREZ		WELL #: 1H		RRCID -> 260720		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213							
09	11160 X	10180	-0-	-980	-0-	189	1	9991	3	N	-0-					57
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

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		47 X	47	-0-	-0-	47	1			N	-0-	36	
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	

CRAFT		WELL #:		1H	RRCID ->	261323	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	11069	PERF.11041 - 15441		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	
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	

CANGELOSI		WELL #:		1H	RRCID ->	261353	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	13022	PERF.12794 - 18680		
09		440 N	440	-0-	-0-	8	1	432	3	N	-0-	-0-	
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-	

TEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	261912	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670 - 15246		
09		2177 N	2177	-0-	-0-	40	1	2137	3	N	-0-	21	
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	

STS C		WELL #:		4H	RRCID ->	262201	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11343 - 17000		
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	

PEEBLES UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263063	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10493	PERF.10947 - 17050		
09		180 N	26	-0-	-154	3	3	23	4	N	-0-	-0-	
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						

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	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		
09		543 X	543	-0-	-0-	-0-	10 1	533 3	N	-0-	-0-	
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-	

KRUGER		WELL #:		1H	RRCID -> 263317	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12494	PERF.12692	- 17321			
09		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	47 1	2513 3	N	-0-	-0-	
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-	

ALEXANDER MURPHY		WELL #:		1H	RRCID -> 263544	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL DEPTH 11682	PERF.11946	- 15951			
09		1620 N	1364	-0-	-256	-0-	310 1	849 3	N	186	186 1	-0-
							205 9					
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					

EDWARDS A		WELL #:		1H	RRCID -> 263587	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL DEPTH 12149	PERF.12435	- 17471			
09		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	99 1	5447 3	N	-0-	157	
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	

BROWN TRUSTS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID -> 264016	COMPL. DATE 10/09/2011	TOTAL DEPTH 11338	PERF.11391	- 17384			
09		10200 X	6447	-0-	-3753	-0-	116 1	6331 3	N	-0-	-0-	
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-	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	3780 X	2397	-0-	-1383	-0-	74 1	2023 3	N	273	273 1	-0-
						300 9					
10	3906 X	304	-0-	-3602	-0-	10 1	294 3	N	-0-		-0-
11	1920 X	84	-0-	-1836	-0-	2 1	82 3	N	-0-		-0-
12	2480 X	2300	-0-	-180	-0-	68 1	1987 3	N	188	188 1	-0-
						38 4	207 9				
*01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	107 1	2557 3	N	287	287 1	-0-
						316 9					
02	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	93 1	2225 3	N	259	259 1	-0-
						285 9					

EDWARDS B		WELL #:		2H	RRCID -> 264156	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	11877	PERF.12433	- 17484
09	2970 X	1117	-0-	-1853	-0-	1094 3	23 4	Y	-0-		-0-
10	3069 X	1151	-0-	-1918	-0-	1151 3		Y	-0-		-0-
11	2490 X	1395	-0-	-1095	-0-	1395 3		Y	-0-		-0-
12	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		Y	-0-		-0-
*01	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		Y	-0-		-0-
02	1316 X	1009	-0-	-307	-0-	1009 3		Y	-0-		-0-

PEEBLES UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 264428	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	10976	PERF.10960	- 16792
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-	-0-	13 1	672 3	N	-0-		-0-

GLADYS WHEELER		WELL #:		2H	RRCID -> 264460	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12486	- 17623
09	2130 X	1830	-0-	-300	-0-	29 1	1559 3	N	182	182 1	-0-
						42 4	200 9				
10	2542 X	672	-0-	-1870	-0-	8 1	370 3	N	222	222 1	-0-
						50 4	244 9				
11	2460 X	576	-0-	-1884	-0-	9 1	480 3	N	65	65 1	-0-
						15 4	72 9				
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	262	262 1	-0-
*01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	99	99 1	-0-
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-			N	30	30 1	-0-

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 265078	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	12286	PERF.12642	- 17449
09	5280 X	61	-0-	-5219	-0-	1 1	60 3	N	-0-		30
10	5332 X	338	-0-	-4994	-0-	6 1	332 3	N	-0-		30
11	4830 X	1655	-0-	-3175	-0-	31 1	1624 3	N	-0-		30
12	4960 X	3404	-0-	-1556	-0-	59 1	3345 3	N	-0-		30
*01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	93 1	4269 3	N	-0-		30
02	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	103 1	5081 3	N	-0-		30

ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		2H	RRCID -> 265123	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11062	- 17744
09	5070 X	712	-0-	-4358	-0-	13 1	699 3	N	-0-		-0-
10	5239 X	2525	-0-	-2714	-0-	49 1	2476 3	N	-0-		-0-
11	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	107 1	5967 3	N	-0-		-0-
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	68 1	3796 3	N	-0-		-0-
*01	2945 X	1976	-0-	-969	-0-	39 1	1937 3	N	-0-		-0-
02	4732 X	2590	-0-	-2142	-0-	51 1	2539 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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	24	-0-	-3096	-0-	24 3		N	-0-			-0-
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-
12	2604 X	233	-0-	-2371	-0-	410 9						-0-
*01	3627 X	119	-0-	-3508	-0-	4 1	229 3	N	-0-			-0-
02	3276 X	108	-0-	-3168	-0-	2 1	117 3	N	-0-			-0-
02						2 1	106 3	N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		2H	RRCID -> 265629	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 10767	PERF.10875	- 16588			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-			-0-
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-

STOREY 267		WELL #:		5H	RRCID -> 266130	COMPL. DATE 03/25/2012	TOTAL DEPTH 10831	PERF.10834	- 15834			
09	360 N	181	-0-	-179	-0-	1 1	75 3	Y	95	95 1		-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	105 9						-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-
02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	32 4	151 9					-0-
						48 1	2327 3	Y	100	100 1		-0-
						19 4	110 9					-0-

KAREN WHEELER		WELL #:		1H	RRCID -> 266131	COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH 12584	PERF.12593	- 18663			
09	2850 X	525	-0-	-2325	-0-	10 1	515 3	Y	-0-			-0-
10	2945 X	2003	-0-	-942	-0-	33 1	1678 3	Y	265	265 1		-0-
11	1770 X	815	-0-	-955	-0-	292 9						-0-
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	14 1	801 3	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-

STOREY UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID -> 266147	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH 10236	PERF.10887	- 15121			
09	180 N	14	-0-	-166	-0-	11 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
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-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2 4	32 9					-0-
						5 1	277 3	Y	20	20 1		-0-
						16 4	22 9					-0-

WHARTON WEAVER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 266149	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 12697	PERF.12754	- 17891			
*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	69 1		10
*11	2670 X	1975	-0-	-1975	-0-	1975 3		Y	-0-			10
*12	3255 X	1148	-0-	-2107	-0-	1098 3	50 9	Y	45	55 1		-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	32 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
WILLIE RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	266150	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	10751	PERF.11153	- 15693	
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

STOREY UNIT 1		WELL #:		6H	RRCID ->	266198	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10209	PERF.10985	- 15020	
09	1590 N	497	-0-	-1093	-0-	292	1	201	3	N	-0-		-0-
							4						
10	527 N	253	-0-	-274	-0-	19	1	137	3	N	87	87 1	-0-
							4						
11	600 N	46	-0-	-554	-0-	1	4	96	9	N	-0-		-0-
							3	42	3				
12	527 N	357	-0-	-170	-0-	38	1	310	3	N	-0-		-0-
							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				

NICHOLS LOWE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266246	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	12276	PERF.12629	- 17475	
*09	1260 X	981	-0-	-279	-0-	724	3	257	9	Y	234		-0-
*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	48 1	-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	33 1	-0-

STS C		WELL #:		5H	RRCID ->	266249	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11343	- 15990	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
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

FORREST WHEELER		WELL #:		1H	RRCID ->	266251	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.12261	- 17567	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68 1	93
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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	109	1	5774	3	N	-0-		-0-
10	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	103	1	5350	3	N	99	99 1	-0-
						109	9						
11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	105	1	5817	3	N	-0-		-0-
						1	4						
12	6076 X	6063	-0-	-13	-0-	105	1	5728	3	N	151	151 1	-0-
						64	4	166	9				
*01	6076 X	5357	-0-	-719	-0-	109	1	5050	3	N	81	81 1	-0-
						109	4	89	9				
02	5516 X	4041	-0-	-1475	-0-	78	1	3853	3	N	-0-		-0-
						110	4						
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912													
09	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	85	1	4499	3	N	-0-		73
						23	4						
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-
						8	4	44	9				
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255													
09	2280 X	549	-0-	-1731	-0-	10	1	509	3	N	-0-		29
						30	4						
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
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733													
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-		-0-
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-
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
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

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	600 N	203	-0-	-397	-0-	2 1	87 3	82	N	82	82 1		59
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	24 4	90 9						59
11	480 N	227	-0-	-253	-0-	11 1	611 3	64	N	64	64 1		59
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	2 1	136 3						
						19 4	70 9						
						6 1	341 3	177	N	177	177 1		59
						47 4	195 9						
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	10 1	509 3	183	N	183	183 1		59
02	224 N	116	-0-	-108	-0-	44 4	201 9						
						9 3	20 4	79	N	79	79 1		59
						87 9							

WHEELER 3		WELL #:		1H	RRCID ->	266929	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	12958	PERF.13257	- 18908
09	0 W	4485	-0-	4485	34654	78 1	4201 3	155	N	155	155 1	-0-
10	0 W	3487	-0-	3487	38141	35 4	171 9					-0-
11	40042 X	1901	-0-	-38141	-0-	67 1	3420 3	-0-	N	-0-		-0-
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	33 1	1868 3	-0-	N	-0-		-0-
*01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	4 1	257 3	-0-	N	-0-		-0-
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	61 1	2760 3	-0-	N	-0-		-0-
						67 1	3312 3	82	N	82	82 1	-0-
						18 4	90 9					-0-

WHEELER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266930	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	12402	PERF.12803	- 18047
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205
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

GENTRY		WELL #:		10 H	RRCID ->	266937	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12446	PERF.13210	- 18160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
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

GENTRY		WELL #:		9H	RRCID ->	267109	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12961	PERF.13191	- 19567
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-		187
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

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-

WK U 1		WELL #:		2H	RRCID -> 267131	COMPL. DATE 06/08/2012	TOTAL DEPTH 10283	PERF.10904	- 15854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	182	-0-	-598	-0-	3 1	179 3	Y	-0-			286
*10	310 N	32	-0-	-278	-0-	1 1	31 3	Y	-0-			286
*11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			286
*12	186 N	146	-0-	-40	-0-	2 1 14 4	130 3	Y	-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

WOOD UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267220	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 12673	PERF.13228	- 19179			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5190 X	4433	-0-	-757	-0-	82 1	4351 3	N	-0-			-0-
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-

WOOD UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267221	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL DEPTH 12746	PERF.13206	- 17657			
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
*06	4740 X	2233	-0-	-2507	-0-	40 1	2193 3	Y	-0-			-0-
*07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	61 1 322 9	3498 3	Y	293	293 1		-0-
*08	3813 X	3546	-0-	-267	-0-	55 1 107 9	3384 3	Y	97	97 1		-0-
*09	3690 X	3608	-0-	-82	-0-	65 1 96 9	3447 3	Y	87	87 1		-0-
*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-

RANCHO LAGO VISTA		WELL #:		3H	RRCID -> 267229	COMPL. DATE 07/03/2012	TOTAL DEPTH 12464	PERF.12725	- 18559			
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	4050 X	3200	-0-	-850	-0-	60 1	3140 3	N	-0-			27
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556																
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03		124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-			-0-
*04		90 N	44	-0-	-46	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			-0-
*05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		90 N	17	-0-	-73	-0-	-0-	3	3	14	4	Y	-0-			-0-
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217																
09		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-	672	1	2166	3	N	1104	1104	1	-0-
								1214	9							
10		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	899	3	N	892	892	1	-0-
								981	9							
11		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	540	3	N	529	529	1	-0-
								582	9							
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		827 X	827	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	127	3	N	383	383	1	-0-
								421	9							
02		4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531																
09		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	3785	3	N	-0-			295
10		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	3972	3	N	-0-			295
11		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	4489	3	N	-0-			295
12		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	4313	3	N	-0-			295
*01		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	5344	3	N	-0-			295
02		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	3382	3	N	-0-			295

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865																
09		2760 X	1088	-0-	-1672	-0-	-0-	20	1	986	3	Y	56	25	1	31
								20	4	62	9					
10		2046 X	290	-0-	-1756	-0-	-0-	6	1	284	3	Y	-0-	10	1	21
11		2040 X	56	-0-	-1984	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			21
12		2108 X	36	-0-	-2072	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-	16	1	5
*01		2108 X	55	-0-	-2053	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			5
								11	4							
02		1008 X	91	-0-	-917	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-			5

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973																
09		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	3838	3	Y	230	261	1	128
								253	9							
10		1984 X	214	-0-	-1770	-0-	-0-	4	1	210	3	Y	-0-	39	1	89
11		1920 X	1210	-0-	-710	-0-	-0-	22	1	1188	3	Y	-0-			89
12		4309 X	171	-0-	-4138	-0-	-0-	3	1	168	3	Y	-0-	68	1	21
*01		4309 X	3926	-0-	-383	-0-	-0-	87	1	3839	3	Y	-0-			21
02		3892 X	3360	-0-	-532	-0-	-0-	65	1	3295	3	Y	-0-			21

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	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
09	3540 X	2827	-0-	-713	-0-	48	1	2574	3	Y	186	186	1	-0-
						205	9							
10	3410 X	2594	-0-	-816	-0-	50	1	2544	3	Y	-0-			-0-
11	3090 X	2642	-0-	-448	-0-	39	1	2187	3	Y	378	378	1	-0-
						416	9							
12	3193 X	130	-0-	-3063	-0-	8	1	122	3	Y	-0-			-0-
*01	3193 X	2383	-0-	-810	-0-	43	1	2021	3	Y	290	290	1	-0-
						319	9							
02	2632 X	32	-0-	-2600	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272														
09	3630 X	3363	-0-	-267	-0-	62	1	3301	3	Y	-0-	232	1	206
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
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
09	10170 X	6030	-0-	-4140	-0-	111	1	5902	3	Y	-0-			207
						17	4							
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
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-			-0-
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-
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
09	780 N	485	-0-	-295	-0-	4	1	236	3	N	184	184	1	-0-
						43	4	202	9					
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					
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	32	1	1744	3	N	-0-	-0-
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
						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-

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
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

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124												
09	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	185	1	9774	3	Y	-0-	247
10	11284 X	7790	-0-	-3494	-0-	152	1	7638	3	Y	-0-	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-	43
*01	10292 X	6795	-0-	-3497	-0-	133	1	6590	3	Y	65	108 1
						72	9					
02	10556 X	6850	-0-	-3706	-0-	137	1	6656	3	Y	39	39 1
						14	4	43	9			-0-

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944												
09	4680 X	4340	-0-	-340	-0-	79	1	4145	3	Y	105	105 1
						116	9					-0-
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
						91	9					-0-
02	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	84	1	4086	3	Y	67	67 1
						74	9					-0-

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243												
09	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	159	1	8382	3	N	-0-	217
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

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451												
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	9
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

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

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

09	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	159	1	8455	3	N	-0-						13
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								

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

09	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	190	1	10088	3	Y	-0-						-0-
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								

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

09	6930 X	6564	-0-	-366	-0-	121	1	6443	3	N	-0-						-0-
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-

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

09	2400 N	1683	-0-	-717	-0-	30	1	1653	3	N	-0-						113
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	37	1	1983	3	N	-0-						113
11	2400 X	570	-0-	-1830	-0-	10	1	560	3	N	-0-						113
12	2480 X	791	-0-	-1689	-0-	13	1	778	3	N	-0-						113
*01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-						113
02	1820 X	35	-0-	-1785	-0-	1	1	34	3	N	-0-						113

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GENTRY		WELL #:		2H	RRCID -> 268153	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 13039	PERF.13429	- 19379		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	47 1	2573 3	N	153	153 1	-0-
						34 4	168 9				
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-

GENTRY		WELL #:		4H	RRCID -> 268355	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 13220	PERF.13510	- 18138		
*04	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	227 1	10633 3	Y	-0-	15 0	-0-
05	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	203 1	11391 3	Y	145	6 0	49
						1 4	160 9			90 1	
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-

GENTRY		WELL #:		6H	RRCID -> 268356	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 13272	PERF.13552	- 18003		
09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	67 1	3577 3	N	-0-		120
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

GENTRY		WELL #:		29H	RRCID -> 268357	COMPL. DATE 10/14/2012	TOTAL DEPTH 13533	PERF.13593	- 18654		
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-

KAREN WHEELER		WELL #:		2H	RRCID -> 268411	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH 12823	PERF.12749	- 18411		
09	3570 X	2839	-0-	-731	-0-	52 1	2787 3	N	-0-		81
10	3689 X	2661	-0-	-1028	-0-	50 1	2611 3	N	-0-		81
11	3330 X	2566	-0-	-764	-0-	45 1	2521 3	N	-0-		81
12	3441 X	2677	-0-	-764	-0-	48 1	2629 3	N	-0-		81
*01	3317 X	1890	-0-	-1427	-0-	38 1	1852 3	N	-0-		81
02	2660 X	2493	-0-	-167	-0-	50 1	2443 3	N	-0-		81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
ZAVISCH NORTH		WELL #:		1H	RRCID -> 268437	COMPL. DATE 01/08/2013	TOTAL DEPTH 12428	PERF.13018	- 18969	
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	341
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	341
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	341
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	341
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	341
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	341
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021										

STS		WELL #:		7H	RRCID -> 268485	COMPL. DATE 12/17/2012	TOTAL DEPTH 10698	PERF.11018	- 15858		
09	330	N	121	-0-	-209	-0-	3 1	118 3	N	-0-	-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		84	N	84 1	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GENTRY		WELL #:		8H	RRCID -> 268684	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 13088	PERF.13176	- 18769			
09	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	180 1	9629 3	Y	97	103 1	-0-
							107 9					
10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	216 1	11556 3	Y	-0-		-0-
11	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	210 1	11770 3	Y	-0-		-0-
12	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	207 1	11406 3	Y	-0-		-0-
*01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	150 1	7267 3	Y	-0-		-0-
02	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	267 1	13338 3	Y	-0-		-0-
							4 4					

CAROLINE PLELOP UNIT 9		WELL #:		1H	RRCID -> 268686	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH 11303	PERF.11382	- 17933			
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					

GENTRY		WELL #:		27H	RRCID -> 268689	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 13070	PERF.13072	- 18905			
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	109 1	5822 3	Y	59	64 1	-0-
							65 9					
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-

GENTRY		WELL #:		7H	RRCID -> 268914	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 13313	PERF.13749	- 18095			
09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	180 1	9536 3	N	-0-		231
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	139 1	858 3	24 4	354 9	N	322	322 1	-0-	
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	21 1	1099 3	9 4	311 9	N	283	283 1	-0-	
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	202 9		N	184	184 1	-0-	
12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	9 1	8 3	121 9		N	110	110 1	-0-	
*01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	18 1	898 3	76 4	443 9	N	403	403 1	-0-	
02	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	29 1	1361 3	51 4	503 9	N	457	457 1	-0-	

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712														
09	5730 X	4717	-0-	-1013	-0-	87 1	4630 3	10 4		N	-0-		139	
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	

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432														
09	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	140 1	7437 3	10 4		N	-0-		107	
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	

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	90 1	4788 3	21 4	772 9	N	702	702 1	-0-	
10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	88 1	4548 3	513 9		N	466	466 1	-0-	
11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	82 1	4587 3	605 9		N	550	550 1	-0-	
12	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	62 1	3445 3	429 9		N	390	390 1	-0-	
*01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	60 1	2814 3	239 9		N	217	217 1	-0-	
02	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	32 1	1710 3	410 9		N	373	373 1	-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786															
M	O	ALLOW 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
09		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	81	1	4315	3	N	-0-			15
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

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847															
09		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	108	1	5752	3	N	-0-			85
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

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054															
09	14B2 EXT	1079	-0-	1079	1079	963	3	22	4	Y	85	228	1		-0-
						94	9								
10	14B2 EXT	136	-0-	136	1215	8	3	20	4	Y	98	98	1		-0-
						108	9								
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	606	3	Y	524	524	1		-0-
						576	9								
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	Y	98	98	1		-0-
						108	9								

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244															
09		3450 X	2138	-0-	-1312	-0-	40	1	2098	3	N	-0-			-0-
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-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666															
09		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	49	1	2645	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	245	1	12900	3	N	-0-			26
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-

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176														
09	2370 X	843	-0-	-1527	-0-	13	1	714	3	N	87	87	1	-0-
						20	4	96	9					
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-

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858														
09	14B2 EXT	404	-0-	404	404	404	3			Y	-0-	143	1	-0-
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							

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248														
09	810 N	193	-0-	-617	-0-	3	1	190	3	N	-0-			-0-
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-

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171														
09	169 X	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-			12
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
JC MARTIN		WELL #: 26H		RRCID -> 270521		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	10	1	548	3	Y	24
10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	10	1	521	3	Y	24
11	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	20	1	1109	3	Y	24
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	57	1	3164	3	Y	8
						6	4				
*01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	85	1	4099	3	Y	-0-
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	64	1	3225	3	Y	-0-

JC MARTIN		WELL #: 5H		RRCID -> 270522		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135		
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	81	1	4350	3	Y	35
10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	79	1	4072	3	Y	35
11	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	122	1	6935	3	Y	35
12	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	167	1	9429	3	Y	11
						8	4				
*01	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	179	1	8533	3	Y	-0-
						32	4	83	9		
02	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	146	1	7009	3	Y	-0-
						43	4	174	9		

SCHUBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 270535		COMPL. DATE 11/22/2012			TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356		
09	2340 X	2166	-0-	-174	-0-	40	1	2126	3	N	182
10	1395 X	129	-0-	-1266	-0-	3	1	126	3	N	182
11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	41	1	2247	3	N	182
12	2263 X	1923	-0-	-340	-0-	34	1	1889	3	N	182
*01	2263 X	1948	-0-	-315	-0-	40	1	1908	3	N	182
02	2128 X	1851	-0-	-277	-0-	37	1	1814	3	N	182

RYAN		WELL #: 4H		RRCID -> 270641		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940		
09	6870 X	6494	-0-	-376	-0-	6494	3			Y	-0-
10	6510 X	3674	-0-	-2836	-0-	3674	3			Y	-0-
11	6300 X	3912	-0-	-2388	-0-	3912	3			Y	-0-
12	6696 X	5144	-0-	-1552	-0-	5137	3	7	4	Y	-0-
*01	6696 X	6040	-0-	-656	-0-	6040	3			Y	-0-
02	6048 X	2235	-0-	-3813	-0-	2235	3			Y	-0-

RANCHO LAGO VISTA		WELL #: 4H		RRCID -> 270644		COMPL. DATE 12/09/2012			TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985		
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	134
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	134
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 270652		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GLADYS WHEELER UNIT 5		WELL #: 4H		RRCID -> 270654		COMPL. DATE 01/08/2013			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307				
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		
09	2460 X	1007	-0-	-1453	-0-	16	1	885	3	96	96 1	-0-	
10	2635 X	1972	-0-	-663	-0-	106	9	35	1	1937	3	N	-0-
11	3210 X	1292	-0-	-1918	-0-	18	1	18	1	1014	3	N	-0-
12	3317 X	1204	-0-	-2113	-0-	260	9	18	1	997	3	N	-0-
*01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	189	9						-0-
02	1792 X	932	-0-	-860	-0-	17	1	915	3	N	-0-	-0-	
JC MARTIN		WELL #: 25H		RRCID -> 270684		COMPL. DATE 03/27/2013			TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073				
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	26	1	1391	3	Y	-0-	19	
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-	6	
*01	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	5	4	59	1	2796	3	Y	-0-
02	2716 X	2593	-0-	-123	-0-	52	1	2541	3	Y	-0-	-0-	
STS		WELL #: 5H		RRCID -> 270703		COMPL. DATE 11/11/2012			TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812				
09	14B2 EXT	1118	-0-	1118	1118	16	1	862	3	Y	100	100 1	-0-
10	14B2 EXT	1595	-0-	1595	2713	130	4	110	9	1474	3	Y	-0-
11	T. A.	1146	-0-	1146	3859	27	1	75	9	75	9	23	23 1
12	4211 X	352	-0-	-3859	-0-	19	1	1096	3	Y	23	23 1	-0-
*01	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	6	4	25	9	25	9	66	66 1
02	1428 X	489	-0-	-939	-0-	31	1	1468	3	Y	66	66 1	-0-
						16	4	73	9	73	9	58	58 1
						9	1	401	3	Y	58	58 1	-0-
						15	4	64	9	64	9		
JC MARTIN		WELL #: 6H		RRCID -> 270754		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095				
*08	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	20	1	1215	3	Y	16	24 1	87
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	18	1	974	3	Y	-0-	23 1	64
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	18	1	918	3	Y	-0-		64
11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	9	1	494	3	Y	-0-		64
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	13	1	705	3	Y	1	19 1	46
*01	857 X	857	-0-	-0-	-0-	1	9	17	1	840	3	Y	19
02	631 X	631	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	Y	-0-	17 1	2
JC MARTIN		WELL #: 7H		RRCID -> 270784		COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115				
*08	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	71	1	4335	3	Y	-0-	50 1	140
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	81	1	4306	3	Y	-0-	52 1	142
10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	109	1	5662	3	Y	-0-		142
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	36	1	2012	3	Y	-0-		142
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	65	1	3641	3	Y	-0-	41 1	101
*01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	78	1	3868	3	Y	-0-	60 1	41
02	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	116	1	5690	3	Y	-0-	36 1	5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
JC MARTIN		WELL #: 4H		RRCID -> 270871		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	29	1 1518 3	Y	-0-			20
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-

JC MARTIN		WELL #: 29H		RRCID -> 270880		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332				
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-

DORA MARTIN A		WELL #: 8H		RRCID -> 270926		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041				
09	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	102	1 5377 3	Y	-0-			29
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

DORA MARTIN A		WELL #: 9H		RRCID -> 270928		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238				
09	5910 X	5093	-0-	-817	-0-	94	1 4999 3	Y	-0-			19
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

WHEELER 5		WELL #: 3H		RRCID -> 270938		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737				
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					

JC MARTIN		WELL #: 28H		RRCID -> 270939		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826				
*08	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	34	1 2092 3	Y	-0-	22	1	64
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	30	1 1610 3	Y	-0-	24	1	66
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	27	1 1370 3	Y	-0-			66
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	15	1 848 3	Y	-0-			66
12	932 X	932	-0-	-0-	-0-	16	1 916 3	Y	-0-	19	1	47
*01	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	31	1 1616 3	Y	-0-	28	1	19
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	59	1 3098 3	Y	-0-	17	1	2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

09	6330	X	4972	-0-	-1358	-0-	92	1	4880	3	N	-0-					-0-
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-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	148	1	1698	3	N	-0-					165
							5	4									
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

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758															
M	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	
09		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	122	1	2770	3	Y	845	1002	1	-0-
							220	4	930	9					
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-

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884															
09		5280 X	4623	-0-	-657	-0-	86	1	4537	3	Y	-0-			-0-
10		5425 X	3296	-0-	-2129	-0-	63	1	3233	3	Y	-0-			-0-
11		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	94	1	5237	3	Y	97	97	1	-0-
							107	9							
12		4991 X	4598	-0-	-393	-0-	81	1	4407	3	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
*01		4991 X	3302	-0-	-1689	-0-	66	1	3236	3	Y	-0-			-0-
02		5068 X	3425	-0-	-1643	-0-	66	1	3351	3	Y	-0-			-0-
							8	4							

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150															
09		1680 N	629	-0-	-1051	-0-	629	3			Y	-0-			-0-
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-

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
09		14B2 EXT	2873	-0-	2873	4409	73	1	2011	3	Y	576	637	1	-0-
							155	4	634	9					
10		T. A.	911	-0-	911	5320	3	1	858	3	Y	41	41	1	-0-
							5	4	45	9					
11		6313 X	993	-0-	-5320	-0-	41	1	647	3	Y	277	277	1	-0-
							305	9							
12		2976 X	527	-0-	-2449	-0-	13	1	480	3	Y	31	31	1	-0-
							34	9							
*01		2976 X	728	-0-	-2248	-0-	18	1	451	3	Y	235	235	1	-0-
							259	9							
02		2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	173	173	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619														
M O	ALLOW 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
*09	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	3			Y	-0-			248
*10	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	10613	3	22	4	Y	1	38	1	211
						1	9							
*11	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5485	3	108	9	Y	98	309	1	-0-
*12	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	12663	3	69	9	Y	63	63	1	-0-
*01	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	3			Y	-0-			-0-
02	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10496	3	117	9	Y	106	106	1	-0-

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765														
09	3000 N	3180	-0-	180	180	93	1	2286	3	Y	590	595	1	-0-
						152	4	649	9					
10	1322 N	1142	-0-	-180	-0-	3	1	1025	3	Y	51	51	1	-0-
						58	4	56	9					
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	70	1	1264	3	Y	499	499	1	-0-
						302	4	549	9					
12	682 X	231	-0-	-451	-0-	5	1	205	3	Y	18	18	1	-0-
						1	4	20	9					
*01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	20	1	986	3	Y	200	200	1	-0-
						135	4	220	9					
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001														
09	4080 X	825	-0-	-3255	-0-	15	1	810	3	N	-0-			29
10	4216 X	1282	-0-	-2934	-0-	24	1	1258	3	N	-0-			29
11	4080 X	3972	-0-	-108	-0-	70	1	3902	3	N	-0-			29
12	4216 X	3653	-0-	-563	-0-	65	1	3588	3	N	-0-			29
*01	4216 X	2283	-0-	-1933	-0-	41	1	1938	3	N	225	254	1	-0-
						56	4	248	9					
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	71	1	3513	3	N	255	255	1	-0-
						65	4	281	9					

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208														
09	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	226	1	12018	3	N	-0-			-0-
10	11811 X	11163	-0-	-648	-0-	210	1	10953	3	N	-0-			-0-
11	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	211	1	11795	3	N	-0-			-0-
12	12648 X	12433	-0-	-215	-0-	220	1	12094	3	N	86	86	1	-0-
						24	4	95	9					
*01	12648 X	11547	-0-	-1101	-0-	241	1	11306	3	N	-0-			-0-
02	11424 X	10663	-0-	-761	-0-	222	1	10441	3	N	-0-			-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107														
09	2670 X	1471	-0-	-1199	-0-	1185	3	286	9	Y	260	260	1	-0-
10	2759 X	1878	-0-	-881	-0-	1042	3	836	9	Y	760	760	1	-0-
11	2670 X	1137	-0-	-1533	-0-	574	3	563	9	Y	512	512	1	-0-
12	1736 X	1456	-0-	-280	-0-	936	3	520	9	Y	473	473	1	-0-
*01	1891 X	401	-0-	-1490	-0-	236	3	165	9	Y	150	150	1	-0-
02	1708 X	236	-0-	-1472	-0-	236	3			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1515 3	22 4	Y	303	303 1		-0-
							333 9						
10		2015 X	718	-0-	-1297	-0-	543 3	26 4	Y	135	135 1		-0-
							149 9						
11		2250 X	84	-0-	-2166	-0-	83 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		2325 X	1515	-0-	-810	-0-	1093 3	422 9	Y	384	384 1		-0-
*01		2325 X	1174	-0-	-1151	-0-	601 3	573 9	Y	521	521 1		-0-
02		1736 X	818	-0-	-918	-0-	542 3	276 9	Y	251	251 1		-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917													
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	486 3	113 9	Y	103	103 1		-0-
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-

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805													
09		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	527 1	1864 3	N	367	367 1		-0-
							404 9						
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						

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305													
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-

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825													
09		6030 X	3331	-0-	-2699	-0-	3103 3	48 4	Y	164	164 1		-0-
							180 9						
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-

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622													
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	45	1	2387	3	N	-0-		27	
							1	4							
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	
							1	4							
*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	
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285															
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-	
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110															
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-
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340															
09		2700 X	2121	-0-	-579	-0-	1593	3	528	9	Y	480	480	1	-0-
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-
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675															
09		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3			Y	-0-			276
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	2520	3	631 9	Y	574	574 1	-0-
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					

STS		WELL #: 23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357			
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-

LOWE		WELL #: 15H		RRCID -> 272582		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209			
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-

STS		WELL #: 54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912			
09	3810 X	1732	-0-	-2078	-0-	1624	3	23 4	Y	77	77 1	-0-
						85	9					
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-

LOWE		WELL #: 14H		RRCID -> 272736		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215			
09	2670 X	2236	-0-	-434	-0-	1533	3	703 9	Y	639	639 1	-0-
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-

WILLIE RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 272750		COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235														
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	
09	7530 X	5461	-0-	-2069	-0-	5368	3	26	4	Y	61	61	1	-0-
10	6944 X	4207	-0-	-2737	-0-	4148	3	30	4	Y	26	26	1	-0-
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-

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000														
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2006	3	17	4	Y	166	166	1	-0-
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-

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132														
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	227	227	1	-0-
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-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	375	9	491	3	Y	208	208	1	-0-
						11	1							
						229	9							

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107														
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	13	1	680	3	Y	-0-			15
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
*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-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108														
09	12300 X	11849	-0-	-451	-0-	220	1	11583	3	N	42	69	1	-0-
10	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	226	1	11669	3	N	182	182	1	-0-
11	10920 X	9943	-0-	-977	-0-	200	9	9422	3	N	321	321	1	-0-
12	12245 X	11857	-0-	-388	-0-	168	1	11515	3	N	121	121	1	-0-
*01	12245 X	10307	-0-	-1938	-0-	353	9	9937	3	N	153	153	1	-0-
02	11060 X	10467	-0-	-593	-0-	209	1	10200	3	N	46	46	1	-0-
						133	9							
						202	1							
						168	9							
						216	1							
						51	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DONNELL A		WELL #: 17H		RRCID -> 273165		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11854 - 18469						
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
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-
DONNELL A		WELL #: 16H		RRCID -> 273268		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 11205		PERF.11600 - 18449						
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	11	1	603	3	Y	24	24	1			-0-
						26	9									
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-
EDWARDS A		WELL #: 6H		RRCID -> 273297		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 12288		PERF.12355 - 17490						
09	840 N	414	-0-	-426	-0-	7	1	407	3	N	-0-					-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	17	1	796	3	N	22	22	1			-0-
						27	4									
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-
EDWARDS A		WELL #: 5H		RRCID -> 273299		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 12286		PERF.12214 - 17406						
09	1380 N	706	-0-	-674	-0-	13	1	683	3	N	-0-					-0-
						10	4									
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-
KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 273420		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 12127		PERF.12530 - 18072						
09	1170 N	926	-0-	-244	-0-	783	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
FORREST WHEELER		WELL #:		15H		RRCID -> 273433		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 11588		PERF.12032 - 16973	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	102	-0-	-258	-0-	102 3		Y	-0-			8
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	513 3	101 9	Y	92	88 0	12 1	-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	1 1	-0-
*01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	404 3	383 9	Y	348	328 0	20 1	-0-

CRAFT		WELL #:		2H		RRCID -> 273434		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10929		PERF.11123 - 15964	
09		10200 X	6177	-0-	-4023	-0-	114 1	6063 3	N	-0-			-0-
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						

FORREST WHEELER		WELL #:		10H		RRCID -> 273450		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12167 - 17288	
09		2820 X	681	-0-	-2139	-0-	679 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
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-

JC MARTIN		WELL #:		42H		RRCID -> 273480		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 10330		PERF.10230 - 14682	
*03		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	38 1	1689 3	Y	-0-			109
*04		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	72 1	3261 3	Y	-0-	36 1		73
*05		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	23 1	1233 3	Y	-0-			73
*06		930 X	80	-0-	-850	-0-	1 1	79 3	Y	-0-			73
*07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			73
*08		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	63 1	4001 3	Y	-0-			73
*09		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	24 1	1352 3	Y	-0-			73
*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

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	ALLOW 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
*03	2883 X	217	-0-	-2666	-0-	5	1	212	3	Y	-0-			175
*04	2790 X	999	-0-	-1791	-0-	21	1	977	3	Y	1	59	1	117
						1	9							
*05	2883 X	988	-0-	-1895	-0-	18	1	970	3	Y	-0-			117
*06	2790 X	316	-0-	-2474	-0-	6	1	310	3	Y	-0-			117
*07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			117
*08	1023 X	79	-0-	-944	-0-	1	1	78	3	Y	-0-			117
*09	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	28	1	1541	3	Y	-0-			117
*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

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

09	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	207	1	10960	3	N	-0-			-0-
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-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

09	1680 X	377	-0-	-1303	-0-	319	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
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-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

09	3780 X	3444	-0-	-336	-0-	86	1	3154	3	N	185	185	1	-0-
						204	9							
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							

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	246	1	-0-
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-
*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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
DONNELL B		WELL #:		5H	RRCID ->	273559	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	11807	PERF.11890	- 18245			
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
09	14B2 EXT	2470	-0-	2470		4487	2183	3	54	4	Y	212	212	1	-0-
							233	9							
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-

LOWE		WELL #:		19H	RRCID ->	273561	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	12031	PERF.12300	- 18262			
09	1800 X	444	-0-	-1356		-0-	433	3	11	4	Y	-0-			-0-
10	3317 X	1220	-0-	-2097		-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							

LOWE		WELL #:		18H	RRCID ->	273564	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	12012	PERF.12437	- 18108			
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	1064 N	937	-0-	-127		-0-	14	1	650	3	N	248	248	0	255
							273	9							

DONNELL A		WELL #:		31H	RRCID ->	273571	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11644	- 16537			
09	3300 X	1161	-0-	-2139		-0-	13	1	695	3	Y	-0-			-0-
							453	4							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
DONNELL A		WELL #:		32H	RRCID ->	273574	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11620	- 16500		
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
09		452 N	452	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-			-0-
						296	4							
10		928 N	928	-0-	-0-	14	1	739	3	Y	159	159	1	-0-
						175	9							
11		930 N	746	-0-	-184	9	1	482	3	Y	232	232	1	-0-
						255	9							
12		537 N	537	-0-	-0-	10	1	499	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
*01		930 N	671	-0-	-259	12	1	617	3	Y	38	38	1	-0-
						42	9							
02		1125 N	1125	-0-	-0-	17	1	843	3	Y	241	241	1	-0-
						265	9							

LOWE		WELL #:		5H	RRCID ->	273576	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	12225	PERF.12325	- 18089		
09		2430 X	636	-0-	-1794	12	1	624	3	N	-0-			385
						7	1	328	3	N	-0-			385
10		2511 X	335	-0-	-2176	11	1	642	3	N	-0-			385
						15	1	838	3	N	-0-			385
11		2430 X	653	-0-	-1777	12	1	558	3	N	-0-			385
						7	1	354	3	N	-0-			385
12		2511 X	853	-0-	-1658	12	1	558	3	N	-0-			385
						12	1	558	3	N	-0-			385
*01		2511 X	570	-0-	-1941	7	1	354	3	N	-0-			385
						7	1	354	3	N	-0-			385
02		616 X	361	-0-	-255	7	1	354	3	N	-0-			385
						7	1	354	3	N	-0-			385

STS		WELL #:		24H	RRCID ->	273579	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11075	- 15683		
09		4110 X	3547	-0-	-563	2986	3	88	4	Y	430	430	1	-0-
						473	9							
10		4247 X	3341	-0-	-906	2930	3	19	4	Y	356	356	1	-0-
						392	9							
11		4110 X	45	-0-	-4065	29	3	1	4	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
12		4247 X	312	-0-	-3935	312	3			Y	-0-			-0-
						312	3			Y	-0-			-0-
*01		3689 X	2006	-0-	-1683	1878	3	128	9	Y	116	116	1	-0-
						5	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
02		3304 X	56	-0-	-3248	5	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
						5	3	51	9	Y	46	46	1	-0-

STS		WELL #:		55H	RRCID ->	273580	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11027	PERF.11481	- 17861		
09		5130 X	2674	-0-	-2456	2490	3	39	4	Y	132	132	1	-0-
						145	9							
10		5301 X	-0-	-0-	-5301					Y	37	37	1	-0-
										Y	37	37	1	-0-
11		5130 X	3861	-0-	-1269	3548	3	65	4	Y	225	225	1	-0-
						248	9							
12		6179 X	6179	-0-	-0-	5696	3	483	9	Y	439	439	1	-0-
						5696	3	483	9	Y	439	439	1	-0-
*01		4526 X	4340	-0-	-186	3891	3	449	9	Y	408	408	1	-0-
						3891	3	449	9	Y	408	408	1	-0-
02		5117 X	5117	-0-	-0-	4614	3	503	9	Y	457	457	1	-0-
						4614	3	503	9	Y	457	457	1	-0-

FORREST WHEELER		WELL #:		5H	RRCID ->	273631	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11952	PERF.12012	- 16703		
09		1017 X	1017	-0-	-0-	996	3	21	4	Y	-0-			-0-
						996	3	21	4	Y	-0-			-0-
10		3163 X	3163	-0-	-0-	1845	3	22	4	Y	1178	910	0	268 1
						1296	9							
11		985 X	985	-0-	-0-	429	3	6	4	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
12		2445 X	2445	-0-	-0-	1211	3	11	4	Y	1112	579	0	533 1
						1223	9							
*01		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02		3048 X	3048	-0-	-0-	1145	3	2	4	Y	1728	1433	0	295 1
						1901	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
HEIM		WELL #: 5H		RRCID -> 273706		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOOD UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273730		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462								
09	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	118	1	6251	3	N	115	115	1			-0-
						127	9									
10	7006 X	6920	-0-	-86	-0-	128	1	6684	3	N	98	98	1			-0-
						108	9									
11	6750 X	5980	-0-	-770	-0-	103	1	5799	3	N	71	71	1			-0-
						78	9									
12	6975 X	5449	-0-	-1526	-0-	92	1	5177	3	N	164	164	1			-0-
						180	9									
*01	6913 X	6572	-0-	-341	-0-	134	1	6340	3	N	89	89	1			-0-
						98	9									
02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	124	1	6017	3	N	99	99	1			-0-
						109	9									

FORREST WHEELER		WELL #: 13H		RRCID -> 273732		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202								
09	14B2 EXT	5000	-0-	5000	10269	1774	3	3226	9	Y	2933	2933	1			-0-
10	T. A.	2255	-0-	2255	12524	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-

JC MARTIN		WELL #: 20H		RRCID -> 274019		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*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

WHEELER 2		WELL #: 4H		RRCID -> 274048		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843								
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
DORA MARTIN A		WELL #: 10H		RRCID -> 274102		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11279 - 17123					
M	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
09	18600	X	11227	-0-	-7373	-0-	208	1	11019	3	N	-0-			13
10	15965	X	12105	-0-	-3860	-0-	229	1	11876	3	N	-0-			13
11	14820	X	11279	-0-	-3541	-0-	198	1	11081	3	N	-0-			13
12	14322	X	12346	-0-	-1976	-0-	222	1	12124	3	N	-0-			13
*01	12338	X	11048	-0-	-1290	-0-	227	1	10821	3	N	-0-			13
02	10920	X	6375	-0-	-4545	-0-	133	1	6242	3	N	-0-			13

CAROLINE PIELOP UNIT 5		WELL #: 2H		RRCID -> 274514		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11230 - 17480					
*03	12369	X	11990	-0-	-379	-0-	11990	3		Y	-0-				-0-
*04	11970	X	9175	-0-	-2795	-0-	9175	3		Y	-0-				-0-
*05	11749	X	9126	-0-	-2623	-0-	9126	3		Y	-0-				-0-
*06	12240	X	8483	-0-	-3757	-0-	8483	3		Y	-0-				-0-
*07	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	3		Y	-0-				-0-
*08	12648	X	9222	-0-	-3426	-0-	9222	3		Y	-0-				-0-
*09	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	3		Y	-0-				-0-
*10	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	3		Y	-0-				-0-
*11	12450	X	11554	-0-	-896	-0-	11554	3		Y	-0-				-0-
*12	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	19253	3		Y	-0-				-0-
*01	14942	X	13240	-0-	-1702	-0-	13240	3		Y	-0-				-0-
02	13496	X	9859	-0-	-3637	-0-	9819	3	40	9	Y	36			36

DONNELL-MULHOLLAND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274587		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11959 - 17497					
09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	35	1	1816	3	N	261	261	1	-0-
							58	4	287	9					
10	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	49	1	2520	3	N	787	787	1	-0-
							173	4	866	9					
11	3870	X	1888	-0-	-1982	-0-	19	1	1088	3	N	590	590	1	-0-
							132	4	649	9					
12	3999	X	997	-0-	-3002	-0-	6	1	357	3	N	473	473	1	-0-
							114	4	520	9					
*01	3596	X	142	-0-	-3454	-0-	23	4	119	9	N	108	108	1	-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	60	1	2792	3	N	638	638	1	-0-
							139	4	702	9					

DONNELL B		WELL #: 6H		RRCID -> 274677		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 11837		PERF.11836 - 17950					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-

NICHOLS MCTEE UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 274702		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12579		PERF.12580 - 17337					
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-					12
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-	-0-	70	1	3407	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		15780 X	15529	-0-	-251	-0-	372	1	15157	3	Y	-0-		-0-
10		14384 X	13742	-0-	-642	-0-	352	1	13384	3	Y	5		5
							6	9						
11		15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	349	1	15036	3	Y	-0-		5
12		16058 X	15662	-0-	-396	-0-	340	1	15321	3	Y	1		6
							1	9						
*01		17043 X	17043	-0-	-0-	-0-	422	1	16604	3	Y	15		21
							17	9						
02		14504 X	13656	-0-	-848	-0-	361	1	13264	3	Y	28	35 1	14
							31	9						
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421														
09		5670 X	4894	-0-	-776	-0-	127	1	4693	3	Y	52	52 1	-0-
							17	4				57	9	
10		5146 X	4667	-0-	-479	-0-	111	1	4439	3	Y	83	83 1	-0-
							26	4				91	9	
11		4710 X	4385	-0-	-325	-0-	104	1	4229	3	Y	47	47 1	-0-
							52	9						
12		5053 X	4709	-0-	-344	-0-	121	1	4447	3	Y	104	104 1	-0-
							27	4				114	9	
*01		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	163	1	5495	3	Y	133	133 1	-0-
							36	4				146	9	
02		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	137	1	4638	3	Y	96	96 1	-0-
							38	4				106	9	
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800														
09		16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	399	1	16252	3	Y	-0-		-0-
10		14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	378	1	14351	3	Y	5		5
							6	9						
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
							1	9						
*01		18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	453	1	17801	3	Y	15		21
							17	9						
02		14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	387	1	14220	3	Y	28	35 1	14
							31	9						
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028														
09		14010 X	13791	-0-	-219	-0-	330	1	13461	3	Y	-0-		-0-
10		12772 X	12205	-0-	-567	-0-	313	1	11886	3	Y	5		5
							6	9						
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
							1	9						
*01		15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	375	1	14734	3	Y	15		21
							17	9						
02		12880 X	12121	-0-	-759	-0-	320	1	11770	3	Y	28	35 1	14
							31	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	12384	3	13	4	Y	118	118 1 -0-
							130	9					
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-
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705													
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-
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534													
09		7890 X	7647	-0-	-243	-0-	183	1	7464	3	Y	-0-	-0-
10		7099 X	6770	-0-	-329	-0-	173	1	6591	3	Y	5	5
							6	9					
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
							1	9					
*01		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	208	1	8177	3	Y	15	21
							17	9					
02		7140 X	6741	-0-	-399	-0-	178	1	6532	3	Y	28	35 1 14
							31	9					
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174													
09		18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	472	1	17403	3	Y	194	194 1 -0-
							62	4	213	9			
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			
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158													
09		13470 X	13263	-0-	-207	-0-	318	1	12945	3	Y	-0-	-0-
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	2046 X	1241	-0-	-805	-0-	43	9							-0-
*01	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	52	1	1189	3	Y	-0-			-0-
						271	1	1398	3	Y	-0-			-0-
						13798	4							
02	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	186	1	948	3	Y	132	132	0	-0-
						145	9							

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026														
09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	122	1	2272	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
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					

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014														
09	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	448	1	7098	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
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-
						1	9							
12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	70	1	592	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	300	1	2710	3	Y	183	183	1	-0-
						12	4	201	9					
02	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	441	1	4625	3	Y	446	446	1	-0-
						32	4	491	9					

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120														
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-
						100	9							
11	1920 N	1511	-0-	-409	-0-	122	1	1238	3	Y	137	137	1	-0-
						151	9							
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-
						902	9							
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	196	1	1253	3	Y	162	162	0	-0-
						178	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952															
M	O	ALLOW 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

09		5850 X	374	-0-	-5476	-0-	164	1	210	3	Y	-0-			-0-
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-
							2	4	18	9					
12		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-			-0-
*01		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			-0-
02		336 X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449															
09		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	506	1	1242	3	Y	-0-			-0-
10		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	462	1	1130	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
11		2580 X	921	-0-	-1659	-0-	40	1	844	3	Y	34	34	1	-0-
							37	9							
12		2666 X	1313	-0-	-1353	-0-	63	1	1250	3	Y	-0-			-0-
*01		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	331	1	1970	3	Y	125	125	1	-0-
							1410	4	138	9					
02		1624 X	1546	-0-	-78	-0-	213	1	1220	3	Y	103	103	0	-0-
							113	9							

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746															
09		4110 X	298	-0-	-3812	-0-	131	1	167	3	Y	-0-			-0-
10		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	41	41	1	-0-
11		3690 X	87	-0-	-3603	-0-	70	1	1	3	Y	13	13	1	-0-
							2	4	14	9					
12		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			-0-
*01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170															
09		13950 X	12034	-0-	-1916	-0-	313	1	11538	3	Y	129	129	1	-0-
							41	4	142	9					
10		12617 X	11439	-0-	-1178	-0-	274	1	10914	3	Y	177	177	1	-0-
							56	4	195	9					
11		11580 X	10771	-0-	-809	-0-	255	1	10399	3	Y	106	106	1	-0-
							117	9							
12		12431 X	11500	-0-	-931	-0-	298	1	10917	3	Y	205	205	1	-0-
							59	4	226	9					
*01		14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	399	1	13474	3	Y	233	233	1	-0-
							63	4	256	9					
02		11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	336	1	11372	3	Y	169	169	1	-0-
							46	4	186	9					

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042															
09		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	438	1	7059	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
10		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	498	1	4501	3	Y	6	6	1	-0-
							1	4	7	9					
11		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	819	1	5455	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
12		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	745	1	3181	3	Y	24	24	1	-0-
							3	4	26	9					
*01		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	762	1	4806	3	Y	587	587	1	-0-
							30	4	646	9					
02		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	396	1	4892	3	Y	770	770	1	-0-
							38	4	847	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	382 1	14089 3	50 4	173 9	Y	157	157 1			-0-	
10		13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	334 1	13326 3	67 4	234 9	Y	213	213 1			-0-	
11		13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	311 1	12697 3	140 9		Y	127	127 1			-0-	
12		14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	364 1	13334 3	71 4	264 9	Y	240	240 1			-0-	
*01		17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	488 1	16459 3	72 4	294 9	Y	267	267 1			-0-	
02		14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	411 1	13892 3	52 4	212 9	Y	193	193 1			-0-	
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778																	
09		9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	298 1	8363 3	402 9		Y	365	365 1			-0-	
10		7998 X	5344	-0-	-2654	-0-	181 1	4897 3	266 9		Y	242	242 1			-0-	
11		8550 X	892	-0-	-7658	-0-	25 1	831 3	36 9		Y	33	33 1			-0-	
12		9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-				-0-	
*01		9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	193	193 1			-0-	
02		8456 X	-0-	-0-	-8456	-0-					Y	416	416 1			-0-	
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024																	
09		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	280 1	7861 3	201 9		Y	183	183 1			-0-	
10		7223 X	4918	-0-	-2305	-0-	170 1	4603 3	145 9		Y	132	132 1			-0-	
11		7890 X	823	-0-	-7067	-0-	23 1	781 3	19 9		Y	17	17 1			-0-	
12		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-				-0-	
*01		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	193	193 1			-0-	
02		7644 X	-0-	-0-	-7644	-0-					Y	416	416 1			-0-	
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114																	
09		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	167 1	4683 3	201 9		Y	183	183 1			-0-	
10		3410 X	2988	-0-	-422	-0-	101 1	2742 3	145 9		Y	132	132 1			-0-	
11		3300 X	498	-0-	-2802	-0-	14 1	465 3	19 9		Y	17	17 1			-0-	
12		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-				-0-	
*01		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	193	193 1			-0-	
02		3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	416	416 1			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-						Y	-0-				-0-
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		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-		92	1	4491	3	Y	23	23	0		-0-
								25	9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928																	
09		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-		78	1	2783	3	Y	47	47	0		-0-
								52	9								
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	1951	-0-	-765	-0-		39	1	1887	3	Y	23	23	0		-0-
								25	9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924																	
09		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-		174	1	6201	3	Y	104	104	0		-0-
								114	9								
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	4429	-0-	-1619	-0-		88	1	4316	3	Y	23	23	0		-0-
								25	9								
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305																	
09		12890 X	12890	-0-	-0-	-0-		190	1	11536	3	Y	1057	1057	0		102
								1	4	1163	9						
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
								1043	9								66
12		13454 X	4851	-0-	-8603	-0-		70	1	4388	3	Y	314	272	0	108	1
								48	4	345	9						-0-
*01		18041 X	18041	-0-	-0-	-0-		305	1	16193	3	Y	1368	1368	0		-0-
								38	4	1505	9						
02		12040 X	2617	-0-	-9423	-0-		38	1	1978	3	Y	481	367	0	114	1
								72	4	529	9						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS		WELL #: 37H		RRCID -> 282644		COMPL. DATE 01/31/2018				TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949				
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	
09	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	181	1 10570	3 Y	857	857	0		179	
10	11563 X	9891	-0-	-1672	-0-	26	4 943	9 Y	981	981	0		179	
11	11190 X	9723	-0-	-1467	-0-	143	1 8669	3 Y	1451	1451	0	63 1	116	
12	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	1079	9 110	1 7991	3 Y	1165	1071	0	210 1	-0-
*01	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	26	4 1596	9 Y	1156	1156	0		-0-	
02	10948 X	8113	-0-	-2835	-0-	153	1 9763	3 Y	620	471	0	149 1	-0-	
						1282	9 215	1 11530	3 Y					
						36	4 1272	9 Y						
						146	1 7285	3 Y						
						682	9 682	9 Y						

STS		WELL #: 36H		RRCID -> 282871		COMPL. DATE 01/31/2018				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284				
09	9750 X	9316	-0-	-434	-0-	144	1 8491	3 Y	603	603	0		123	
10	10478 X	1273	-0-	-9205	-0-	18	4 663	9 Y	550	550	0		123	
11	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	605	9 228	1 13778	3 Y	778	778	0	43 1	80
12	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	856	9 183	1 11230	3 Y	973	867	0	186 1	-0-
*01	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	1070	9 239	1 12315	3 Y	926	926	0		-0-
02	13076 X	8216	-0-	-4860	-0-	1019	9 151	1 7329	3 Y	627	468	0	159 1	-0-
						46	4 690	9 Y						

STS B		WELL #: 51H		RRCID -> 283956		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868				
09	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	411	1 5378	3 Y	1541	1339	0	202 1	-0-	
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	1695	9 163	1 1970	3 Y	493	493	0		-0-
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	542	9 259	1 2652	3 Y	222	222	0		-0-
12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	244	9 243	1 1917	3 Y	181	149	0	32 1	-0-
*01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	199	9 315	1 3213	3 Y	852	852	0		-0-
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	937	9 278	1 1907	3 Y	127	95	0	32 1	-0-
						140	9 140	9 Y						

STS B		WELL #: 49H		RRCID -> 284165		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747				
09	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	976	1 8281	3 Y	791	703	0	88 1	-0-	
10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	870	9 467	1 4234	3 Y	826	826	0		-0-
11	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	909	9 864	1 9042	3 Y	541	541	0		-0-
12	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	595	9 879	1 6718	3 Y	1115	947	0	168 1	-0-
*01	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	1227	9 833	1 5704	3 Y	567	567	0		-0-
02	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	624	9 794	1 5311	3 Y	69	52	0	17 1	-0-
						76	9 76	9 Y						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS B		WELL #: 50H		RRCID -> 284166		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680			
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	* CODE	* EOM BALANCE
09	14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	1521	1	12392	3	Y	591	524 0	67 1 -0-
						650	9						
10	11005 X	6235	-0-	-4770	-0-	691	1	5273	3	Y	246	246 0	-0-
						271	9						
11	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	1338	1	13391	3	Y	456	456 0	-0-
						502	9						
12	13361 X	11081	-0-	-2280	-0-	1282	1	9246	3	Y	503	426 0	77 1 -0-
						553	9						
*01	13361 X	10960	-0-	-2401	-0-	1379	1	8967	3	Y	558	558 0	-0-
						614	9						
02	12068 X	9857	-0-	-2211	-0-	1156	1	7675	3	Y	933	700 0	233 1 -0-
						1026	9						

STS B		WELL #: 52H		RRCID -> 287167		COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976			
09	27150 X	21965	-0-	-5185	-0-	20417	3	1548	9	Y	1407	1280 0	126 1 17
10	25048 X	24000	-0-	-1048	-0-	22542	3	1458	9	Y	1325	1282 0	43 1 17
11	20190 X	19549	-0-	-641	-0-	18211	3	1338	9	Y	1216	1093 0	124 1 16
12	22134 X	14645	-0-	-7489	-0-	13343	3	1302	9	Y	1184	1014 0	170 1 16
*01	23529 X	14701	-0-	-8828	-0-	13480	3	1221	9	Y	1110	1060 0	41 1 25
02	21672 X	10700	-0-	-10972	-0-	9785	3	915	9	Y	832	823 0	18 1 16

STS B		WELL #: 53H		RRCID -> 287168		COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900			
09	22410 X	19118	-0-	-3292	-0-	17742	3	1376	9	Y	1251	1150 0	102 1 13
10	20894 X	20407	-0-	-487	-0-	19119	3	1288	9	Y	1171	1137 0	34 1 13
11	17460 X	17029	-0-	-431	-0-	15899	3	1130	9	Y	1027	927 0	100 1 13
12	19220 X	13071	-0-	-6149	-0-	12028	3	1043	9	Y	948	808 0	140 1 13
*01	19964 X	13035	-0-	-6929	-0-	12020	3	1015	9	Y	923	881 0	34 1 21
02	18424 X	10147	-0-	-8277	-0-	9359	3	788	9	Y	716	708 0	16 1 13

FORREST WHEELER		WELL #: 19H		RRCID -> 287475		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437			
09	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	15953	3	1060	9	Y	964	964 0	4
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	4727	-0-	-5213	-0-	3958	3	769	9	Y	699	699 0	4

FORREST WHEELER		WELL #: 21H		RRCID -> 287480		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449			
09	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	13075	3	1115	9	Y	1014	1014 0	8
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	1208	-0-	-9376	-0-	1133	3	75	9	Y	68	68 0	8

STS B		WELL #: 54H		RRCID -> 287726		COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941			
09	23880 X	20079	-0-	-3801	-0-	18851	3	1228	9	Y	1116	1004 0	113 1 15
10	21793 X	21460	-0-	-333	-0-	20173	3	1287	9	Y	1170	1133 0	37 1 15
11	18750 X	18115	-0-	-635	-0-	17071	3	1044	9	Y	949	837 0	112 1 15
12	20305 X	13413	-0-	-6892	-0-	12416	3	997	9	Y	906	752 0	155 1 14
*01	21049 X	13007	-0-	-8042	-0-	12009	3	998	9	Y	907	864 0	36 1 21
02	19376 X	10873	-0-	-8503	-0-	10124	3	749	9	Y	681	673 0	16 1 13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS B		WELL #: 55H		RRCID -> 287833		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10654		PERF.11112 - 16963			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09	22020	X	18120	-0-	-3900	-0-	16929 3	1191 9	Y	1083	980 0	103 1	14
10	20429	X	20022	-0-	-407	-0-	18853 3	1169 9	Y	1063	1028 0	35 1	14
11	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	16512 3	1085 9	Y	986	880 0	106 1	14
12	18290	X	13556	-0-	-4734	-0-	12596 3	960 9	Y	873	728 0	145 1	14
*01	19623	X	13512	-0-	-6111	-0-	12507 3	1005 9	Y	914	872 0	35 1	21
02	18088	X	10804	-0-	-7284	-0-	10089 3	715 9	Y	650	641 0	16 1	14

STS B		WELL #: 56H		RRCID -> 287853		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11181 - 16911			
09	22800	X	20902	-0-	-1898	-0-	19314 3	1588 9	Y	1444	1329 0	114 1	15
10	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	20490 3	1516 9	Y	1378	1340 0	38 1	15
11	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	17796 3	1183 9	Y	1075	959 0	116 1	15
12	21049	X	14619	-0-	-6430	-0-	13634 3	985 9	Y	895	716 0	177 1	17
*01	21607	X	14570	-0-	-7037	-0-	13103 3	1467 9	Y	1334	1280 0	44 1	27
02	19880	X	11823	-0-	-8057	-0-	10649 3	1174 9	Y	1067	1056 0	20 1	18

JC MARTIN		WELL #: 107H		RRCID -> 287928		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11072 - 21627			
09	83310	X	60677	-0-	-22633	-0-	1122 1	59466 3	Y	81	70 1		27
							89 9						
10	93452	X	93452	-0-	-0-	-0-	1768 1	91455 3	Y	208	204 1		31
							229 9						
11	84085	X	84085	-0-	-0-	-0-	1472 1	82318 3	Y	268	263 1		36
							295 9						
12	138942	X	138942	-0-	-0-	-0-	2475 1	136366 3	Y	90	110 1		16
							2 4						
*01	124867	X	124867	-0-	-0-	-0-	2586 1	122213 3	Y	61	64 1		13
							1 4						
02	101948	X	101948	-0-	-0-	-0-	2029 1	99855 3	Y	57	55 1		15
							1 4						

STS		WELL #: 25H		RRCID -> 288037		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11553 - 20704			
09	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	382 1	20863 3	Y	471	471 0		17
							518 9						
10	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	408 1	21772 3	Y	521	521 0		17
							573 9						
11	21300	X	5336	-0-	-15964	-0-	91 1	5128 3	Y	106	106 0		17
							117 9						
12	22010	X	858	-0-	-21152	-0-	15 1	843 3	Y	-0-			17
*01	22475	X	12092	-0-	-10383	-0-	247 1	11821 3	Y	22	22 0		17
							24 9						
02	32618	X	32618	-0-	-0-	-0-	672 1	30614 3	Y	1076	1076 0		17
							148 4						

JC MARTIN		WELL #: 103H		RRCID -> 288070		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10722		PERF.11009 - 18996			
09	69990	X	32508	-0-	-37482	-0-	598 1	31635 3	Y	90	77 1		30
							176 4						
10	57040	X	54728	-0-	-2312	-0-	1034 1	53552 3	Y	129	140 1		19
							142 9						
11	55200	X	40437	-0-	-14763	-0-	714 1	39598 3	Y	114	118 1		15
							125 9						
12	53041	X	40607	-0-	-12434	-0-	722 1	39772 3	Y	102	99 1		18
							1 4						
*01	54715	X	41486	-0-	-13229	-0-	848 1	40547 3	Y	83	84 1		17
							91 9						
02	49420	X	30687	-0-	-18733	-0-	617 1	30006 3	Y	58	60 1		15
							64 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
M O	ALLOW 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
09	68460 X	45404	-0-	-23056	-0-	849	1	44522	3	Y	30	26	1	10
10	70742 X	65402	-0-	-5340	-0-	1238	1	64097	3	Y	61	62	1	9
11	68070 X	47548	-0-	-20522	-0-	832	1	46617	3	Y	90	87	1	12
12	62093 X	51154	-0-	-10939	-0-	908	1	50169	3	Y	69	69	1	12
*01	65410 X	52974	-0-	-12436	-0-	1083	1	51827	3	Y	58	58	1	12
02	59080 X	42667	-0-	-16413	-0-	847	1	41767	3	Y	48	48	1	12

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143														
09	89250 X	44131	-0-	-45119	-0-	821	1	43275	3	Y	32	26	1	11
10	92225 X	63255	-0-	-28970	-0-	1208	1	61963	3	Y	76	76	1	11
11	89250 X	55389	-0-	-33861	-0-	968	1	54314	3	Y	97	95	1	13
12	75051 X	63534	-0-	-11517	-0-	1137	1	62328	3	Y	62	64	1	11
*01	68231 X	64501	-0-	-3730	-0-	1318	1	63128	3	Y	49	50	1	10
02	57120 X	51714	-0-	-5406	-0-	1034	1	50641	3	Y	35	36	1	9

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114														
09	78000 X	48195	-0-	-29805	-0-	899	1	47256	3	Y	36	31	1	12
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

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
09	43500 X	22416	-0-	-21084	-0-	408	1	21663	3	Y	308	164	1	418
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STS				WELL #:	26H	RRCID ->	288371	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	11076	PERF.11632	- 20826	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		81720 X	62137	-0-	-19583	-0-	1066 1628	1 9	59443	3	Y	1480	1480 0	26
10		102224 X	102224	-0-	-0-	-0-	1826 1	1 4	97610	3	Y	2534	2534 0	26
11		101262 X	101262	-0-	-0-	-0-	1725 1725	1 9	97812	3	Y	1568	1568 0	26
12		98153 X	98153	-0-	-0-	-0-	1705 1	1 4	95157	3	Y	1173	1173 0	26
*01		100006 X	95294	-0-	-4712	-0-	1927 1	1 4	92266	3	Y	1000	1000 0	26
02		93072 X	74427	-0-	-18645	-0-	1471 1063	1 9	71893	3	Y	966	966 0	26

STS				WELL #:	27H	RRCID ->	288372	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	11179	PERF.11835	- 20769	
09		110940 X	66759	-0-	-44181	-0-	1186 1043	1 9	64530	3	Y	948	948 0	22
10		98828 X	80400	-0-	-18428	-0-	1477 1232	1 9	77691	3	Y	1120	1120 0	22
11		86160 X	65680	-0-	-20480	-0-	1124 953	1 9	63603	3	Y	866	866 0	22
12		81096 X	69700	-0-	-11396	-0-	1209 1	1 4	67438	3	Y	956	956 0	22
*01		81096 X	73726	-0-	-7370	-0-	1486 1	1 4	71292	3	Y	861	861 0	22
02		72632 X	64012	-0-	-8620	-0-	1253 193	1 4	61580	3	Y	896	896 0	22

STS				WELL #:	28H	RRCID ->	288391	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	11090	PERF.11922	- 21914	
09		85290 X	65932	-0-	-19358	-0-	1138 2078	1 9	62716	3	Y	1889	1889 0	33
10		125232 X	125232	-0-	-0-	-0-	2260 1	1 4	120339	3	Y	2393	2393 0	33
11		122356 X	122356	-0-	-0-	-0-	2099 1670	1 9	118587	3	Y	1518	1518 0	33
12		117256 X	117256	-0-	-0-	-0-	2031 1	1 4	113537	3	Y	1534	1534 0	33
*01		123101 X	107415	-0-	-15686	-0-	2165 1	1 4	103798	3	Y	1319	1319 0	33
02		113120 X	81815	-0-	-31305	-0-	1622 86	1 4	78879	3	Y	1116	1116 0	33

JC MARTIN				WELL #:	102H	RRCID ->	288392	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10651	PERF.11115	- 18770	
09		33750 X	18304	-0-	-15446	-0-	342 79	1 9	17883	3	Y	72	76 1	24
10		31682 X	28215	-0-	-3467	-0-	533 221	1 9	27461	3	Y	201	195 1	30
11		30660 X	22785	-0-	-7875	-0-	398 202	1 9	22185	3	Y	184	189 1	25
12		29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	521 251	1 9	28589	3	Y	228	212 1	41
*01		30921 X	30921	-0-	-0-	-0-	630 243	1 9	30048	3	Y	221	216 1	46
02		26219 X	26219	-0-	-0-	-0-	521 186	1 9	25512	3	Y	169	172 1	43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	101850 X	74345	-0-	-27505	-0-	1310	1	71563	3	Y	1338	1338	0	26
						1472	9							
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	75396	-0-	-21596	-0-	1479	1	72543	3	Y	1249	1249	0	26
						1374	9							
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055														
09	78240 X	49189	-0-	-29051	-0-	914	1	48073	3	Y	184	207	1	62
						202	9							
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							
STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101														
09	31920 X	28550	-0-	-3370	-0-	309	1	20065	3	Y	7433	7433	0	-0-
						8176	9							
10	32984 X	26672	-0-	-6312	-0-	306	1	17532	3	Y	8031	8031	0	-0-
						8834	9							
11	30390 X	23387	-0-	-7003	-0-	251	1	15733	3	Y	6730	6730	0	-0-
						7403	9							
12	26412 X	23204	-0-	-3208	-0-	261	1	15991	3	Y	6320	6207	0	113 1 -0-
						6952	9							
*01	29512 X	24556	-0-	-4956	-0-	318	1	16957	3	Y	6619	6469	0	150
						7281	9							
02	26656 X	20257	-0-	-6399	-0-	288	1	14188	3	Y	5255	5255	0	150
						5781	9							
STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966														
09	27360 X	23111	-0-	-4249	-0-	363	1	20365	3	Y	2166	2166	0	-0-
						2383	9							
10	28272 X	22015	-0-	-6257	-0-	357	1	19055	3	Y	2366	2366	0	-0-
						2603	9							
11	26700 X	19965	-0-	-6735	-0-	293	1	17098	3	Y	2340	2340	0	-0-
						2574	9							
12	24924 X	18868	-0-	-6056	-0-	277	1	16004	3	Y	2352	2310	0	42 1 -0-
						2587	9							
*01	24924 X	18655	-0-	-6269	-0-	314	1	15645	3	Y	2451	2397	0	54
						2696	9							
02	21560 X	16504	-0-	-5056	-0-	282	1	13901	3	Y	2110	2110	0	54
						2321	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	97530 X	59479	-0-	-38051	-0-	1110	1	58312	3	Y	52	40	1	34
10	100781 X	75582	-0-	-25199	-0-	1435	1	74102	3	Y	41	41	1	34
11	82110 X	61735	-0-	-20375	-0-	1092	1	60617	3	Y	24	48	1	10
12	78089 X	20870	-0-	-57219	-0-	359	1	20501	3	Y	9	13	1	6
*01	75578 X	511	-0-	-75067	-0-	9	1	471	3	Y	-0-	6	1	-0-
02	68264 X	66981	-0-	-1283	-0-	1333	1	65632	3	Y	2	1	1	1

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135														
09	23972 X	23972	-0-	-0-	-0-	365	1	20804	3	Y	2548	2548	0	-0-
10	22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	2803	9	19140	3	Y	2411	2411	0	-0-
11	19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	359	1	17042	3	Y	1997	1997	0	-0-
12	20181 X	18902	-0-	-1279	-0-	2652	9	16009	3	Y	2377	2338	0	39 1 -0-
*01	20181 X	18306	-0-	-1875	-0-	293	1	15354	3	Y	2402	2352	0	50
02	18228 X	15837	-0-	-2391	-0-	2197	9	13612	3	Y	1772	1772	0	50

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015														
09	29414 X	29414	-0-	-0-	-0-	539	1	28779	3	Y	26	31	1	46
10	28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	67	4	28174	3	Y	17	28	1	35
11	27270 X	23562	-0-	-3708	-0-	41	4	23110	3	Y	3	23	1	15
12	29915 X	14673	-0-	-15242	-0-	409	1	14364	3	Y	4	6	1	13
*01	35168 X	35168	-0-	-0-	-0-	254	1	34243	3	Y	87	44	1	56
02	29088 X	29088	-0-	-0-	-0-	51	4	28471	3	Y	12	37	1	31

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958														
09	109320 X	80071	-0-	-29249	-0-	1486	1	78157	3	Y	389	317	1	257
10	112964 X	89791	-0-	-23173	-0-	428	9	87627	3	Y	428	332	1	353
11	105240 X	70862	-0-	-34378	-0-	1693	1	69349	3	Y	244	496	1	101
12	108500 X	28153	-0-	-80347	-0-	471	9	27491	3	Y	175	159	1	117
*01	97681 X	969	-0-	-96712	-0-	469	1	573	3	Y	195	166	1	146
02	90972 X	90972	-0-	-0-	-0-	193	9	88699	3	Y	408	299	1	255

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019														TOTAL DEPTH	13479	PERF.13353	-	22677
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
09	156720 X	150328	-0-	-6392	-0-	2786	1 4	147507	3 9	Y	31	30	1		21			
10	152109 X	152109	-0-	-0-	-0-	2880	1 4	149199	3 9	Y	26	25	1		22			
11	146640 X	124110	-0-	-22530	-0-	2189	1 4	121903	3 9	Y	16	31	1		7			
12	155341 X	44840	-0-	-110501	-0-	754	1 4	44083	3 9	Y	3	8	1		2			
*01	155341 X	134534	-0-	-20807	-0-	2755	1 4	131690	3 9	Y	80	22	1		60			
02	140308 X	131352	-0-	-8956	-0-	2611	1 4	128733	3 9	Y	6	62	1		4			
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019														TOTAL DEPTH	13433	PERF.13224	-	22328
09	147540 X	127922	-0-	-19618	-0-	2313	1 4	125576	3 9	Y	29	31	1		19			
10	152458 X	111297	-0-	-41161	-0-	2088	1 4	109156	3 9	Y	47	27	1		39			
11	135600 X	121115	-0-	-14485	-0-	2129	1 4	118965	3 9	Y	19	50	1		8			
12	138884 X	138884	-0-	-0-	-0-	2475	1 4	136397	3 9	Y	9	11	1		6			
*01	150824 X	150824	-0-	-0-	-0-	3109	1 4	147695	3 9	Y	17	10	1		13			
02	141732 X	141732	-0-	-0-	-0-	2820	1 4	138910	3 9	Y	1	13	1		1			
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019														TOTAL DEPTH	11014	PERF.11423	-	22397
09	21420 X	18682	-0-	-2738	-0-	293	1 4	15929	3 9	Y	2236	2236	0		11			
10	22475 X	20905	-0-	-1570	-0-	2460	1 4	17456	3 9	Y	2839	2816	0	25 1	9			
11	22740 X	12933	-0-	-9807	-0-	3123	1 4	10887	3 9	Y	1689	1636	0	53 1	9			
12	23498 X	17784	-0-	-5714	-0-	1858	1 4	15219	3 9	Y	2093	2038	0	55 1	9			
*01	21793 X	15329	-0-	-6464	-0-	263	1 4	12947	3 9	Y	1931	1880	0	52 1	8			
02	18872 X	12356	-0-	-6516	-0-	2302	1 4	10573	3 9	Y	1428	1428	0		8			
STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019														TOTAL DEPTH	11032	PERF.11476	-	22201
09	22530 X	15980	-0-	-6550	-0-	248	1 4	13394	3 9	Y	2125	2125	0		13			
10	21328 X	16739	-0-	-4589	-0-	2338	1 4	13861	3 9	Y	2380	2360	0	25 1	8			
11	20730 X	11143	-0-	-9587	-0-	260	1 4	9318	3 9	Y	1512	1460	0	51 1	9			
12	21421 X	13631	-0-	-7790	-0-	2618	1 4	11151	3 9	Y	2079	2024	0	55 1	9			
*01	19685 X	11564	-0-	-8121	-0-	162	1 4	9564	3 9	Y	1639	1588	0	52 1	8			
02	15120 X	12104	-0-	-3016	-0-	1663	1 4	10041	3 9	Y	1694	1694	0		8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09		23850 X	17465	-0-	-6385	-0-	264	1	14572	3	Y	2390	2390	0	12
							2629	9							
10		22940 X	20562	-0-	-2378	-0-	316	1	17151	3	Y	2814	2789	0	10
							3095	9						27	1
11		22440 X	13317	-0-	-9123	-0-	192	1	11307	3	Y	1653	1601	0	9
							1818	9						53	1
12		23188 X	16262	-0-	-6926	-0-	227	1	13407	3	Y	2389	2321	0	11
							2628	9						66	1
*01		21731 X	13919	-0-	-7812	-0-	205	1	10539	3	Y	2886	2813	0	11
							3175	9						73	1
02		18564 X	12565	-0-	-5999	-0-	213	1	10375	3	Y	1797	1797	0	11
							1977	9							
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495															
09		20400 X	15982	-0-	-4418	-0-	252	1	13710	3	Y	1836	1836	0	10
							2020	9							
10		17674 X	17674	-0-	-0-	-0-	285	1	15177	3	Y	2011	1993	0	7
							2212	9						21	1
11		16800 X	9721	-0-	-7079	-0-	146	1	8439	3	Y	1033	1000	0	6
							1136	9						34	1
12		16523 X	11207	-0-	-5316	-0-	173	1	9613	3	Y	1292	1259	0	5
							1421	9						34	1
*01		16957 X	13438	-0-	-3519	-0-	229	1	11305	3	Y	1731	1683	0	7
							1904	9						46	1
02		15960 X	11600	-0-	-4360	-0-	200	1	9967	3	Y	1303	1303	0	7
							1433	9							
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919															
09		83370 X	63438	-0-	-19932	-0-	1182	1	62248	3	Y	7	3	1	11
							8	9							
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							
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915															
09		77070 X	62049	-0-	-15021	-0-	1149	1	60835	3	Y	59	68	1	164
							65	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
JC MARTIN		WELL #: 62H		RRCID -> 288848		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
09	105600 X	59408	-0-	-46192	-0-	1102 1	58200 3	Y	26 50 1	105
						77 4	29 9			
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			
JC MARTIN		WELL #: 63H		RRCID -> 288849		COMPL. DATE 03/07/2020		TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799		
09	88950 X	70556	-0-	-18394	-0-	1315 1	69234 3	Y	6	7
						7 9				
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-
JC MARTIN		WELL #: 64H		RRCID -> 288854		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293		
09	79470 X	62103	-0-	-17367	-0-	1156 1	60885 3	Y	56 86 1	83
						62 9				
10	82119 X	68457	-0-	-13662	-0-	1289 1	67083 3	Y	77 69 1	91
						85 9				
11	79470 X	57577	-0-	-21893	-0-	1008 1	56485 3	Y	76 41 1	126
						84 9				
12	70215 X	59501	-0-	-10714	-0-	1056 1	58229 3	Y	195 148 1	173
						1 4	215 9			
*01	68448 X	61832	-0-	-6616	-0-	1272 1	60374 3	Y	168 233 1	108
						1 4	185 9			
02	61824 X	49694	-0-	-12130	-0-	990 1	48630 3	Y	67 75 1	100
						74 9				
JC MARTIN		WELL #: 65H		RRCID -> 288855		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622		
09	70650 X	58899	-0-	-11751	-0-	1095 1	57735 3	Y	63 33 1	74
						69 9				
10	73005 X	57908	-0-	-15097	-0-	1096 1	56779 3	Y	30 61 1	43
						33 9				
11	70410 X	58260	-0-	-12150	-0-	1023 1	57201 3	Y	33 20 1	56
						36 9				
12	63333 X	58143	-0-	-5190	-0-	1032 1	57032 3	Y	71 64 1	63
						1 4	78 9			
*01	60853 X	58974	-0-	-1879	-0-	1210 1	57700 3	Y	57 83 1	37
						1 4	63 9			
02	54964 X	49546	-0-	-5418	-0-	987 1	48534 3	Y	23 25 1	35
						25 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	88770 X	71381	-0-	-17389	-0-	1324	1	69775	3	Y	256	133	1	297
10	91729 X	74692	-0-	-17037	-0-	282	9	1409	1	Y	232	245	1	284
11	88770 X	66903	-0-	-21867	-0-	255	9	1173	1	Y	158	129	1	313
12	77562 X	70389	-0-	-7173	-0-	174	9	1244	1	Y	291	346	1	258
*01	74679 X	71426	-0-	-3253	-0-	1	4	1462	1	Y	185	324	1	119
02	67452 X	59229	-0-	-8223	-0-	1	4	1175	1	Y	93	83	1	129
						102	9							
GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865														
09	161546 X	161546	-0-	-0-	-0-	2992	1	158505	3	Y	44	42	1	29
10	166563 X	164465	-0-	-2098	-0-	1	4	3112	1	Y	40	36	1	33
11	161190 X	134373	-0-	-26817	-0-	1	4	2368	1	Y	37	55	1	15
12	166563 X	163322	-0-	-3241	-0-	41	9	2892	1	Y	29	25	1	19
*01	170629 X	170629	-0-	-0-	-0-	2	4	3520	1	Y	129	52	1	96
02	150444 X	148349	-0-	-2095	-0-	1	4	2947	1	Y	37	110	1	23
						1	4							
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307														
09	19590 X	18354	-0-	-1236	-0-	309	1	16624	3	Y	1292	1292	0	-0-
10	20243 X	19466	-0-	-777	-0-	1421	9	336	1	Y	1263	1263	0	-0-
11	16380 X	13487	-0-	-2893	-0-	1389	9	216	1	Y	876	876	0	-0-
12	18414 X	11345	-0-	-7069	-0-	964	9	180	1	Y	1032	1032	0	-0-
*01	19034 X	16464	-0-	-2570	-0-	1135	9	310	1	Y	1098	1082	0	16
02	17584 X	12666	-0-	-4918	-0-	1208	9	230	1	Y	764	764	0	16
						840	9							
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993														
09	20880 X	19769	-0-	-1111	-0-	339	1	18306	3	Y	1022	1022	0	-0-
10	20987 X	20707	-0-	-280	-0-	1124	9	364	1	Y	1001	1001	0	-0-
11	17310 X	12280	-0-	-5030	-0-	1101	9	194	1	Y	779	779	0	-0-
12	19902 X	13601	-0-	-6301	-0-	857	9	222	1	Y	877	877	0	-0-
*01	20429 X	19022	-0-	-1407	-0-	965	9	370	1	Y	852	838	0	14
02	18704 X	15591	-0-	-3113	-0-	937	9	292	1	Y	703	703	0	14
						773	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		16290 X	13186	-0-	-3104	-0-		232 1	12445 3	Y	463	463 0		-0-
								509 9						
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

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
09		25260 X	22875	-0-	-2385	-0-		388 1	20910 3	Y	1434	1434 0		-0-
								1577 9						
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	15014	-0-	-6854	-0-		274 1	13732 3	Y	916	916 0		19
								1008 9						

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564														
09		32040 X	22851	-0-	-9189	-0-		339 1	19645 3	Y	2606	2606 0		14
								2867 9						
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	16459	-0-	-4877	-0-		282 1	13808 3	Y	2154	2154 0		17
								2369 9						

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
09		29400 X	22342	-0-	-7058	-0-		332 1	19239 3	Y	2519	2519 0		19
								2771 9						
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		21392 X	20463	-0-	-929	-0-		340 1	16638 3	Y	3168	3168 0		27
								3485 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS C		WELL #: 22H		RRCID -> 289511		COMPL. DATE 06/07/2020			TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
09	43590	X	25739	-0-	-17851	-0-	378	1	21997	3	Y	3058	3058	0	17
							3364	9							
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	18879	-0-	-5145	-0-	316	1	15472	3	Y	2810	2810	0	21
							3091	9							
STS C		WELL #: 19H		RRCID -> 289666		COMPL. DATE 06/06/2020			TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564						
09	32850	X	23389	-0-	-9461	-0-	352	1	20180	3	Y	2597	2597	0	14
							2857	9							
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	18141	-0-	-5267	-0-	311	1	15142	3	Y	2444	2444	0	17
							2688	9							
STS C		WELL #: 20H		RRCID -> 289667		COMPL. DATE 06/05/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607						
09	33210	X	22672	-0-	-10538	-0-	344	1	19790	3	Y	2307	2307	0	13
							2538	9							
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	17089	-0-	-4079	-0-	299	1	14643	3	Y	1952	1952	0	16
							2147	9							
STS C		WELL #: 21H		RRCID -> 289668		COMPL. DATE 06/07/2020			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538						
09	27270	X	18564	-0-	-8706	-0-	275	1	15948	3	Y	2128	2128	0	13
							2341	9							
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	15046	-0-	-2286	-0-	259	1	12850	3	Y	1761	1761	0	16
							1937	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
JC MARTIN			WELL #: 83H		RRCID -> 291381			COMPL. DATE 06/26/2021			TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		234480 X	122302	-0-	-112178	-0-	2242	1	120059	3	Y	-0-			23
								1		4					
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

JC MARTIN			WELL #: 80H		RRCID -> 291415			COMPL. DATE 06/18/2021			TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996				
09		202980 X	107547	-0-	-95433	-0-	1976	1	105570	3	Y	-0-			128
								1		4					
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
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					

LOWE			WELL #: 35H		RRCID -> 291592			COMPL. DATE 06/18/2021			TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749				
09		135150 X	48533	-0-	-86617	-0-	799	1	45341	3	N	2175	2175	0	1
								2393		9					
10		130758 X	57375	-0-	-73383	-0-	961	1	53592	3	N	2565	2565	0	1
								2822		9					
11		110280 X	81686	-0-	-28594	-0-	1300	1	76413	3	N	3612	3548	0	62 1 3
								3973		9					
12		103664 X	79593	-0-	-24071	-0-	1209	1	72092	3	N	5719	5719	0	3
								1		4					
*01		96596 X	63936	-0-	-32660	-0-	1232	1	59360	3	N	3039	3039	0	3
								1		4					
02		73164 X	64352	-0-	-8812	-0-	1189	1	59175	3	N	3625	3625	0	3
								3988		9					

LOWE			WELL #: 36H		RRCID -> 291730			COMPL. DATE 06/18/2021			TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302				
09		128610 X	43752	-0-	-84858	-0-	681	1	39495	3	N	3251	3251	0	2
								3576		9					
10		125767 X	1438	-0-	-124329	-0-	3	1	651	3	N	713	713	0	2
								784		9					
11		107760 X	7203	-0-	-100557	-0-	104	1	6362	3	N	670	661	0	11 1 -0-
								737		9					
12		102362 X	16574	-0-	-85788	-0-	245	1	14480	3	N	1681	1681	0	-0-
								1849		9					
*01		96875 X	18395	-0-	-78480	-0-	361	1	15790	3	N	2040	2040	0	-0-
								2244		9					
02		40824 X	34259	-0-	-6565	-0-	607	1	31791	3	N	1691	1691	0	-0-
								1		4					
									1860	9					

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	150544	-0-	-67520	-0-	2929	1 140941	3	N	6066	6066	0		1
							1	4 6673	9						

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A															
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A															
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		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															
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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		75216 X	75216	-0-	-0-	-0-	1278	1 63016	3	N	9929	9929	0		-0-
							10922	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		674640 X	367768	-0-	-306872	-0-	6444	1	352657	3	N	7877	7877	0		-0-
								2	8665	9						
10		697128 X	353184	-0-	-343944	-0-	6357	1	338399	3	N	7660	7660	0		-0-
								2	8426	9						
11		563760 X	287605	-0-	-276155	-0-	4863	1	277685	3	N	4596	4596	0		-0-
								1	5056	9						
12		433907 X	297613	-0-	-136294	-0-	5103	1	287457	3	N	4590	4590	0		-0-
								4	5049	9						
*01		420515 X	275769	-0-	-144746	-0-	5460	1	265117	3	N	4718	4718	0		-0-
								2	5190	9						
02		343252 X	224987	-0-	-118265	-0-	4372	1	215622	3	N	4538	4538	0		-0-
								1	4992	9						

STS			WELL #: 15H		RRCID -> 292822			COMPL. DATE 04/09/2022			TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055					
09		626400 X	270685	-0-	-355715	-0-	4827	1	261399	3	N	4053	4053	0		-0-
								1	4458	9						
10		590364 X	250585	-0-	-339779	-0-	4594	1	241421	3	N	4154	4154	0		-0-
								1	4569	9						
11		383220 X	203807	-0-	-179413	-0-	3487	1	197309	3	N	2736	2736	0		-0-
								1	3010	9						
12		344906 X	208017	-0-	-136889	-0-	3605	1	201517	3	N	2629	2629	0		-0-
								3	2892	9						
*01		327453 X	192433	-0-	-135020	-0-	3851	1	185866	3	N	2467	2467	0		-0-
								2	2714	9						
02		252644 X	157117	-0-	-95527	-0-	3075	1	151659	3	N	2165	2165	0		-0-
								1	2382	9						

STS C			WELL #: 52H		RRCID -> 292823			COMPL. DATE 04/29/2022			TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066					
09		300449 X	300449	-0-	-0-	-0-	5137	1	284025	3	N	10259	10259	0		-0-
								2	11285	9						
10		274140 X	274140	-0-	-0-	-0-	4804	1	259008	3	N	9388	9388	0		-0-
								1	10327	9						
11		232604 X	232604	-0-	-0-	-0-	3790	1	220636	3	N	7434	7434	0		-0-
								1	8177	9						
12		224161 X	209711	-0-	-14450	-0-	3497	1	198934	3	N	6615	6615	0		-0-
								3	7277	9						
*01		224161 X	195493	-0-	-28668	-0-	3782	1	185212	3	N	5906	5906	0		-0-
								2	6497	9						
02		202468 X	158395	-0-	-44073	-0-	3030	1	149504	3	N	5327	5327	0		-0-
								1	5860	9						

STS			WELL #: 17H		RRCID -> 292836			COMPL. DATE 04/09/2022			TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953					
09		595440 X	282244	-0-	-313196	-0-	4982	1	271383	3	N	5344	5344	0		-0-
								1	5878	9						
10		615288 X	264426	-0-	-350862	-0-	4803	1	254035	3	N	5079	5079	0		-0-
								1	5587	9						
11		462780 X	213149	-0-	-249631	-0-	3620	1	205939	3	N	3263	3263	0		-0-
								1	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	44	9						
02		263424 X	160956	-0-	-102468	-0-	3136	1	154573	3	N	2951	2951	0		-0-
								1	3246	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620															
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
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1066208	X	276626	-0-	-789582	-0-	5093	1	250349	3	N	19257	19257	0	-0-
							1	4	21183	9					
LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF. N/A															
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	232596	X	231627	-0-	-969	-0-	217809	3	13818	9	N	12562	12562	0	-0-
LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	275557	X	275557	-0-	-0-	-0-	5067	1	249328	3	N	19237	19237	0	-0-
							1	4	21161	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-	4879	1	254828	3	N	-0-	-0-	0	-0-
02	371504	X	262097	-0-	-109407	-0-	2390	1	254828	3	N	2173	2173	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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	1064719 X	234622	-0-	-830097	-0-	4301	1	211594	3	N	17024	17024	0			-0-
						1	4	18726	9							

STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

*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	94956	-0-	-236060	-0-	1692	1	91672	3	N	1447	1447	0			-0-
						1592	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	244711	-0-	-194945	-0-	4518	1	238496	3	N	1543	1543	0			-0-
						1697	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	311490 X	311490	-0-	-0-	-0-	5633	1	277036	3	N	26200	26200	0			-0-
						1	4	28820	9							

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
 ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	21	1	807	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257687		COMPL. DATE 12/18/2017			TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132						
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
09	0	1823	-0-	1823	1823	150	1	1673	3	N	-0-				-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 258131		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504						
09	2070 N	704	-0-	-1366	-0-	18	1	686	3	N	-0-				-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 260047		COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260						
09	2280 N	1828	-0-	-452	-0-	47	1	1781	3	N	-0-				-0-
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-

G-B MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 260051		COMPL. DATE 05/30/2012			TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166						
09	5670 X	4704	-0-	-966	-0-	122	1	4582	3	N	-0-				-0-
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-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B		WELL #: 4H		RRCID -> 261320		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902						
09	1440 N	567	-0-	-873	-0-	41	1	526	3	N	-0-				-0-
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-

HACHAR		WELL #: 2H		RRCID -> 261381		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482						
09	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	104	1	1528	3	N	-0-				-0-
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-

BOB PECK - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261411		COMPL. DATE 01/05/2012			TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952						
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	62	1	2316	3	N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #: 5H		RRCID -> 261443	COMPL. DATE 03/04/2011	TOTAL DEPTH 11840	PERF.12275	- 15897			
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	
09	4740 X	3625	-0-	-1115	-0-	94	1	3531	3	N	-0-
10	4898 X	1143	-0-	-3755	-0-	30	1	1113	3	N	-0-
11	4740 X	499	-0-	-4241	-0-	10	1	489	3	N	-0-
12	4154 X	2182	-0-	-1972	-0-	48	1	2134	3	N	-0-
01	3751 X	1161	-0-	-2590	-0-	31	1	1130	3	N	-0-
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	148	1	5300	3	N	-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261632	COMPL. DATE 04/03/2013	TOTAL DEPTH 10752	PERF.11100	- 15772			
09	5100 X	2939	-0-	-2161	-0-	76	1	2863	3	N	-0-
10	5270 X	2458	-0-	-2812	-0-	64	1	2394	3	N	-0-
11	4830 X	3186	-0-	-1644	-0-	70	1	3116	3	N	-0-
12	4991 X	2830	-0-	-2161	-0-	61	1	2769	3	N	-0-
01	4836 X	4165	-0-	-671	-0-	109	1	4056	3	N	-0-
02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	140	1	5023	3	N	-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 263624	COMPL. DATE 03/23/2013	TOTAL DEPTH 11505	PERF.11920	- 15180			
09	4980 X	4685	-0-	-295	-0-	360	1	4325	3	N	-0-
10	5146 X	3439	-0-	-1707	-0-	281	1	3158	3	N	-0-
11	4860 X	3225	-0-	-1635	-0-	183	1	3042	3	N	-0-
12	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	275	1	5030	3	N	-0-
01	4836 X	3762	-0-	-1074	-0-	104	1	3658	3	N	-0-
02	4368 X	3408	-0-	-960	-0-	92	1	3316	3	N	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 13H		RRCID -> 263645	COMPL. DATE 02/08/2013	TOTAL DEPTH 10558	PERF.10990	- 15420			
09	2670 X	2423	-0-	-247	-0-	63	1	2360	3	N	-0-
10	2759 X	812	-0-	-1947	-0-	21	1	791	3	N	-0-
11	2580 X	1928	-0-	-652	-0-	40	1	1888	3	N	-0-
12	2542 X	2078	-0-	-464	-0-	44	1	2034	3	N	-0-
01	2511 X	1841	-0-	-670	-0-	48	1	1793	3	N	-0-
02	2268 X	2209	-0-	-59	-0-	59	1	2150	3	N	-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)		WELL #: 3H		RRCID -> 264015	COMPL. DATE 09/11/2017	TOTAL DEPTH 11152	PERF.11665	- 15891			
09	2160 X	1343	-0-	-817	-0-	103	1	1240	3	N	-0-
10	2232 X	967	-0-	-1265	-0-	79	1	888	3	N	-0-
11	2820 X	742	-0-	-2078	-0-	42	1	700	3	N	-0-
12	2914 X	1016	-0-	-1898	-0-	53	1	963	3	N	-0-
01	2914 X	652	-0-	-2262	-0-	18	1	634	3	N	-0-
02	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	65	1	2320	3	N	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY B		WELL #: 3H		RRCID -> 264325	COMPL. DATE 07/16/2011	TOTAL DEPTH 12815	PERF.12718	- 16790			
09	0	3484	-0-	3484	3484	67	1	3417	3	N	-0-
10	0	3830	-0-	3830	7314	104	1	3726	3	N	-0-
11	0	3193	-0-	3193	10507	28	1	3165	3	N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10507					N	-0-
01	13634 X	3127	-0-	-10507	-0-	3127	3			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 264559	COMPL. DATE 01/05/2018	TOTAL DEPTH 10816	PERF.11425	- 15872			
09	0	1297	-0-	1297	1297	119	1	1178	3	N	-0-
10	0	494	-0-	494	1791	51	1	443	3	N	-0-
11	0	552	-0-	552	2343	45	1	507	3	N	-0-
12	0	244	-0-	244	2587	27	1	217	3	N	-0-
01	0	1073	-0-	1073	3660	121	1	952	3	N	-0-
02	4527 X	867	-0-	-3660	-0-	97	1	770	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
PUIG (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 264688		COMPL. DATE 09/13/2017			TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	543	-0-	543	543	42	1	501	3	N	-0-
10	0	124	-0-	124	667	10	1	114	3	N	-0-
11	0	84	-0-	84	751	5	1	79	3	N	-0-
12	0	100	-0-	100	851	5	1	95	3	N	-0-
01	0	71	-0-	71	922	2	1	69	3	N	-0-
02	1093 X	171	-0-	-922	-0-	5	1	166	3	N	-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 265492		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672		
09	8310 X	4905	-0-	-3405	-0-	377	1	4528	3	N	-0-
10	8587 X	3259	-0-	-5328	-0-	266	1	2993	3	N	-0-
11	8310 X	1772	-0-	-6538	-0-	101	1	1671	3	N	-0-
12	5146 X	3740	-0-	-1406	-0-	194	1	3546	3	N	-0-
01	5084 X	917	-0-	-4167	-0-	25	1	892	3	N	-0-
02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	134	1	4800	3	N	-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)		WELL #: 4H		RRCID -> 265515		COMPL. DATE 07/04/2011			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841		
09	2730 X	2117	-0-	-613	-0-	163	1	1954	3	N	-0-
10	2821 X	1786	-0-	-1035	-0-	146	1	1640	3	N	-0-
11	2670 X	1676	-0-	-994	-0-	95	1	1581	3	N	-0-
12	2573 X	1539	-0-	-1034	-0-	80	1	1459	3	N	-0-
01	2387 X	2094	-0-	-293	-0-	58	1	2036	3	N	-0-
02	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2105	3	N	-0-

REUTHINGER		WELL #: 2H		RRCID -> 266233		COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950		
09	0	2086	-0-	2086	2086	110	1	1976	3	N	-0-
10	0	2213	-0-	2213	4299	107	1	2106	3	N	-0-
11	0	1980	-0-	1980	6279	95	1	1885	3	N	-0-
12	0	533	-0-	533	6812	28	1	505	3	N	-0-
01	0	2203	-0-	2203	9015	117	1	2086	3	N	-0-
02	11038 X	2023	-0-	-9015	-0-	106	1	1917	3	N	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 266235		COMPL. DATE 01/31/2013			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080		
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	95	1	1518	3	N	-0-
10	1426 N	919	-0-	-507	-0-	42	1	877	3	N	-0-
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	3	N	-0-
12	1674 N	820	-0-	-854	-0-	41	1	779	3	N	-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	94	1	1610	3	N	-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	101	1	1526	3	N	-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)		WELL #: 8H		RRCID -> 266248		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904		
09	3000 X	2677	-0-	-323	-0-	246	1	2431	3	N	-0-
10	3100 X	2353	-0-	-747	-0-	242	1	2111	3	N	-0-
11	2910 X	2841	-0-	-69	-0-	232	1	2609	3	N	-0-
12	2914 X	2872	-0-	-42	-0-	316	1	2556	3	N	-0-
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	371	1	2928	3	N	-0-
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	342	1	2721	3	N	-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 266931		COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250		
09	0	5388	-0-	5388	5388	442	1	4946	3	N	-0-
10	0	5020	-0-	5020	10408	346	1	4674	3	N	-0-
11	0	4921	-0-	4921	15329	399	1	4522	3	N	-0-
12	0	4859	-0-	4859	20188	405	1	4454	3	N	-0-
01	0	3263	-0-	3263	23451	309	1	2954	3	N	-0-
02	26484 X	3033	-0-	-23451	-0-	289	1	2744	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
GEORGE NEEL (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	266972	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11562 - 16649
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	3367	-0-	3367	3367	309	1	3058	3	N	-0-
10	0	2415	-0-	2415	5782	248	1	2167	3	N	-0-
11	0	2651	-0-	2651	8433	217	1	2434	3	N	-0-
12	0	2655	-0-	2655	11088	293	1	2362	3	N	-0-
01	0	3148	-0-	3148	14236	354	1	2794	3	N	-0-
02	17415 X	3179	-0-	-14236	-0-	355	1	2824	3	N	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		10H	RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11410 - 14920
09	840 N	454	-0-	-386	-0-	35	1	419	3	N	-0-
10	589 N	360	-0-	-229	-0-	29	1	331	3	N	-0-
11	540 N	333	-0-	-207	-0-	19	1	314	3	N	-0-
12	465 N	260	-0-	-205	-0-	13	1	247	3	N	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	14	1	478	3	N	-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	25	1	905	3	N	-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU		WELL #:		3H	RRCID ->	267631	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11274 - 15785
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	124	1	1574	3	N	-0-
10	1984 N	939	-0-	-1045	-0-	57	1	882	3	N	-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1824	3	N	-0-
12	1767 N	517	-0-	-1250	-0-	31	1	486	3	N	-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	75	1	1158	3	N	-0-
02	1792 N	281	-0-	-1511	-0-	20	1	261	3	N	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		11H	RRCID ->	267706	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400 - 15790
09	4170 X	3012	-0-	-1158	-0-	232	1	2780	3	N	-0-
10	4309 X	2642	-0-	-1667	-0-	216	1	2426	3	N	-0-
11	3900 X	2139	-0-	-1761	-0-	121	1	2018	3	N	-0-
12	4030 X	1745	-0-	-2285	-0-	90	1	1655	3	N	-0-
01	3813 X	2704	-0-	-1109	-0-	75	1	2629	3	N	-0-
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	91	1	3249	3	N	-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU		WELL #:		4H	RRCID ->	267720	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11710 - 17276
09	0	12275	-0-	12275	12275	1007	1	11268	3	N	-0-
10	0	7761	-0-	7761	20036	535	1	7226	3	N	-0-
11	0	10412	-0-	10412	30448	844	1	9568	3	N	-0-
12	0	14166	-0-	14166	44614	1181	1	12985	3	N	-0-
01	0	12544	-0-	12544	57158	1188	1	11356	3	N	-0-
02	68446 X	11288	-0-	-57158	-0-	1075	1	10213	3	N	-0-

MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #:		1	RRCID ->	267721	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11297 - 12025
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	3	N	-0-
10	961 N	763	-0-	-198	-0-	20	1	743	3	N	-0-
11	1170 N	367	-0-	-803	-0-	8	1	359	3	N	-0-
12	992 N	430	-0-	-562	-0-	9	1	421	3	N	-0-
01	775 N	160	-0-	-615	-0-	4	1	156	3	N	-0-
02	2800 N	4436	-0-	1636	1636	122	1	4314	3	N	-0-

NEEDMORE		WELL #:		1H	RRCID ->	268128	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10974 - 15593
09	3210 X	3140	-0-	-70	-0-	81	1	3059	3	N	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291									
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	277460	COMPL. DATE	11/18/2016	TOTAL DEPTH	12248	PERF.12040	- 18165	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 A	25940	-0-	25940	4999007	1326 1	24614 3	N	-0-			-0-
10		0 A	5772	-0-	5772	5004779	323 1	5449 3	N	-0-			-0-
11		0 A	1619	-0-	1619	5006398	92 1	1527 3	N	-0-			-0-
12		0 A	2530	-0-	2530	5008928	153 1	2377 3	N	-0-			-0-
01		0 A	3606	-0-	3606	5012534	209 1	3397 3	N	-0-			-0-
*02		0 A	7046	-0-	7046	5019580	377 1	6669 3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #:		21H	RRCID ->	278132	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414	- 16349	
09	12090 X		11942	-0-	-148	-0-	310 1	11632 3	N	-0-			-0-
10	14818 X		8568	-0-	-6250	-0-	221 1	8347 3	N	-0-			-0-
11	14340 X		583	-0-	-13757	-0-	11 1	572 3	N	-0-			-0-
12	14818 X		8746	-0-	-6072	-0-	180 1	8566 3	N	-0-			-0-
01	14818 X		3288	-0-	-11530	-0-	97 1	3191 3	N	-0-			-0-
02	11144 X		8802	-0-	-2342	-0-	230 1	8572 3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:		8H	RRCID ->	279133	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11932	- 17352	
09	10920 X		8140	-0-	-2780	-0-	428 1	7712 3	N	-0-			-0-
10	11284 X		7258	-0-	-4026	-0-	350 1	6908 3	N	-0-			-0-
11	9300 X		7474	-0-	-1826	-0-	357 1	7117 3	N	-0-			-0-
12	8401 X		7488	-0-	-913	-0-	391 1	7097 3	N	-0-			-0-
01	8401 X		5551	-0-	-2850	-0-	295 1	5256 3	N	-0-			-0-
02	7588 X		5939	-0-	-1649	-0-	310 1	5629 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #:		11H	RRCID ->	279358	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11815	- 17521	
09	6900 X		6764	-0-	-136	-0-	356 1	6408 3	N	-0-			-0-
10	12543 X		12543	-0-	-0-	-0-	604 1	11939 3	N	-0-			-0-
11	11534 X		11534	-0-	-0-	-0-	551 1	10983 3	N	-0-			-0-
12	7514 X		7514	-0-	-0-	-0-	393 1	7121 3	N	-0-			-0-
01	10509 X		3468	-0-	-7041	-0-	184 1	3284 3	N	-0-			-0-
02	9492 X		3184	-0-	-6308	-0-	166 1	3018 3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		3H	RRCID ->	280547	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164	- 17719	
09	30870 X		23825	-0-	-7045	-0-	1376 1	22449 3	N	-0-			-0-
10	31899 X		13341	-0-	-18558	-0-	578 1	12763 3	N	-0-			-0-
11	13195 X		13195	-0-	-0-	-0-	495 1	12700 3	N	-0-			-0-
12	29310 X		29310	-0-	-0-	-0-	1455 1	27855 3	N	-0-			-0-
01	23258 X		23258	-0-	-0-	-0-	1325 1	21933 3	N	-0-			-0-
02	25261 X		25261	-0-	-0-	-0-	1520 1	23741 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		8H	RRCID ->	281481	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459	- 17746	
09	13740 X		11888	-0-	-1852	-0-	608 1	11280 3	N	-0-			-0-
10	14105 X		7131	-0-	-6974	-0-	399 1	6732 3	N	-0-			-0-
11	13650 X		7378	-0-	-6272	-0-	420 1	6958 3	N	-0-			-0-
12	13981 X		4240	-0-	-9741	-0-	256 1	3984 3	N	-0-			-0-
01	13981 X		9792	-0-	-4189	-0-	568 1	9224 3	N	-0-			-0-
02	15159 X		15159	-0-	-0-	-0-	812 1	14347 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		9H	RRCID ->	281651	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415	- 17629	
09	8820 X		7824	-0-	-996	-0-	400 1	7424 3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID ->	282098	COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12042 - 17202	
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
09	28860 X	22973	-0-	-5887	-0-	1327 1	21646 3	N	-0-			-0-
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-

NEEDMORE		WELL #: 136H		RRCID ->	284323	COMPL. DATE	12/11/2017	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10937 - 18214	
09	38160 X	31120	-0-	-7040	-0-	807 1	30313 3	N	-0-			-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 129H		RRCID ->	284396	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	12244	PERF.	12225 - 18898	
09	23310 X	20408	-0-	-2902	-0-	1074 1	19334 3	N	-0-			-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B		WELL #: 103H		RRCID ->	284722	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	12657	PERF.	13292 - 19583	
09	54210 X	49303	-0-	-4907	-0-	1278 1	48025 3	N	-0-			-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A		WELL #: 102H		RRCID ->	285384	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	12557	PERF.	17603 - 19104	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RETAMA RANCH		WELL #: 105H		RRCID ->	287205	COMPL. DATE	11/22/2020	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12628 - 19004	
09	31470 X	22021	-0-	-9449	-0-	1159 1	20862 3	N	-0-			-0-
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-

REUTHINGER		WELL #: 104H		RRCID ->	287213	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	13347	PERF.	19387 - 19963	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ELLEN C.		WELL #: 102H		RRCID -> 287311		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 12869		PERF.13074 - 19050	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	48990	X	29572	-0-	-19418	-0-	1556 1	28016 3	N	-0-	-0-
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-

NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11772 - 18748	
09	36900	X	28977	-0-	-7923	-0-	751 1	28226 3	N	-0-	-0-
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-

NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11591 - 18167	
09	32880	X	24913	-0-	-7967	-0-	646 1	24267 3	N	-0-	-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13204 - 18180	
09	40740	X	32685	-0-	-8055	-0-	1720 1	30965 3	N	-0-	-0-
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-

REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 13324		PERF.13335 - 18711	
09	41250	X	21611	-0-	-19639	-0-	1445 1	20166 3	N	-0-	-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12699 - 18475	
09	51540	X	25823	-0-	-25717	-0-	1320 1	24503 3	N	-0-	-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12837		PERF.12723 - 22442	
09	111540	X	89767	-0-	-21773	-0-	2355 1	87412 3	N	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 112H		RRCID ->	287425	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	12427	PERF.	12502 - 18278
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	
09		34260 X	28425	-0-	-5835	-0-	1453 1	26972 3	N	-0-	-0-
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-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #: 101H		RRCID ->	287437	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	13391 - 22649
09		73770 X	62690	-0-	-11080	-0-	1625 1	61065 3	N	-0-	-0-
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-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #: 102H		RRCID ->	287438	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	13501 - 21711
09		64380 X	53101	-0-	-11279	-0-	1377 1	51724 3	N	-0-	-0-
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-

NEEDMORE		WELL #: 118H		RRCID ->	287449	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	11056 - 20238
09		76140 X	52327	-0-	-23813	-0-	1357 1	50970 3	N	-0-	-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 106H		RRCID ->	287458	COMPL. DATE	01/30/2022	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	13178 - 23854
09		119310 X	94583	-0-	-24727	-0-	2481 1	92102 3	N	-0-	-0-
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-

REUTHINGER		WELL #: 125H		RRCID ->	287468	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	12813 - 20589
09		31080 X	26332	-0-	-4748	-0-	683 1	25649 3	N	-0-	-0-
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-

REUTHINGER		WELL #: 124H		RRCID ->	287489	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	12862 - 21438
09		43830 X	40391	-0-	-3439	-0-	1047 1	39344 3	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
SCIBIENSKI		WELL #: 101H		RRCID -> 287669		COMPL. DATE 08/06/2021			TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	79020	X	61311	-0-	-17709	-0-	1589	1	59722	3	N	-0-		-0-
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-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A		WELL #: 119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708					
09	67320	X	52157	-0-	-15163	-0-	1352	1	50805	3	N	-0-		-0-
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-

RETAMA RANCH		WELL #: 125H		RRCID -> 290848		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052					
09	48420	X	33845	-0-	-14575	-0-	936	1	32909	3	N	-0-		-0-
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-

RETAMA RANCH		WELL #: 124H		RRCID -> 290866		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070					
09	48390	X	33585	-0-	-14805	-0-	928	1	32657	3	N	-0-		-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 110H		RRCID -> 290961		COMPL. DATE 02/02/2022			TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910					
09	80700	X	53788	-0-	-26912	-0-	1411	1	52377	3	N	-0-		-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID -> 290963		COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261					
09	79950	X	54001	-0-	-25949	-0-	1417	1	52584	3	N	-0-		-0-
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-

REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID -> 291410		COMPL. DATE 02/07/2022			TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968					
09	99330	X	66712	-0-	-32618	-0-	1729	1	64983	3	N	-0-		-0-
10	93744	X	63094	-0-	-30650	-0-	1631	1	61463	3	N	-0-		-0-
11	83490	X	55943	-0-	-27547	-0-	1178	1	54765	3	N	-0-		-0-
12	81034	X	61191	-0-	-19843	-0-	1334	1	59857	3	N	-0-		-0-
01	75113	X	55752	-0-	-19361	-0-	1496	1	54256	3	N	-0-		-0-
02	62272	X	49113	-0-	-13159	-0-	1336	1	47777	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
REUTHINGER		WELL #: 130H		RRCID -> 291417		COMPL. DATE 02/03/2022			TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	61860	X	39727	-0-	-22133	-0-	1030	1	38697	3	N	-0-			-0-
10	57908	X	38469	-0-	-19439	-0-	994	1	37475	3	N	-0-			-0-
11	50970	X	32113	-0-	-18857	-0-	676	1	31437	3	N	-0-			-0-
12	48856	X	35470	-0-	-13386	-0-	773	1	34697	3	N	-0-			-0-
01	45198	X	32695	-0-	-12503	-0-	878	1	31817	3	N	-0-			-0-
02	37072	X	28286	-0-	-8786	-0-	769	1	27517	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID -> 291458		COMPL. DATE 09/05/2021			TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022						
09	71160	X	47659	-0-	-23501	-0-	1236	1	46423	3	N	-0-			-0-
10	67270	X	44415	-0-	-22855	-0-	1148	1	43267	3	N	-0-			-0-
11	60990	X	44709	-0-	-16281	-0-	973	1	43736	3	N	-0-			-0-
12	56885	X	42955	-0-	-13930	-0-	947	1	42008	3	N	-0-			-0-
01	52545	X	42056	-0-	-10489	-0-	1269	1	40787	3	N	-0-			-0-
02	44492	X	36005	-0-	-8487	-0-	903	1	35102	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 146H		RRCID -> 291459		COMPL. DATE 09/05/2021			TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055						
09	70620	X	47432	-0-	-23188	-0-	1230	1	46202	3	N	-0-			-0-
10	66743	X	43806	-0-	-22937	-0-	1132	1	42674	3	N	-0-			-0-
11	60330	X	43904	-0-	-16426	-0-	955	1	42949	3	N	-0-			-0-
12	56079	X	40654	-0-	-15425	-0-	896	1	39758	3	N	-0-			-0-
01	52142	X	41284	-0-	-10858	-0-	1246	1	40038	3	N	-0-			-0-
02	44268	X	34030	-0-	-10238	-0-	853	1	33177	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E		WELL #: 117H		RRCID -> 291639		COMPL. DATE 10/23/2021			TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717						
09	259260	X	166456	-0-	-92804	-0-	4315	1	162141	3	N	-0-			-0-
10	267902	X	160150	-0-	-107752	-0-	4139	1	156011	3	N	-0-			-0-
11	259260	X	107672	-0-	-151588	-0-	2251	1	105421	3	N	-0-			-0-
12	229183	X	127022	-0-	-102161	-0-	2767	1	124255	3	N	-0-			-0-
01	199423	X	122137	-0-	-77286	-0-	3267	1	118870	3	N	-0-			-0-
02	155372	X	107576	-0-	-47796	-0-	2902	1	104674	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E		WELL #: 116H		RRCID -> 291647		COMPL. DATE 10/23/2021			TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551						
09	294030	X	179726	-0-	-114304	-0-	4659	1	175067	3	N	-0-			-0-
10	303831	X	170713	-0-	-133118	-0-	4412	1	166301	3	N	-0-			-0-
11	294030	X	117665	-0-	-176365	-0-	2460	1	115205	3	N	-0-			-0-
12	254975	X	138982	-0-	-115993	-0-	3027	1	135955	3	N	-0-			-0-
01	213032	X	140971	-0-	-72061	-0-	3771	1	137200	3	N	-0-			-0-
02	167748	X	42698	-0-	-125050	-0-	1152	1	41546	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 291986		COMPL. DATE 10/21/2022			TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000						
09	136620	X	83824	-0-	-52796	-0-	2530	1	81294	3	N	-0-			-0-
10	122357	X	53974	-0-	-68383	-0-	1760	1	52214	3	N	-0-			-0-
11	104490	X	77246	-0-	-27244	-0-	1983	1	75263	3	N	-0-			-0-
12	94488	X	58479	-0-	-36009	-0-	1614	1	56865	3	N	-0-			-0-
01	93496	X	49982	-0-	-43514	-0-	1350	1	48632	3	N	-0-			-0-
02	78232	X	52466	-0-	-25766	-0-	2493	1	49973	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 292119		COMPL. DATE 10/22/2022			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889						
09	129090	X	74094	-0-	-54996	-0-	2236	1	71858	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
REUTHINGER		WELL #: 135H		RRCID -> 292289		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12485 - 18586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	157950	X	87386	-0-	-70564	-0-	2265	1	85121	3	N	-0-		-0-
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-

REUTHINGER		WELL #: 134H		RRCID -> 292399		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH 12484		PERF.12748 - 18689				
09	183930	X	90582	-0-	-93348	-0-	2348	1	88234	3	N	-0-		-0-
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-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #: 120H		RRCID -> 292710		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11022 - 19168				
09	307710	X	115514	-0-	-192196	-0-	2995	1	112519	3	N	-0-		-0-
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-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #: 107H		RRCID -> 292711		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 10816		PERF.10828 - 19929				
09	356730	X	152029	-0-	-204701	-0-	3941	1	148088	3	N	-0-		-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 120H		RRCID -> 292715		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12727 - 19398				
09	433170	X	171092	-0-	-262078	-0-	4489	1	166603	3	N	-0-		-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 121H		RRCID -> 292733		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 12379		PERF.12405 - 17695				
09	342750	X	82636	-0-	-260114	-0-	2168	1	80468	3	N	-0-		-0-
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-

REUTHINGER		WELL #: 120H		RRCID -> 293054		COMPL. DATE 03/28/2022		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13161 - 20796				
09	413070	X	207112	-0-	-205958	-0-	5369	1	201743	3	N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
REUTHINGER		WELL #: 121H		RRCID -> 293059		COMPL. DATE 03/28/2022			TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960					
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
09		397890 X	199136	-0-	-198754	-0-	5162	1	193974	3	N	-0-		-0-
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-

HUISACHE W		WELL #: 120H		RRCID -> 293526		COMPL. DATE 05/11/2022			TOTAL DEPTH 12551 PERF. N/A					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

HUISACHE W		WELL #: 121H		RRCID -> 293627		COMPL. DATE 06/18/2022			TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404					
09		0	356438	-0-	356438	1347860	9240	1	347198	3	N	-0-		-0-
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-

BFM-AIG B		WELL #: 105H		RRCID -> 293748		COMPL. DATE 08/11/2022			TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201					
09		0	414175	-0-	414175	640201	10737	1	403438	3	N	-0-		-0-
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-

BFM-AIG A		WELL #: 104H		RRCID -> 293749		COMPL. DATE 08/11/2022			TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719					
09		0	430556	-0-	430556	668116	11162	1	419394	3	N	-0-		-0-
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-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 109H		RRCID -> 293761		COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968					
09		0	311152	-0-	311152	484667	8066	1	303086	3	N	-0-		-0-
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-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 110H		RRCID -> 293762		COMPL. DATE 08/11/2022			TOTAL DEPTH 12611 PERF.12852 - 20303					
09		0	322039	-0-	322039	497205	8349	1	313690	3	N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ELLEN C.		WELL #: 125H		RRCID ->	293824	COMPL. DATE	08/28/2022	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	12340 - 21154
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	400235	-0-	400235	405043	10500	1 389735	3	N	-0-	-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 126H		RRCID ->	293830	COMPL. DATE	08/28/2022	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	12568 - 21070
09	0	378980	-0-	378980	383626	9942	1 369038	3	N	-0-	-0-
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-

REUTHINGER		WELL #: R105H		RRCID ->	293859	COMPL. DATE	08/20/2022	TOTAL DEPTH	13532	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1152861				N	NO RPT	-0-

REUTHINGER		WELL #: 106H		RRCID ->	293862	COMPL. DATE	09/12/2022	TOTAL DEPTH	13452	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 103H		RRCID ->	294236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	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-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		100453		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
VESTER A UNIT		WELL #: 10H		265593		12/29/2011		9226		9600 - 14430	
09	0	1165	-0-	1165	1165	100	1 933	2	Y	117	138 1 15
10	0	1395	-0-	1395	2560	124	1 1015	2	Y	230	211 1 34
11	0	1384	-0-	1384	3944	119	1 996	2	Y	241	254 1 21
12	0	1135	-0-	1135	5079	102	1 780	2	Y	227	227 1 21
01	0	1085	-0-	1085	6164	88	1 712	2	Y	256	255 1 22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6164				Y	NO RPT	22

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	959	-0-	959	959	77 1	676 2	Y	185	200	1	27
						2 4	204 9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5376			Y	NO RPT			16

ROCC OPERATING, LLC		100573		WELL #:			1H	RRCID ->	278895	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	10347 - 18594
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-			N	-0-						11
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	28663 X	13185	-0-	-15478	-0-	97 1	12587 3	N	328	306	1	170			
						140 4	361 9								

HORNED FROG B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278919	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	10215 - 18214
09	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-			N	-0-			23
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	19688 X	5966	-0-	-13722	-0-	43 1	5624 3	N	216	222	1	66
						61 4	238 9					

HORNED FROG D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279899	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	10206 - 19125
09	12180 X	6391	-0-	-5789	-0-	423 1	5013 3	N	775	758	1	75
						102 4	853 9					
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	5257	-0-	-6111	-0-	244 1	4128 3	N	728	841	1	69
						84 4	801 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
09	8040 X	2904	-0-	-5136	-0-	198	1	2347	3	N	283	278	1	26	
						48	4	311	9						
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	1955	-0-	-2189	-0-	92	1	1547	3	N	259	299	1	24	
						31	4	285	9						
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649															
09	63300 X	19912	-0-	-43388	-0-	167	1	17764	3	N	689	797	1	76	
						1223	4	758	9						
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	23605 X	23605	-0-	-0-	-0-	171	1	22592	3	N	544	506	1	170	
						244	4	598	9						
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603															
09	66840 X	21241	-0-	-45599	-0-	179	1	19020	3	N	666	831	1	23	
						1309	4	733	9						
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	5065	-0-	-14759	-0-	35	1	4581	3	N	363	329	1	163	
						50	4	399	9						
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422															
09	25830 X	20139	-0-	-5691	-0-	1238	1	17279	3	Y	1409	1562	1	148	
						72	4	1550	9						
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	8222	-0-	-10734	-0-	697	1	5987	3	Y	1381	1419	1	184	
						19	4	1519	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	18870 X	13963	-0-	-4907	-0-	862	1	12031	3	Y	927	1047	1	98
						50	4	1020	9					
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	5426	-0-	-7594	-0-	461	1	3954	3	Y	908	933	1	121
						12	4	999	9					

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
09	68130 X	67619	-0-	-511	-0-	4954	1	59068	3	N	2179	2155	1	283
						1200	4	2397	9					
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	57027	-0-	-6085	-0-	3004	1	50950	3	N	1862	1824	1	297
						1025	4	2048	9					

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
09	75480 X	70566	-0-	-4914	-0-	5170	1	61414	3	N	2483	2355	1	281
						1251	4	2731	9					
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	47
						1433	4	2356	9			1	6	
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	60406	-0-	-5450	-0-	3189	1	54033	3	N	1899	2006	1	168
						1095	4	2089	9					

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
09	23550 X	17583	-0-	-5967	-0-	961	1	13507	3	N	2782	2616	1	251
						55	4	3060	9					
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	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	1546	1	13349	3	N	1928	1771	1	369
						41	4	2121	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		23400 X	18761	-0-	-4639	-0-	1053	1	14801	3	N	2588	2339	1	399
							60	4	2847	9					
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	13452	-0-	-4048	-0-	1182	1	10210	3	N	1844	1822	1	249
							32	4	2028	9					

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399															
09		54360 X	21610	-0-	-32750	-0-	1579	1	18775	3	N	715	861	1	105
							469	4	787	9					
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	96
							2694	4	1759	9			1	6	
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	30298	-0-	-8678	-0-	1583	1	26816	3	N	1171	1276	1	145
							611	4	1288	9					

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256															
09		68670 X	26853	-0-	-41817	-0-	1959	1	23287	3	N	933	940	1	88
							581	4	1026	9					
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	275
							4084	4	2222	9			1	6	
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		63839 X	63839	-0-	-0-	-0-	3384	1	57322	3	N	1661	1552	1	359
							1306	4	1827	9					

HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082															
09		62220 X	55234	-0-	-6986	-0-	432	1	45818	3	N	2862	2717	1	192
							5836	4	3148	9					
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	142
							3509	4	2599	9			1	6	
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	43659	-0-	-11865	-0-	292	1	38062	3	N	3169	3193	1	175
							1819	4	3486	9					

OIL AND GAS DIVISION

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
09	50586 X	50586	-0-	-0-	-0-	390	1	41339	3	N	3265	3187	1	167
						5265	4	3592	9					
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	45620 X	45620	-0-	-0-	-0-	300	1	39074	3	N	3981	3947	1	282
						1867	4	4379	9					
HORNER FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390														
09	29220 X	19550	-0-	-9670	-0-	17025	3	297	4	N	2025	2033	1	109
						2228	9							
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	12108	-0-	-6148	-0-	10263	3	81	4	N	1604	1458	1	263
						1764	9							
HORNER FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434														
09	29910 X	19528	-0-	-10382	-0-	17039	3	298	4	N	1992	2044	1	109
						2191	9							
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	10598	-0-	-7630	-0-	8820	3	70	4	N	1553	1657	1	120
						1708	9							
CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703 MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514														
09	378330 X	201795	-0-	-176535	-0-	52	1	201743	2	N	-0-			-0-
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-
MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626														
09	331560 X	180456	-0-	-151104	-0-	46	1	180410	2	N	-0-			-0-
10	0	151172	-0-	151172	-0-	51	1	151121	2	N	-0-			-0-
11	0	125466	-0-	125466	-0-	52	1	125414	2	N	-0-			-0-
12	0	110624	-0-	110624	-0-	50	1	110574	2	N	-0-			-0-
01	0	96775	-0-	96775	-0-	31	1	96744	2	N	-0-			-0-
02	556090 X	72053	-0-	-484037	-0-	12	1	72041	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762										
JCM JR. MINERALS				WELL #:	1H	RRCID ->	261087	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10152	PERF.10718	- 14492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			53
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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
WHEELER				WELL #:	1	RRCID ->	258355	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EOG RESOURCES, INC.				253162		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
STEWART TRUST				WELL #:	5H	RRCID ->	261083	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11396	- 15778	
09	6750 X	6448	-0-	-302	-0-	237	1	6209	2	N	-0-			-0-
						2	4							
10	0	6584	-0-	6584	6584	248	1	6334	2	N	-0-			-0-
						2	4							
11	0	6344	-0-	6344	12928	242	1	6100	2	N	-0-			-0-
						2	4							
12	0	6438	-0-	6438	19366	255	1	6181	2	N	-0-			-0-
						2	4							
01	0	6278	-0-	6278	25644	251	1	6025	2	N	-0-			-0-
						2	4							
02	31338 X	5694	-0-	-25644	-0-	227	1	5465	2	N	-0-			-0-
						2	4							

STEWART TRUST STATE				WELL #:	6H	RRCID ->	263542	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11743	- 16700	
09	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	243	1	6369	2	N	-0-			-0-
						3	4							
10	0	6570	-0-	6570	6570	248	1	6318	2	N	-0-			-0-
						4	4							
11	0	6241	-0-	6241	12811	238	1	5999	2	N	-0-			-0-
						4	4							
12	0	6064	-0-	6064	18875	241	1	5819	2	N	-0-			-0-
						4	4							
01	0	6136	-0-	6136	25011	245	1	5888	2	N	-0-			-0-
						3	4							
02	30550 X	5539	-0-	-25011	-0-	221	1	5315	2	N	-0-			-0-
						3	4							

LM 1870				WELL #:	1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13570	- 17802	
09	2100 N	1412	-0-	-688	-0-	235	1	1176	2	N	-0-			-0-
						1	4							
10	0	1179	-0-	1179	1179	128	1	1050	2	N	-0-			-0-
						1	4							
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-
						1	4							
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	1801					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	265085	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12543 - 16576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

09		3870 X	3599	-0-	-271	-0-	3597	2	2	4	N	-0-
10		0	4041	-0-	4041	4041	4039	2	2	4	N	-0-
11		0	3044	-0-	3044	7085	3042	2	2	4	N	-0-
12		0	4148	-0-	4148	11233	4146	2	2	4	N	-0-
01		0	2930	-0-	2930	14163	2928	2	2	4	N	-0-
02		17988 X	3825	-0-	-14163	-0-	3823	2	2	4	N	-0-

HACHAR 1476		WELL #:		18H	RRCID ->	266440	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11861	PERF.12204 - 16226	
09		4260 X	4210	-0-	-50	-0-	4209	2	1	4	N	-0-
10		0	4979	-0-	4979	4979	4977	2	2	4	N	-0-
11		0	5677	-0-	5677	10656	5675	2	2	4	N	-0-
12		0	6551	-0-	6551	17207	6549	2	2	4	N	-0-
01		0	1296	-0-	1296	18503	1296	2			N	-0-
02		18772 X	269	-0-	-18503	-0-	269	2			N	-0-

F.D. LAUREL		WELL #:		20H	RRCID ->	267854	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11933	PERF.12200 - 15263	
09		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	643	1	4	4	N	-0-
10		0	6496	-0-	6496	6496	1116	1	5	4	N	-0-
11		0	5328	-0-	5328	11824	961	1	4	4	N	-0-
12		0	4977	-0-	4977	16801	965	1	4	4	N	-0-
01		0	5164	-0-	5164	21965	997	1	4	4	N	-0-
02		26201 X	4236	-0-	-21965	-0-	870	1	3	4	N	-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A		WELL #:		1H	RRCID ->	268860	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	12786	PERF.12843 - 17247	
09		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	4	N	-0-
10		0	7490	-0-	7490	7490	56	1	3	4	N	-0-
11		0	6396	-0-	6396	13886	120	1	2	4	N	-0-
12		0	6107	-0-	6107	19993	40	1	2	4	N	-0-
01		0	5847	-0-	5847	25840	5845	2	2	4	N	-0-
02		30846 X	5006	-0-	-25840	-0-	5003	2	3	4	N	-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		21H	RRCID ->	270525	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12214	PERF.12312 - 17601	
09		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	737	1	2	4	N	-0-
10		0	1721	-0-	1721	1721	288	1	2	4	N	-0-
11		0	2360	-0-	2360	4081	419	1	2	4	N	-0-
12		0	2437	-0-	2437	6518	461	1	2	4	N	-0-
01		0	2259	-0-	2259	8777	429	1	2	4	N	-0-
02		10855 X	2078	-0-	-8777	-0-	418	1	2	4	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	18990 X	17197	-0-	-1793	-0-	17194	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-
10	0	18391	-0-	18391	18391	18388	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-
11	0	15451	-0-	15451	33842	15448	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-
12	0	18799	-0-	18799	52641	18795	2	4	4	N	-0-	-0-	-0-
01	0	17698	-0-	17698	70339	17694	2	4	4	N	-0-	-0-	-0-
02	83615 X	13276	-0-	-70339	-0-	13273	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

09	11100 X	10435	-0-	-665	-0-	10433	2	2	4	N	-0-	-0-	-0-
10	0	10765	-0-	10765	10765	10762	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-
11	0	10598	-0-	10598	21363	10595	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-
12	0	9348	-0-	9348	30711	9345	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-
01	0	10187	-0-	10187	40898	10184	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-
02	50207 X	9309	-0-	-40898	-0-	9307	2	2	4	N	-0-	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

09	30030 X	22224	-0-	-7806	-0-	22222	2	2	4	N	-0-	-0-	-0-
10	0	12632	-0-	12632	12632	59	1	12571	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	7800	-0-	7800	20432	135	1	7663	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2265	-0-	2265	22697	32	1	2232	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	22697	1	4			N	-0-	-0-	-0-
02	44007 X	21310	-0-	-22697	-0-	21308	2	2	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

09	25350 X	16292	-0-	-9058	-0-	16289	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-
10	0	21827	-0-	21827	21827	56	1	21767	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	30600	-0-	30600	52427	120	1	30476	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	17722	-0-	17722	70149	40	1	17679	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

09	54660 X	39096	-0-	-15564	-0-	39093	2	3	4	N	-0-	-0-	-0-
10	0	39539	-0-	39539	39539	36	1	39500	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	35498	-0-	35498	75037	135	1	35360	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	39034	-0-	39034	114071	140	1	38891	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	40759	-0-	40759	154830	140	1	40615	2	N	-0-	-0-	-0-
02	190200 X	35370	-0-	-154830	-0-	126	1	35240	2	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	17717	2	2	4	N		-0-				-0-
10		0	15966	-0-	15966	15966	15964	2	2	4	N		-0-				-0-
11		0	17410	-0-	17410	33376	17408	2	2	4	N		-0-				-0-
12		0	18890	-0-	18890	52266	18888	2	2	4	N		-0-				-0-
01		0	17706	-0-	17706	69972	17704	2	2	4	N		-0-				-0-
02		85532 X	15560	-0-	-69972	-0-	15558	2	2	4	N		-0-				-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631																	
09		41310 X	36941	-0-	-4369	-0-	36939	2	2	4	N		-0-				-0-
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-
01		0	10574	-0-	10574	79701	10573	2	1	4	N		-0-				-0-
02		116487 X	36786	-0-	-79701	-0-	36783	2	3	4	N		-0-				-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026																	
09		32730 X	32464	-0-	-266	-0-	32462	2	2	4	N		-0-				-0-
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-
02		107977 X	34031	-0-	-73946	-0-	34029	2	2	4	N		-0-				-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655																	
09		24690 X	21525	-0-	-3165	-0-	21522	2	3	4	N		-0-				-0-
10		0	24225	-0-	24225	24225	24222	2	3	4	N		-0-				-0-
11		0	7309	-0-	7309	31534	7308	2	1	4	N		-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	31534	-0-				N		-0-				-0-
01		0	431	-0-	431	31965	431	2			N		-0-				-0-
02		53735 X	21770	-0-	-31965	-0-	21769	2	1	4	N		-0-				-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881																	
09		17010 X	3350	-0-	-13660	-0-	3350	2			N		-0-				-0-
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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561																	
09		22620 X	5302	-0-	-17318	-0-	5302	2			N		-0-				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		3H	RRCID ->	281483	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12636	PERF.	12789 - 19016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		29640 X	21999	-0-	-7641	-0-	21996	2	3	4	N	-0-	-0-
10		0	28971	-0-	28971	28971	56	1	28912	2	N	-0-	-0-
							3	4					
11		0	29259	-0-	29259	58230	120	1	29136	2	N	-0-	-0-
							3	4					
12		0	26919	-0-	26919	85149	124	1	26792	2	N	-0-	-0-
							3	4					
01		0	26484	-0-	26484	111633	124	1	26357	2	N	-0-	-0-
							3	4					
02		134051 X	22418	-0-	-111633	-0-	112	1	22302	2	N	-0-	-0-
							4	4					

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		4H	RRCID ->	281488	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	13014 - 18240	

09		19890 X	13888	-0-	-6002	-0-	13886	2	2	4	N	-0-	-0-
10		0	18574	-0-	18574	18574	56	1	18515	2	N	-0-	-0-
							3	4					
11		0	18485	-0-	18485	37059	120	1	18362	2	N	-0-	-0-
							3	4					
12		0	17935	-0-	17935	54994	124	1	17808	2	N	-0-	-0-
							3	4					
01		0	16399	-0-	16399	71393	124	1	16272	2	N	-0-	-0-
							3	4					
02		87142 X	15749	-0-	-71393	-0-	112	1	15634	2	N	-0-	-0-
							3	4					

HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	281687	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	12671 - 19000	

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

BFMT WEST		WELL #:		6H	RRCID ->	281993	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	9827 - 16228	

09		27480 X	19492	-0-	-7988	-0-	1047	1	18440	2	N	-0-	-0-
							5	4					
10		0	22291	-0-	22291	22291	795	1	21490	2	N	-0-	-0-
							6	4					
11		0	23178	-0-	23178	45469	1094	1	22078	2	N	-0-	-0-
							6	4					
12		0	7515	-0-	7515	52984	56	1	7456	2	N	-0-	-0-
							3	4					
01		0	31202	-0-	31202	84186	1192	1	30003	2	N	-0-	-0-
							7	4					
02		106797 X	22611	-0-	-84186	-0-	1237	1	21368	2	N	-0-	-0-
							6	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
BFMT WEST		WELL #:		7H		RRCID -> 281997		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439	
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
09	23970 X	23461	-0-	-509	-0-	1617	1	21843	2	N	-0-
							4				-0-
10	0	18043	-0-	18043	18043	936	1	17106	2	N	-0-
							4				-0-
11	0	20561	-0-	20561	38604	20560	2	1	4	N	-0-
12	0	26000	-0-	26000	64604	889	1	25110	2	N	-0-
							4				-0-
01	0	25792	-0-	25792	90396	1473	1	24318	2	N	-0-
							4				-0-
02	112689 X	22293	-0-	-90396	-0-	1457	1	20835	2	N	-0-
							4				-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		2H		RRCID -> 282017		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BFMT WEST		WELL #:		9H		RRCID -> 282180		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BFMT WEST		WELL #:		8H		RRCID -> 282182		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235	
09	36540 X	30078	-0-	-6462	-0-	1547	1	28529	2	N	-0-
							4				-0-
10	0	30182	-0-	30182	30182	688	1	29492	2	N	-0-
							4				-0-
11	0	3989	-0-	3989	34171	3989	2			N	-0-
12	0	44636	-0-	44636	78807	888	1	43746	2	N	-0-
							4				-0-
01	0	38182	-0-	38182	116989	1383	1	36797	2	N	-0-
							4				-0-
02	152035 X	35046	-0-	-116989	-0-	1792	1	33252	2	N	-0-
							4				-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H		RRCID -> 282240		COMPL. DATE 04/13/2017		TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981	
09	20040 X	4374	-0-	-15666	-0-	4374	2			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	10101	-0-	10101	10101	10101	2			N	-0-
12	0	24554	-0-	24554	34655	24552	2	2	4	N	-0-
01	0	17550	-0-	17550	52205	17549	2	1	4	N	-0-
02	67446 X	15241	-0-	-52205	-0-	15240	2	1	4	N	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H		RRCID -> 282292		COMPL. DATE 04/13/2017		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833	
09	21540 X	4622	-0-	-16918	-0-	4622	2			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	13226	-0-	13226	13226	13225	2	1	4	N	-0-
12	0	22899	-0-	22899	36125	22897	2	2	4	N	-0-
01	0	19559	-0-	19559	55684	19557	2	2	4	N	-0-
02	73167 X	17483	-0-	-55684	-0-	17481	2	2	4	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		36030 X	31116	-0-	-4914	-0-	31112	2	4	4	N	-0-
10		0	27664	-0-	27664	27664	27661	2	3	4	N	-0-
11		0	22176	-0-	22176	49840	22173	2	3	4	N	-0-
12		0	30849	-0-	30849	80689	30845	2	4	4	N	-0-
01		0	29635	-0-	29635	110324	29631	2	4	4	N	-0-
02		136278 X	25954	-0-	-110324	-0-	25951	2	3	4	N	-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410												
09		26850 X	19163	-0-	-7687	-0-	19162	2	1	4	N	-0-
10		0	17907	-0-	17907	17907	17905	2	2	4	N	-0-
11		0	15162	-0-	15162	33069	15160	2	2	4	N	-0-
12		0	22030	-0-	22030	55099	4	1	22023	2	N	-0-
01		0	19203	-0-	19203	74302	19200	2	3	4	N	-0-
02		91677 X	17375	-0-	-74302	-0-	17372	2	3	4	N	-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647												
09		22560 X	22165	-0-	-395	-0-	135	1	22027	2	N	-0-
10		0	20041	-0-	20041	20041	50	1	19988	2	N	-0-
11		0	17562	-0-	17562	37603	17559	2	3	4	N	-0-
12		0	23341	-0-	23341	60944	4	1	23334	2	N	-0-
01		0	20379	-0-	20379	81323	20376	2	3	4	N	-0-
02		100260 X	18937	-0-	-81323	-0-	18935	2	2	4	N	-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302												
09		20730 X	17960	-0-	-2770	-0-	135	1	17824	2	N	-0-
10		0	18689	-0-	18689	18689	50	1	18637	2	N	-0-
11		0	10546	-0-	10546	29235	10545	2	1	4	N	-0-
12		0	13212	-0-	13212	42447	13210	2	2	4	N	-0-
01		0	21383	-0-	21383	63830	21380	2	3	4	N	-0-
02		81011 X	17181	-0-	-63830	-0-	17179	2	2	4	N	-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688												
09		38460 X	16704	-0-	-21756	-0-	72	1	16631	2	N	-0-
10		0	62429	-0-	62429	62429	62427	2	2	4	N	-0-
11		0	53007	-0-	53007	115436	53005	2	2	4	N	-0-
12		0	40706	-0-	40706	156142	40704	2	2	4	N	-0-
01		0	50437	-0-	50437	206579	50435	2	2	4	N	-0-
02		249417 X	42838	-0-	-206579	-0-	42836	2	2	4	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
LM 1870		WELL #:		4H	RRCID ->	283876	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	13142 - 17550		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		13140 X	11286	-0-	-1854	-0-	11283	2	3	4	Y	-0-		-0-
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-

BFMT EAST		WELL #:		C 24H	RRCID ->	284061	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	11010 - 17975		
09		24150 X	18577	-0-	-5573	-0-	18575	2	2	4	N	-0-		-0-
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-

BFMT EAST		WELL #:		C 25H	RRCID ->	284062	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	10962 - 17838		
09		21600 X	20152	-0-	-1448	-0-	20150	2	2	4	N	-0-		-0-
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-

BFMT EAST		WELL #:		C 26H	RRCID ->	284064	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	11022 - 18152		
09		19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	19345	2	2	4	N	-0-		-0-
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-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		5H	RRCID ->	284157	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	12972 - 19359		
09		22560 X	13225	-0-	-9335	-0-	13224	2	1	4	N	-0-		-0-
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						

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	35430 X	26347	-0-	-9083	-0-	1449	1	24897	2	N	-0-		-0-
						1	4						
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-

G-B MINERALS		WELL #:		7H	RRCID ->	288032	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13571 - 20647		
09	61260 X	56229	-0-	-5031	-0-	2844	1	53384	2	N	-0-		-0-
						1	4						
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-

BFMT EAST		WELL #:		100H	RRCID ->	288974	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11503 - 19537		
09	52530 X	41993	-0-	-10537	-0-	714	1	41278	2	N	-0-		-0-
						1	4						
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						

BFMT EAST		WELL #:		101H	RRCID ->	288976	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11337 - 19375		
09	53970 X	42453	-0-	-11517	-0-	722	1	41730	2	N	-0-		-0-
						1	4						
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						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		62490 X	49624	-0-	-12866	-0-	843	1	48780	2	N	-0-			-0-
							1	4							
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							

BFMT WEST			WELL #: 503H		RRCID -> 288979			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832				
09		67920 X	57739	-0-	-10181	-0-	1407	1	56331	2	N	-0-			-0-
							1	4							
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							

BFMT WEST			WELL #: 500H		RRCID -> 289107			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079				
09		69090 X	58447	-0-	-10643	-0-	1424	1	57022	2	N	-0-			-0-
							1	4							
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							

BFMT WEST			WELL #: 502H		RRCID -> 289108			COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577				
09		64830 X	55244	-0-	-9586	-0-	1346	1	53897	2	N	-0-			-0-
							1	4							
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							

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
09	75180 X	61140	-0-	-14040	-0-	1758	1	59380	2	N	-0-			-0-
						2	4							
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							

ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 104H		RRCID -> 289886		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11367 - 19341			
09	68310 X	54217	-0-	-14093	-0-	915	1	53301	2	N	-0-			-0-
						1	4							
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							

WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 100H		RRCID -> 289890		COMPL. DATE 10/21/2019		TOTAL DEPTH 12575		PERF.12840 - 20390			
09	50896 X	50896	-0-	-0-	-0-	1378	1	49517	2	N	-0-			-0-
						1	4							
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							

WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 101H		RRCID -> 289891		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12677 - 20328			
09	52173 X	52173	-0-	-0-	-0-	1412	1	50760	2	N	-0-			-0-
						1	4							
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							

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

G-B MINERALS		WELL #:		11H	RRCID ->	292446	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	13016 - 24224		
09	531300 X	383160	-0-	-148140	-0-	169	1	382991	2	N	-0-	-0-		
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-		

G-B MINERALS		WELL #:		10H	RRCID ->	292550	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	13211	PERF.	13052 - 24083		
09	495960 X	194040	-0-	-301920	-0-	85	1	193955	2	N	-0-	-0-		
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-		

BFMT EAST		WELL #:		1P	RRCID ->	292563	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	11916	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		

OCHO		WELL #:		100H	RRCID ->	292638	COMPL. DATE	04/18/2022	TOTAL DEPTH	12088	PERF.	12417 - 22304		
09	511020 X	180875	-0-	-330145	-0-	111	1	180764	2	N	-0-	-0-		
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-		

LUNA PSA		WELL #:		101H	RRCID ->	292646	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11826	PERF.	11889 - 21585		
09	558810 X	277448	-0-	-281362	-0-	173	1	277275	2	N	-0-	-0-		
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-		

LUNA PSA		WELL #:		100H	RRCID ->	292796	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	12000 - 23084		
09	512070 X	208267	-0-	-303803	-0-	129	1	208138	2	N	-0-	-0-		
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-		

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	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-	
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-	
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-	
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-	
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-	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 255147		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295			
MATRIX LAND CO		WELL #: 11H									
09	8348 X	2460	-0-	-5888	-0-	80 1	2380 2	N	-0-	16 1	6
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	NO RPT	-0-	-2548	-0-			N	NO RPT		-0-
SPRINGER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 260474		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584			
09	8861 X	4208	-0-	-4653	-0-	353 1	3855 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-4480	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

09	8197 X	3383	-0-	-4814	-0-	124	1	3259	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT	-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400												
09	47758 X	22048	-0-	-25710	-0-	695	1	21353	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-20692	-0-					N	NO RPT	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625												
09	12750 X	11539	-0-	-1211	-0-	1008	1	10531	2	N	-0-	-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782												
09	7350 X	6376	-0-	-974	-0-	492	1	5884	2	N	-0-	-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741												
09	31105 X	14068	-0-	-17037	-0-	1076	1	12992	2	N	-0-	-0-
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	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												
09	10836 X	4735	-0-	-6101	-0-	179	1	4556	2	Y	-0-	15
10	6851 X	5598	-0-	-1253	-0-	207	1	5391	2	Y	-0-	2
11	6630 X	5569	-0-	-1061	-0-	207	1	5362	2	Y	-0-	-0-
12	6851 X	6025	-0-	-826	-0-	193	1	5832	2	Y	-0-	-0-
01	6107 X	2963	-0-	-3144	-0-	124	1	2839	2	Y	-0-	-0-
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	402	1	10602	2	N	12		21
10	0	10069	-0-	10069	10069	344	1	9724	2	N	1	14 1	8
11	0	9575	-0-	9575	19644	298	1	9277	2	N	-0-	8 1	-0-
12	0	7781	-0-	7781	27425	300	1	7481	2	N	-0-		-0-
01	33083 X	5658	-0-	-27425	-0-	270	1	5388	2	N	-0-		-0-
02	9828 X	NO RPT	-0-	-9828	-0-					N	NO RPT		-0-
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970													
09	16620 X	8069	-0-	-8551	-0-	298	1	7760	2	N	10		76
10	0	11208	-0-	11208	11208	371	1	10837	2	N	-0-	70 1	6
11	0	13321	-0-	13321	24529	414	1	12907	2	N	-0-	6 1	-0-
12	0	9010	-0-	9010	33539	317	1	8693	2	N	-0-		-0-
01	40740 X	7201	-0-	-33539	-0-	376	1	6825	2	N	-0-		-0-
02	12432 X	NO RPT	-0-	-12432	-0-					N	NO RPT		-0-
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685													
09	93228 X	41860	-0-	-51368	-0-	1589	1	40271	2	N	-0-		-0-
10	57691 X	24082	-0-	-33609	-0-	776	1	23306	2	N	-0-		-0-
11	55830 X	10563	-0-	-45267	-0-	309	1	10254	2	N	-0-		-0-
12	58112 X	58112	-0-	-0-	-0-	1863	1	56249	2	N	-0-		-0-
01	51367 X	45602	-0-	-5765	-0-	2579	1	43023	2	N	-0-		-0-
02	39060 X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT		-0-
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976													
09	99960 X	79839	-0-	-20121	-0-	3032	1	76717	2	N	82	157 1	57
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	NO RPT	-0-	-92596	-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 D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		57660 X	35423	-0-	-22237	-0-	1344	1 34079	2 N	-0-		29
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	NO RPT	-0-	-39872	-0-			N	NO RPT		-0-

LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839												
09		110160 X	-0-	-0-	-110160	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081												
09		48527 X	48527	-0-	-0-	-0-	3432	1 45095	2 N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-58408	-0-			N	NO RPT		-0-

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368												
09		166350 X	62455	-0-	-103895	-0-	3244	1 59211	2 N	-0-		-0-
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		72604 X	NO RPT	-0-	-72604	-0-			N	NO RPT		-0-

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956												
09		70313 X	31379	-0-	-38934	-0-	1642	1 29737	2 N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-35840	-0-			N	NO RPT		-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877												
09		77250 X	49806	-0-	-27444	-0-	2562	1 47244	2 N	-0-		-0-
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		55944 X	NO RPT	-0-	-55944	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		335409 X	153397	-0-	-182012	-0-	153397	2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-143164	-0-					N	NO RPT	2

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797													
09		437100 X	250260	-0-	-186840	-0-	250146	2	114	9	N	104	103
10		0	234244	-0-	234244	234244	234210	2	34	9	N	31	30
11		0	216174	-0-	216174	450418	216160	2	14	9	N	13	5
12		655561 X	205143	-0-	-450418	-0-	205143	2			N	-0-	5
01		266073 X	NO RPT	-0-	-266073	-0-					N	NO RPT	5
02		233576 X	NO RPT	-0-	-233576	-0-					N	NO RPT	5

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737													
09		431760 X	201387	-0-	-230373	-0-	201387	2			N	-0-	3
10		446152 X	186024	-0-	-260128	-0-	186016	2	8	9	N	7	-0-
11		291120 X	166700	-0-	-124420	-0-	166700	2			N	-0-	-0-
12		265050 X	NO RPT	-0-	-265050	-0-					N	NO RPT	-0-
01		218457 X	NO RPT	-0-	-218457	-0-					N	NO RPT	-0-
02		187964 X	NO RPT	-0-	-187964	-0-					N	NO RPT	-0-

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149													
09		313500 X	198119	-0-	-115381	-0-	198119	2			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-184912	-0-					N	NO RPT	-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623													
09		1059773 X	225742	-0-	-834031	-0-	225742	2			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-210700	-0-					N	NO RPT	-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154													
09		335310 X	216217	-0-	-119093	-0-	216217	2			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-201796	-0-					N	NO RPT	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046													
10		0	167506	-0-	167506	167506	167506	2			N	-0-	-0-
11		0	338879	-0-	338879	506385	338879	2			N	-0-	-0-
12		0	282677	-0-	282677	789062	282677	2			N	-0-	-0-
01		1029786 X	240724	-0-	-789062	-0-	240724	2			N	-0-	-0-
02		432404 X	NO RPT	-0-	-432404	-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 #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		381765 X	NO RPT	-0-	-381765	-0-				N	NO RPT			-0-
01		381765 X	NO RPT	-0-	-381765	-0-				N	NO RPT			-0-
02		344820 X	NO RPT	-0-	-344820	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620														
09		37020 X	21045	-0-	-15975	-0-	601	1	20444	2	N	-0-		-0-
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-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689														
09		23190 X	18065	-0-	-5125	-0-	514	1	17551	2	N	-0-		-0-
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-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241														
09		34830 X	23864	-0-	-10966	-0-	677	1	23187	2	N	-0-		-0-
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-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751														
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
09		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4301	3	632	4	N	14	6 1	63
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		2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-	44	9			N	NO RPT		119

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751											
SNOWDEN EF		WELL #:		2H	RRCID ->	270449	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9963 - 16187	
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	
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1259	3	182	4	Y	12	30 1	121
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2202					Y	NO RPT		167

SNOWDEN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271381	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	9921 - 15286	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38 1	98
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		98

KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
NIDO RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	288864	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	11214	PERF.	11647 - 18537	
09	57810 X	49832	-0-	-7978	-0-	4	1	49828	3	N	-0-		-0-
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-

NIDO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	290351	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11500 - 18726	
09	143700 X	116560	-0-	-27140	-0-	9	1	116551	3	N	-0-		-0-
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-

NIDO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	290356	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	11366	PERF.	11550 - 18790	
09	132930 X	109582	-0-	-23348	-0-	9	1	109573	3	N	-0-		-0-
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-

NIDO RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	291402	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11539 - 20598	
09	213510 X	171376	-0-	-42134	-0-	1776	1	169600	3	N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292131	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12120	- 19147	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		310350 X	162477	-0-	-147873	-0-	1668	1	160809	3	N	-0-	-0-
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-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292622	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11932	PERF.12130	- 19814	
09		337950 X	186799	-0-	-151151	-0-	1917	1	184882	3	N	-0-	-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		97H	RRCID ->	254713	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	9808	PERF.11817	- 13182	
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-	-0-
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		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT	-0-

GOLLA 7		WELL #:		7H	RRCID ->	255730	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11132	- 14814	
09		0	1662	-0-	1662	1662	167	1	1495	3	N	-0-	-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	7896					N	NO RPT	-0-

APPLING 716		WELL #:		1H	RRCID ->	256452	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	10981	PERF.11533	- 15510	
09		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	52	1	4627	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-4368	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX -H-		WELL #:		1	RRCID ->	256576	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		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												
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141												
09	0	3069	-0-	3069	3069	3069	2		N	-0-		-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13699					N	NO RPT	-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229												
09	3000 X	2091	-0-	-909	-0-	2091	2		N	-0-		-0-
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	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-				N	NO RPT		-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167												
09	5910 X	4751	-0-	-1159	-0-	53	1	4698	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-4760	-0-					N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787												
09	2760 X	2550	-0-	-210	-0-	111	1	2439	3	N	-0-	-0-
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	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT	-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093												
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	182	1	3991	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

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
09		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			Y	-0-					27
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		4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 10564 - 14821

09		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	1348	1	8385	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7868	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

09		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	117	1	2568	3	N	-0-					-0-
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		1792 N	NO RPT	-0-	-1792	7299					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

09		20550 X	19573	-0-	-977	-0-	853	1	18720	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-18256	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
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		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF. 11350 - 16704

09		2490 X	2143	-0-	-347	-0-	40	1	2103	3	N	-0-					-0-
10		3224 X	2131	-0-	-1093	-0-	40	1	2091	3	N	-0-					-0-
11		3120 X	1957	-0-	-1163	-0-	34	1	1923	3	N	-0-					-0-
12		3224 X	2658	-0-	-566	-0-	47	1	2611	3	N	-0-					-0-
*01		2201 X	2045	-0-	-156	-0-	42	1	2003	3	N	-0-					-0-
02		1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHAEUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

09		360 N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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		0 N	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												
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
09		9540 X	8416	-0-	-1124	-0-	367	1	8049	3	N	-0-
10		9517 X	8834	-0-	-683	-0-	158	1	8676	3	N	-0-
11		9030 X	8754	-0-	-276	-0-	146	1	8608	3	N	-0-
12		9331 X	7439	-0-	-1892	-0-	111	1	7328	3	N	-0-
01		8835 X	7716	-0-	-1119	-0-	135	1	7581	3	N	-0-
02		8176 X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					N	NO RPT

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525												
09		12600 X	12337	-0-	-263	-0-	538	1	11799	3	Y	-0-
10		13020 X	12411	-0-	-609	-0-	222	1	12189	3	Y	-0-
11		12390 X	10744	-0-	-1646	-0-	179	1	10565	3	Y	-0-
12		12772 X	11336	-0-	-1436	-0-	169	1	11167	3	Y	-0-
01		12741 X	11027	-0-	-1714	-0-	193	1	10834	3	Y	-0-
02		11508 X	NO RPT	-0-	-11508	-0-					Y	NO RPT

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958												
09		11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	520	1	11412	3	N	-0-
10		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	214	1	11741	3	N	-0-
11		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	188	1	11103	3	N	-0-
12		11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	167	1	11048	3	N	-0-
01		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	191	1	10727	3	N	-0-
02		4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074												
09		11670 X	11036	-0-	-634	-0-	211	1	10825	3	Y	-0-
10		12059 X	9941	-0-	-2118	-0-	269	1	9672	3	Y	-0-
11		11460 X	11371	-0-	-89	-0-	99	1	11272	3	Y	-0-
12		11253 X	10753	-0-	-500	-0-	190	1	10563	3	Y	-0-
01		11408 X	10745	-0-	-663	-0-	231	1	10514	3	Y	-0-
02		10612 X	NO RPT	-0-	-10612	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810												
09		11130 X	8134	-0-	-2996	-0-	435	1	7699	3	N	-0-
10		11501 X	8383	-0-	-3118	-0-	438	1	7945	3	N	-0-
11		11130 X	7336	-0-	-3794	-0-	193	1	7143	3	N	-0-
12		9300 X	6759	-0-	-2541	-0-	418	1	6341	3	N	-0-
01		9300 X	6103	-0-	-3197	-0-	429	1	5674	3	N	-0-
02		7588 X	NO RPT	-0-	-7588	-0-					N	NO RPT

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403												
09		11010 X	10370	-0-	-640	-0-	10370	2			Y	-0-
10		11253 X	11170	-0-	-83	-0-	11170	2			Y	-0-
11		11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			Y	-0-
12		11253 X	10506	-0-	-747	-0-	10506	2			Y	-0-
01		11160 X	10944	-0-	-216	-0-	10944	2			Y	-0-
02		10864 X	NO RPT	-0-	-10864	-0-					Y	NO RPT

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751												
09		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	158	1	8111	3	Y	-0-
10		9393 X	7393	-0-	-2000	-0-	200	1	7193	3	Y	-0-
11		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	83	1	9451	3	Y	-0-
12		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	169	1	9395	3	Y	-0-
01		9083 X	8990	-0-	-93	-0-	157	1	8833	3	Y	-0-
02		8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011												TOTAL DEPTH	10512	PERF.10493	- 15392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0	2062	-0-	2062	2062	285	1	1777	3	N	-0-			-0-	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16507					N	NO RPT			-0-	

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011												TOTAL DEPTH	10234	PERF.10041	- 14466
09	0	776	-0-	776	776	34	1	742	3	Y	-0-			-0-	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4473					Y	NO RPT			-0-	

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011												TOTAL DEPTH	10791	PERF.11108	- 15205
09	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	251	1	5501	3	Y	-0-			-0-	
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	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT			-0-	

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010												TOTAL DEPTH	10726	PERF.10400	- 15869
09	6030 X	5905	-0-	-125	-0-	113	1	5792	3	N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-5516	-0-					N	NO RPT			-0-	

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011												TOTAL DEPTH	11781	PERF.11961	- 16599
09	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	45	1	994	3	Y	-0-			-0-	
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	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT			-0-	

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010												TOTAL DEPTH	10181	PERF.10516	- 13753
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	26	1	1310	3	Y	39	25	1	18	
						43	9								
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-	18	1	-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	54	1	40	
						75	9								
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT			40	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	89	1	4542	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT		-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
09		5250 X	4523	-0-	-727	-0-	197	1	4326	3	N	-0-		-0-
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		4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
09		0	3404	-0-	3404	3404	62	1	3341	3	Y	1		4
							1	9						
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	13329					Y	NO RPT		18

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
09		3000 X	695	-0-	-2305	-0-	13	1	682	3	N	-0-		-0-
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-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297														
09		2310 X	2037	-0-	-273	-0-	89	1	1948	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		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
 JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW 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
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	64	1	3301	3	Y	-0-			-0-
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	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

09	2310 N	966	-0-	-1344	-0-	966	2			N	-0-			9
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	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			28

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	101	1	2226	3	N	-0-			-0-
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	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

09	0	1183	-0-	1183	1183	23	1	1160	3	N	-0-			-0-
10	0	863	-0-	863	2046	23	1	840	3	N	-0-			-0-
11	0	776	-0-	776	2822	6	1	636	3	N	122			122
						134	9							
12	0	907	-0-	907	3729	16	1	891	3	N	-0-			122
01	0	953	-0-	953	4682	20	1	933	3	N	-0-			122
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4682					N	NO RPT			122

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

09	2820 X	2236	-0-	-584	-0-	41	1	2195	3	N	-0-			30
10	2914 X	1984	-0-	-930	-0-	37	1	1947	3	N	-0-			30
11	2370 X	2019	-0-	-351	-0-	35	1	1984	3	N	-0-			30
12	2449 X	2386	-0-	-63	-0-	43	1	2343	3	N	-0-			30
*01	2325 X	1819	-0-	-506	-0-	38	1	1781	3	N	-0-			30
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09		0		6272	-0-	6272	6272		273	1	5999	3	N	-0-	-0-
10		0		6356	-0-	6356	12628		114	1	6242	3	N	-0-	-0-
11		0		6019	-0-	6019	18647		100	1	5919	3	N	-0-	-0-
12		0		5935	-0-	5935	24582		88	1	5847	3	N	-0-	-0-
01		0		5640	-0-	5640	30222		99	1	5541	3	N	-0-	-0-
02		0	X	NO RPT	-0-	-0-	30222						N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685															
09		6810	X	6810	-0-	-0-	-0-		297	1	6513	3	Y	-0-	-0-
10		6355	X	4930	-0-	-1425	-0-		88	1	4842	3	Y	-0-	-0-
11		6060	X	5998	-0-	-62	-0-		100	1	5898	3	Y	-0-	-0-
12		5405	X	5405	-0-	-0-	-0-		80	1	5325	3	Y	-0-	-0-
01		6851	X	5124	-0-	-1727	-0-		90	1	5034	3	Y	-0-	-0-
02		6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-						Y	NO RPT	-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702															
09		898	N	898	-0-	-0-	-0-		39	1	859	3	N	-0-	-0-
10		902	N	902	-0-	-0-	-0-		16	1	886	3	N	-0-	-0-
11		866	N	866	-0-	-0-	-0-		14	1	852	3	N	-0-	-0-
12		768	N	768	-0-	-0-	-0-		11	1	757	3	N	-0-	-0-
01		1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		19	1	1067	3	N	-0-	-0-
02		812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-						N	NO RPT	-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165															
09		0		855	-0-	855	855		16	1	837	3	Y	2	6
10		0		824	-0-	824	1679		14	1	802	3	Y	7	13
11		0		886	-0-	886	2565		77	1	808	3	Y	1	14
12		0		969	-0-	969	3534		47	1	922	3	Y	-0-	14
01		0		1030	-0-	1030	4564		28	1	992	3	Y	9	23
02		0	X	NO RPT	-0-	-0-	4564		10	9			Y	NO RPT	23

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511															
09		0		1508	-0-	1508	1508		28	1	1480	3	Y	-0-	-0-
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
02		0	X	NO RPT	-0-	-0-	9565		9	9			Y	NO RPT	8

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703															
09		0		4470	-0-	4470	4470		85	1	4385	3	N	-0-	-0-
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		0	X	NO RPT	-0-	-0-	18756						N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964												COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10923		PERF.11186 - 16143	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09		0	2962	-0-	2962	2962	33 1	2929 3	N		-0-			-0-			
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	14723			N		NO RPT			-0-			

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143												COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 11744		PERF.12224 - 15698	
09		3180 X	3084	-0-	-96	-0-	59 1	3025 3	N		-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-2884	-0-			N		NO RPT			-0-			

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146												COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 9858		PERF.10239 - 14882	
09		8910 X	6685	-0-	-2225	-0-	291 1	6394 3	Y		-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-6272	-0-			Y		NO RPT			-0-			

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265												COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8988 - 13750	
09		3660 X	2128	-0-	-1532	-0-	93 1	2035 3	N		-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-1988	-0-			N		NO RPT			-0-			

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634												COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 10818		PERF.10902 - 16593	
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	8 1	430 3	N		-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-56	-0-			N		NO RPT			-0-			

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647												COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 11157		PERF.11582 - 15310	
09		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		N		-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-3052	-0-			N		NO RPT			-0-			

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666												COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 11139		PERF.11261 - 15406	
09		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2		N		-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-3808	-0-			N		NO RPT			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
ZUCK, S.V. STATE A2796			WELL #:		1H	RRCID ->	267754	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10760 - 15498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		3870 X	2073	-0-	-1797	-0-	90 1	1983 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3640	-0-			Y	NO RPT			-0-

COX STATE 1470			WELL #:		12	RRCID ->	267850	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	10735	PERF.10318 - 10556	
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	13 1	689 3	Y	-0-			-0-
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		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT			-0-

COX-STATE			WELL #:		11H	RRCID ->	267852	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10202 - 15340	
09		8040 X	6858	-0-	-1182	-0-	299 1	6559 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6440	-0-			N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377			WELL #:		3H	RRCID ->	268833	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	9778	PERF.10303 - 14548	
09		2730 X	2711	-0-	-19	-0-	51 1	2628 3	Y	29	20 1		13
							32 9						
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT			40

RUBIO			WELL #:		2H	RRCID ->	269037	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.12112 - 16683	
09		3810 X	2908	-0-	-902	-0-	127 1	2781 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3444	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1560			WELL #:		10H	RRCID ->	269046	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9632	PERF. 9620 - 14799	
09		6120 X	5977	-0-	-143	-0-	5977 2		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5572	-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 1559		WELL #: 12H		RRCID -> 269047		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5730 X	5715	-0-	-15	-0-	5715	2	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE A2719		WELL #: 5H		RRCID -> 269163		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972			
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	213	1	4673	3	Y	-0-
10	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	90	1	4935	3	Y	-0-
11	4170 X	3969	-0-	-201	-0-	66	1	3903	3	Y	-0-
12	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	64	1	4263	3	Y	-0-
01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	90	1	5072	3	Y	-0-
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MANRY STATE A3210		WELL #: 1H		RRCID -> 269231		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878			
09	4140 X	3294	-0-	-846	-0-	144	1	3150	3	Y	-0-
10	4278 X	3388	-0-	-890	-0-	61	1	3327	3	Y	-0-
11	3360 X	3127	-0-	-233	-0-	52	1	3075	3	Y	-0-
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	56	1	3687	3	Y	-0-
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	62	1	3469	3	Y	-0-
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE A2721		WELL #: 7H		RRCID -> 269247		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431			
09	4320 X	4194	-0-	-126	-0-	183	1	4011	3	Y	-0-
10	4433 X	3864	-0-	-569	-0-	69	1	3795	3	Y	-0-
11	4260 X	3910	-0-	-350	-0-	65	1	3845	3	Y	-0-
12	4371 X	3919	-0-	-452	-0-	58	1	3861	3	Y	-0-
01	4340 X	3884	-0-	-456	-0-	68	1	3816	3	Y	-0-
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RUBIO		WELL #: 3H		RRCID -> 269285		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123			
09	5070 X	2058	-0-	-3012	-0-	90	1	1968	3	Y	-0-
10	5239 X	3309	-0-	-1930	-0-	59	1	3250	3	Y	-0-
11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	89	1	5278	3	Y	-0-
12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	76	1	5037	3	Y	-0-
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	66	1	3688	3	Y	-0-
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX 1335		WELL #: 43H		RRCID -> 269442		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831			
09	3660 X	3448	-0-	-212	-0-	150	1	3298	3	Y	-0-
10	3782 X	2886	-0-	-896	-0-	52	1	2834	3	Y	-0-
11	3600 X	3184	-0-	-416	-0-	53	1	3131	3	Y	-0-
12	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	50	1	3278	3	Y	-0-
01	3658 X	3294	-0-	-364	-0-	58	1	3236	3	Y	-0-
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MANRY STATE A3210		WELL #: 2H		RRCID -> 269443		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886			
09	7050 X	6334	-0-	-716	-0-	276	1	6058	3	Y	-0-
10	7192 X	6613	-0-	-579	-0-	118	1	6495	3	Y	-0-
11	6960 X	6051	-0-	-909	-0-	101	1	5950	3	Y	-0-
12	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	99	1	6522	3	Y	-0-
01	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	116	1	6504	3	Y	-0-
02	5964 X	NO RPT	-0-	-5964	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3900 X	3804	-0-	-96	-0-	3804 2		Y	-0-			-0-
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		3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-			Y	NO RPT			6

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053													
09		1260 X	731	-0-	-529	-0-	32 1	699 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-980	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767													
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	183 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424													
09		0	3778	-0-	3778	3778	69 1	3707 3	Y	2			8
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	18767	9 9		Y	NO RPT			46

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271													
09		12720 X	7749	-0-	-4971	-0-	338 1	7411 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7224	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065													
09		0	2604	-0-	2604	2604	114 1	2490 3	Y	-0-			-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	12905			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798												
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

09		15690 X	14680	-0-	-1010	-0-	640	1	14040	3	N	-0-
10		15934 X	14649	-0-	-1285	-0-	262	1	14387	3	N	-0-
11		15000 X	12878	-0-	-2122	-0-	214	1	12664	3	N	-0-
12		15500 X	10450	-0-	-5050	-0-	156	1	10294	3	N	-0-
01		15314 X	12523	-0-	-2791	-0-	219	1	12304	3	N	-0-
02		13692 X	NO RPT	-0-	-13692	-0-					N	NO RPT

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160												
09		8010 X	7876	-0-	-134	-0-	343	1	7533	3	Y	-0-
10		8246 X	7384	-0-	-862	-0-	132	1	7252	3	Y	-0-
11		7980 X	5631	-0-	-2349	-0-	94	1	5537	3	Y	-0-
12		8246 X	8092	-0-	-154	-0-	120	1	7972	3	Y	-0-
01		8184 X	1810	-0-	-6374	-0-	32	1	1778	3	Y	-0-
02		7364 X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
09		90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-
02		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
09		13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-
10		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	100	1	7168	2	N	-0-
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	94	1	3845	2	N	-0-
12		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	127	1	3768	2	N	-0-
01		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	55	1	2524	2	N	-0-
02		1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
09		20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-
10		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
11		76 X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	-0-
12		50 X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-
01		46 X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-
02		84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
09		4230 X	1920	-0-	-2310	-0-	1920	2			N	-0-
10		4216 X	2132	-0-	-2084	-0-	29	1	2103	2	N	-0-
11		4080 X	2218	-0-	-1862	-0-	53	1	2165	2	N	-0-
12		3999 X	2346	-0-	-1653	-0-	77	1	2269	2	N	-0-
01		3286 X	1939	-0-	-1347	-0-	42	1	1897	2	N	-0-
02		2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	414	3	Y	-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	Y	-0-
01		434 N	230	-0-	-204	-0-	4	1	226	3	Y	-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GOLLA 7		WELL #:		8H	RRCID ->	269936	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	10624	PERF.11011	- 15079		
M	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
09	0	3711	-0-	3711	3711	372	1	3339	3	N	-0-			-0-
10	0	3771	-0-	3771	7482	338	1	3433	3	N	-0-			-0-
11	0	3645	-0-	3645	11127	315	1	3330	3	N	-0-			-0-
12	0	3727	-0-	3727	14854	288	1	3439	3	N	-0-			-0-
01	0	3643	-0-	3643	18497	356	1	3287	3	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18497					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU		WELL #:		52H	RRCID ->	269937	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	9388	PERF. 9749	- 14039		
09	8520 X	7022	-0-	-1498	-0-	7022	2			N	-0-			-0-
10	8308 X	8125	-0-	-183	-0-	8125	2			N	-0-			-0-
11	8040 X	6678	-0-	-1362	-0-	6678	2			N	-0-			-0-
12	7657 X	6111	-0-	-1546	-0-	6111	2			N	-0-			-0-
01	8122 X	6889	-0-	-1233	-0-	6889	2			N	-0-			-0-
02	7336 X	NO RPT	-0-	-7336	-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		
09	2640 X	1088	-0-	-1552	-0-	47	1	1041	3	Y	-0-			-0-
10	2728 X	2014	-0-	-714	-0-	36	1	1978	3	Y	-0-			-0-
11	2550 X	1754	-0-	-796	-0-	29	1	1725	3	Y	-0-			-0-
12	2387 X	839	-0-	-1548	-0-	12	1	827	3	Y	-0-			-0-
01	2015 X	451	-0-	-1564	-0-	8	1	443	3	Y	-0-			-0-
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1202		WELL #:		18H	RRCID ->	270515	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	9787	PERF. 9829	- 15117		
09	4680 X	4340	-0-	-340	-0-	189	1	4151	3	N	-0-			-0-
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	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT			-0-

M. G. LILLIE 1615		WELL #:		1H	RRCID ->	270529	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	10385	PERF.10695	- 15546		
09	9390 X	8490	-0-	-900	-0-	370	1	8120	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7924	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #:		9H	RRCID ->	270559	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10565	- 16200		
09	12180 X	11758	-0-	-422	-0-	225	1	11530	3	Y	3			5
10	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	393	1	14144	3	Y	13	16	1	2
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
02	13132 X	NO RPT	-0-	-13132	-0-	15	9			Y	NO RPT			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7620 X	5622	-0-	-1998	-0-	107	1	5507	3	Y	7		9	
10	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	251	1	9041	3	Y	27	30	6	
11	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	68	1	7739	3	Y	-0-	6	-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	5	
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-	15	9			Y	NO RPT		5	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
09	0	5021	-0-	5021	5021	95	1	4893	3	Y	30		37	
10	0	7893	-0-	7893	12914	211	1	7575	3	Y	97	116	18	
11	0	7190	-0-	7190	20104	107	1	6962	3	Y	152	79	91	
12	0	6830	-0-	6830	26934	61	1	6552	3	Y	145	151	85	
01	0	5850	-0-	5850	32784	167	1	5715	3	Y	8	62	31	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32784	118	1			Y	NO RPT		31	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
09	3000 N	3127	-0-	127	127	58	1	2972	3	Y	88	56	36	
10	2086 N	1959	-0-	-127	-0-	97	1	1897	3	Y	8		44	
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	53	1	992	3	Y	275	149	170	
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	9	1	900	3	Y	26		196	
01	2418 X	1321	-0-	-1097	-0-	303	1	1221	3	Y	66	153	109	
02	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-	16	1			Y	NO RPT		109	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
09	13830 X	8482	-0-	-5348	-0-	162	1	8317	3	Y	3		6	
10	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	3	1	14512	3	Y	24	25	5	
11	13470 X	12743	-0-	-727	-0-	26	1	12623	3	Y	9	6	8	
12	13485 X	11249	-0-	-2236	-0-	110	1	11050	3	Y	-0-	8	-0-	
01	14942 X	10779	-0-	-4163	-0-	10	1	10537	3	Y	9	6	3	
02	13496 X	NO RPT	-0-	-13496	-0-	232	1			Y	NO RPT		3	
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		48	
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-		48	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		5400 X	5116	-0-	-284	-0-	223 1	4893 3		N	-0-	-0-
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		4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-				N	NO RPT	-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658												
09		10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	440 1	9658 3		N	-0-	-0-
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		588 X	NO RPT	-0-	-588	-0-				N	NO RPT	-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923												
09		6390 X	5568	-0-	-822	-0-	5568 2			Y	-0-	-0-
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	8
12		6882 X	4611	-0-	-2271	-0-	4610 2	1 9		Y	1	1
01		6696 X	5280	-0-	-1416	-0-	5278 2	2 9		Y	2	3
02		6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-				Y	NO RPT	3

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084												
09		0	8324	-0-	8324	8324	363 1	7961 3		Y	-0-	-0-
10		0	8316	-0-	8316	16640	149 1	8167 3		Y	-0-	-0-
11		0	7552	-0-	7552	24192	126 1	7426 3		Y	-0-	-0-
12		31808 X	7616	-0-	-24192	-0-	113 1	7503 3		Y	-0-	-0-
01		0	7880	-0-	7880	7880	138 1	7742 3		Y	-0-	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	7880				Y	NO RPT	-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725												
09		17760 X	14181	-0-	-3579	-0-	618 1	13563 3		N	-0-	-0-
10		18352 X	6814	-0-	-11538	-0-	122 1	6692 3		N	-0-	-0-
11		35662 X	35662	-0-	-0-	-0-	593 1	35069 3		N	-0-	-0-
12		31963 X	31963	-0-	-0-	-0-	476 1	31487 3		N	-0-	-0-
01		27918 X	27918	-0-	-0-	-0-	489 1	27429 3		N	-0-	-0-
*02		15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138												
09		16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	16310 2			Y	-0-	3
10		15965 X	13436	-0-	-2529	-0-	13436 2			Y	-0-	3
11		15450 X	13714	-0-	-1736	-0-	13714 2			Y	-0-	3
12		14973 X	11384	-0-	-3589	-0-	11384 2			Y	-0-	3
*01		16864 X	11323	-0-	-5541	-0-	11323 2			Y	-0-	3
02		15232 X	NO RPT	-0-	-15232	-0-				Y	NO RPT	3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9900 X	4210	-0-	-5690	-0-	80	1	4094	3	Y	33	46
						36	9					
10	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	275	1	9898	3	Y	150 168 1	28
						165	9					
11	9360 X	7919	-0-	-1441	-0-	67	1	7707	3	Y	132 73 1	87
						145	9					
12	9641 X	7852	-0-	-1789	-0-	136	1	7572	3	Y	131 138 1	80
						144	9					
01	10323 X	6046	-0-	-4277	-0-	129	1	5880	3	Y	34 73 1	41
						37	9					
02	9324 X	NO RPT	-0-	-9324	-0-					Y	NO RPT	41
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410												
09	40200 X	38291	-0-	-1909	-0-	732	1	37559	3	Y	-0-	-0-
						1062	1	38200	3	Y	-0-	-0-
10	41168 X	39262	-0-	-1906	-0-	325	1	37169	3	Y	-0-	-0-
						680	1	37705	3	Y	-0-	-0-
11	39420 X	37494	-0-	-1926	-0-	820	1	37298	3	Y	-0-	-0-
											-0-	-0-
12	40145 X	38385	-0-	-1760	-0-						NO RPT	-0-
												-0-
01	39959 X	38118	-0-	-1841	-0-							-0-
												-0-
02	35728 X	NO RPT	-0-	-35728	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911												
09	27090 X	24650	-0-	-2440	-0-	1075	1	23575	3	Y	-0-	-0-
						447	1	24544	3	Y	-0-	-0-
10	26970 X	24991	-0-	-1979	-0-	370	1	21855	3	Y	-0-	-0-
						346	1	22888	3	Y	-0-	-0-
11	25320 X	22225	-0-	-3095	-0-	416	1	23326	3	Y	-0-	-0-
											-0-	-0-
12	26040 X	23234	-0-	-2806	-0-						NO RPT	-0-
												-0-
01	25637 X	23742	-0-	-1895	-0-							-0-
												-0-
02	23016 X	NO RPT	-0-	-23016	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808												
09	28410 X	11972	-0-	-16438	-0-	522	1	11450	3	Y	-0-	-0-
						206	1	11321	3	Y	-0-	-0-
10	22971 X	11527	-0-	-11444	-0-	158	1	9320	3	Y	-0-	-0-
						156	1	10349	3	Y	-0-	-0-
11	18030 X	9478	-0-	-8552	-0-	152	1	8544	3	Y	-0-	-0-
											NO RPT	-0-
12	15965 X	10505	-0-	-5460	-0-							-0-
												-0-
01	13888 X	8696	-0-	-5192	-0-							-0-
												-0-
02	11172 X	NO RPT	-0-	-11172	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200												
09	31050 X	25732	-0-	-5318	-0-	1122	1	24610	3	Y	-0-	-0-
						606	1	33263	3	Y	-0-	-0-
10	33869 X	33869	-0-	-0-	-0-	514	1	30383	3	Y	-0-	-0-
						448	1	29670	3	Y	-0-	-0-
11	30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	524	1	29400	3	Y	-0-	-0-
											NO RPT	-0-
12	31403 X	30118	-0-	-1285	-0-							-0-
												-0-
01	33883 X	29924	-0-	-3959	-0-							-0-
												-0-
02	30604 X	NO RPT	-0-	-30604	-0-					Y	NO RPT	-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701												
09	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	693	1	15208	3	Y	-0-	-0-
						291	1	15991	3	Y	-0-	-0-
10	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	256	1	15120	3	Y	-0-	-0-
						218	1	14404	3	Y	-0-	-0-
11	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	249	1	13947	3	Y	-0-	-0-
											NO RPT	-0-
12	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
01	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LYSSY FAMILY		WELL #: 5H		RRCID -> 274585		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	13781 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-13048	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 2H		RRCID -> 274716		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893		
09	10920 X	7135	-0-	-3785	-0-	311 1 6824 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-9408	-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		
09	23850 X	23329	-0-	-521	-0-	446 1 22883 3	Y	-0-		-0-
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	21784 X	NO RPT	-0-	-21784	-0-		Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #: 26H		RRCID -> 275488		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826		
09	28920 X	27982	-0-	-938	-0-	1220 1 26762 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-26124	-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		
09	24720 X	22447	-0-	-2273	-0-	979 1 21468 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-20944	-0-		N	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 68H		RRCID -> 275745		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970		
09	0	20193	-0-	20193	20193	880 1 19313 3	Y	-0-		-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	92458		Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #: 24H		RRCID -> 275770		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035		
09	24390 X	16420	-0-	-7970	-0-	716 1 15704 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-18788	-0-		Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		17310 X	10651	-0-	-6659	-0-	8835	2	1816	3	Y	-0-
10		17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	17569	2	45	9	Y	41
11		16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	16428	2	14	9	Y	13
12		16368 X	13671	-0-	-2697	-0-	13667	2	4	9	Y	4
01		17608 X	15652	-0-	-1956	-0-	15639	2	13	9	Y	12
02		15904 X	NO RPT	-0-	-15904	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884												
09		29730 X	24600	-0-	-5130	-0-	1072	1	23528	3	Y	-0-
10		29202 X	22381	-0-	-6821	-0-	401	1	21980	3	Y	-0-
11		28230 X	23063	-0-	-5167	-0-	384	1	22679	3	Y	-0-
12		29171 X	25894	-0-	-3277	-0-	386	1	25508	3	Y	-0-
01		26226 X	24062	-0-	-2164	-0-	421	1	23641	3	Y	-0-
02		22960 X	NO RPT	-0-	-22960	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625												
09		39089 X	39089	-0-	-0-	-0-	1704	1	37385	3	Y	-0-
10		39215 X	38287	-0-	-928	-0-	685	1	37602	3	Y	-0-
11		37950 X	37625	-0-	-325	-0-	626	1	36999	3	Y	-0-
12		39215 X	38723	-0-	-492	-0-	577	1	38146	3	Y	-0-
01		40393 X	39063	-0-	-1330	-0-	684	1	38379	3	Y	-0-
02		36484 X	NO RPT	-0-	-36484	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655												
09		14160 X	11206	-0-	-2954	-0-	489	1	10717	3	Y	-0-
10		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	232	1	12744	3	Y	-0-
11		13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	228	1	13475	3	Y	-0-
12		14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	220	1	14546	3	Y	-0-
01		14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	246	1	13820	3	Y	-0-
02		12796 X	NO RPT	-0-	-12796	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905												
09		0	28729	-0-	28729	28729	1252	1	27477	3	Y	-0-
10		0	30104	-0-	30104	58833	539	1	29565	3	Y	-0-
11		0	28890	-0-	28890	87723	481	1	28409	3	Y	-0-
12		0	29109	-0-	29109	116832	433	1	28676	3	Y	-0-
01		0	30016	-0-	30016	146848	526	1	29490	3	Y	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	146848					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245												
09		19380 X	19135	-0-	-245	-0-	834	1	18301	3	Y	-0-
10		19818 X	19818	-0-	-0-	-0-	355	1	19463	3	Y	-0-
11		19440 X	18182	-0-	-1258	-0-	303	1	17879	3	Y	-0-
12		20088 X	17464	-0-	-2624	-0-	260	1	17204	3	Y	-0-
01		20088 X	18581	-0-	-1507	-0-	325	1	18256	3	Y	-0-
02		17892 X	NO RPT	-0-	-17892	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970												
09		23280 X	22670	-0-	-610	-0-	22670	2			N	-0-
10		24056 X	22821	-0-	-1235	-0-	22821	2			N	-0-
11		23040 X	21961	-0-	-1079	-0-	21961	2			N	-0-
12		22630 X	22340	-0-	-290	-0-	22340	2			N	-0-
01		23436 X	21555	-0-	-1881	-0-	21555	2			N	-0-
02		21168 X	NO RPT	-0-	-21168	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300												
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
09		32400 X	30924	-0-	-1476	-0-	1348 1	29576 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-28868	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708												
09		0	17231	-0-	17231	17231	192 1	17039 3	Y		-0-	-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	41521			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945												
09		34593 X	34593	-0-	-0-	-0-	1508 1	33085 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-32284	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
09		15270 X	14564	-0-	-706	-0-	278 1	14286 3	N		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-13580	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928												
09		11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	11697 2		N		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-10920	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630												
09		12150 X	11692	-0-	-458	-0-	510 1	11182 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-10920	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494										COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9954 - 15355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		20190 X	19510	-0-	-680	-0-	373 1	19111 3	Y	24			25		
10		22816 X	19914	-0-	-2902	-0-	26 9	537 1	Y	72	64 1		33		
11		22080 X	19133	-0-	-2947	-0-	79 9	165 1	Y	45	23 1		55		
12		22816 X	19302	-0-	-3514	-0-	50 9	342 1	Y	10	59 1		6		
01		20832 X	19306	-0-	-1526	-0-	11 9	415 1	Y	3			9		
02		18200 X	NO RPT	-0-	-18200	-0-	3 9		Y	NO RPT			9		
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554										COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	10242 - 15645
09		29040 X	2	-0-	-29038	-0-	2 3		N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-10332	-0-			N	NO RPT			-0-		
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637										COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10819	PERF.	11394 - 16865
09		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	52 1	1150 3	Y	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-1120	-0-			Y	NO RPT			-0-		
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638										COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	11629 - 17100
09		20790 X	19369	-0-	-1421	-0-	844 1	18525 3	Y	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-18536	-0-			Y	NO RPT			-0-		
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708										COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	11524 - 16515
09		20910 X	19215	-0-	-1695	-0-	838 1	18377 3	Y	-0-			-0-		
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		17948 X	NO RPT	-0-	-17948	-0-			Y	NO RPT			-0-		
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735										COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9780 - 15845
09		64620 X	61416	-0-	-3204	-0-	2677 1	58739 3	N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-57316	-0-			N	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 #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09	27720 X	25865	-0-	-1855	-0-	1128	1	24737	3	Y	-0-					-0-	
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	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																	
09	24630 X	22429	-0-	-2201	-0-	978	1	21451	3	Y	-0-					-0-	
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	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																	
09	28770 X	27638	-0-	-1132	-0-	1205	1	26433	3	Y	-0-					-0-	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116																	
09	6690 X	6494	-0-	-196	-0-	283	1	6211	3	Y	-0-					-0-	
10	6851 X	6783	-0-	-68	-0-	121	1	6662	3	Y	-0-					-0-	
11	6540 X	4960	-0-	-1580	-0-	83	1	4877	3	Y	-0-					-0-	
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	96	1	6339	3	Y	-0-					-0-	
01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	112	1	6262	3	Y	-0-					-0-	
02	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																	
09	61680 X	58485	-0-	-3195	-0-	2550	1	55935	3	Y	-0-					-0-	
10	62899 X	59670	-0-	-3229	-0-	1068	1	58602	3	Y	-0-					-0-	
11	60870 X	53272	-0-	-7598	-0-	886	1	52386	3	Y	-0-					-0-	
12	58633 X	58633	-0-	-0-	-0-	873	1	57760	3	Y	-0-					-0-	
01	57325 X	57325	-0-	-0-	-0-	1004	1	56321	3	Y	-0-					-0-	
02	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																	
09	30630 X	28618	-0-	-2012	-0-	1248	1	27370	3	Y	-0-					-0-	
10	31868 X	30362	-0-	-1506	-0-	544	1	29818	3	Y	-0-					-0-	
11	30840 X	28790	-0-	-2050	-0-	479	1	28311	3	Y	-0-					-0-	
12	31868 X	28963	-0-	-2905	-0-	431	1	28532	3	Y	-0-					-0-	
01	30814 X	28921	-0-	-1893	-0-	506	1	28415	3	Y	-0-					-0-	
02	27412 X	NO RPT	-0-	-27412	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065																	
09	22350 X	21588	-0-	-762	-0-	941	1	20647	3	Y	-0-					-0-	
10	22847 X	21910	-0-	-937	-0-	392	1	21518	3	Y	-0-					-0-	
11	22110 X	20346	-0-	-1764	-0-	339	1	20007	3	Y	-0-					-0-	
12	22382 X	20571	-0-	-1811	-0-	306	1	20265	3	Y	-0-					-0-	
01	22320 X	20411	-0-	-1909	-0-	357	1	20054	3	Y	-0-					-0-	
02	20160 X	NO RPT	-0-	-20160	-0-					Y	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	25890 X	21542	-0-	-4348	-0-	21542	2		Y	-0-		-0-
10	30748 X	30748	-0-	-0-	-0-	423	1	30325	2	Y	-0-	-0-
11	26727 X	26727	-0-	-0-	-0-	637	1	26090	2	Y	-0-	-0-
12	26370 X	26370	-0-	-0-	-0-	860	1	25510	2	Y	-0-	-0-
01	30659 X	25210	-0-	-5449	-0-	543	1	24667	2	Y	-0-	-0-
02	27692 X	NO RPT	-0-	-27692	-0-					Y	NO RPT	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974												
09	24480 X	22705	-0-	-1775	-0-	22705	2		Y	-0-		-0-
10	23715 X	21871	-0-	-1844	-0-	301	1	21570	2	Y	-0-	-0-
11	20910 X	18735	-0-	-2175	-0-	446	1	18289	2	Y	-0-	-0-
12	21359 X	19958	-0-	-1401	-0-	651	1	19307	2	Y	-0-	-0-
01	23467 X	22582	-0-	-885	-0-	487	1	22095	2	Y	-0-	-0-
02	21196 X	NO RPT	-0-	-21196	-0-					Y	NO RPT	-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
09	0	12590	-0-	12590	12590	239	1	12251	3	Y	91	80	1	18
10	0	13517	-0-	13517	26107	100	9	13043	3	Y	101	107	1	12
11	0	18943	-0-	18943	45050	363	1	18638	3	Y	129	111	1	30
12	0	18912	-0-	18912	63962	111	9	18465	3	Y	104	115	1	19
01	0	14341	-0-	14341	78303	142	9	13954	3	Y	73	73	1	19
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	78303	307	1			Y	NO RPT			19
						80	9							

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
09	22145 X	22145	-0-	-0-	-0-	421	1	21622	3	Y	93	82	1	13
10	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	102	9	21473	3	Y	72	80	1	5
11	23250 X	20831	-0-	-2419	-0-	597	1	20539	3	Y	102	87	1	20
12	24025 X	21099	-0-	-2926	-0-	79	9	20564	3	Y	149	150	1	19
01	24025 X	20732	-0-	-3293	-0-	180	1	20229	3	Y	53	62	1	10
02	20664 X	NO RPT	-0-	-20664	-0-	112	9			Y	NO RPT			10
						371	1							
						164	9							
						445	1							
						58	9							

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
09	24870 X	23840	-0-	-1030	-0-	451	1	23146	3	Y	221	241	1	57
10	25544 X	24371	-0-	-1173	-0-	243	9	23512	3	Y	186	214	1	29
11	24480 X	22490	-0-	-1990	-0-	654	1	22081	3	Y	196	173	1	52
12	25079 X	24274	-0-	-805	-0-	205	9	23701	3	Y	133	156	1	29
01	25079 X	23747	-0-	-1332	-0-	193	1	23035	3	Y	187	170	1	46
02	22260 X	NO RPT	-0-	-22260	-0-	216	9			Y	NO RPT			46
						427	1							
						146	9							
						506	1							
						206	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	15990 X	15250	-0-	-740	-0-	290	1	14880	3	Y	73	64	1	11	
						80	9								
10	16523 X	15599	-0-	-924	-0-	421	1	15142	3	Y	33	42	1	2	
						36	9								
11	15720 X	14914	-0-	-806	-0-	129	1	14707	3	Y	71	59	1	14	
						78	9								
12	16027 X	14797	-0-	-1230	-0-	260	1	14408	3	Y	117	115	1	16	
						129	9								
01	15748 X	15315	-0-	-433	-0-	328	1	14906	3	Y	74	74	1	16	
						81	9								
02	14224 X	NO RPT	-0-	-14224	-0-					Y	NO RPT			16	

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430															
09	18030 X	16776	-0-	-1254	-0-	320	1	16395	3	Y	55	48	1	8	
						61	9								
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	NO RPT	-0-	-15988	-0-					Y	NO RPT			24	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660															
09	14850 X	13081	-0-	-1769	-0-	250	1	12831	3	Y	-0-	1	1	-0-	
						361	1	12974	3	Y	-0-			-0-	
10	15190 X	13335	-0-	-1855	-0-	111	1	12713	3	Y	-0-			-0-	
						231	1	12803	3	Y	-0-			-0-	
11	13560 X	12824	-0-	-736	-0-	275	1	12519	3	Y	-0-			-0-	
										Y	NO RPT			-0-	
12	13578 X	13034	-0-	-544	-0-									-0-	
01	13578 X	12794	-0-	-784	-0-									-0-	
02	12208 X	NO RPT	-0-	-12208	-0-					Y	NO RPT			-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817															
09	19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	364	1	18660	3	Y	116	102	1	28	
						128	9								
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	NO RPT	-0-	-17864	-0-					Y	NO RPT			27	

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200															
09	14190 X	13227	-0-	-963	-0-	577	1	12650	3	Y	-0-			-0-	
						239	1	13136	3	Y	-0-			-0-	
10	14415 X	13375	-0-	-1040	-0-	211	1	12475	3	Y	-0-			-0-	
						191	1	12646	3	Y	-0-			-0-	
11	13710 X	12686	-0-	-1024	-0-	222	1	12479	3	Y	-0-			-0-	
										Y	NO RPT			-0-	
12	13950 X	12837	-0-	-1113	-0-									-0-	
01	13857 X	12701	-0-	-1156	-0-									-0-	
02	12348 X	NO RPT	-0-	-12348	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360												
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
09		157230 X	113330	-0-	-43900	-0-	2167 1	111163 3	N	-0-		-0-
10		152582 X	111027	-0-	-41555	-0-	3003 1	108024 3	N	-0-		-0-
11		138030 X	100521	-0-	-37509	-0-	871 1	99650 3	N	-0-		-0-
12		131719 X	98209	-0-	-33510	-0-	1739 1	96470 3	N	-0-		-0-
01		123070 X	94961	-0-	-28109	-0-	2043 1	92918 3	N	-0-		-0-
02		105784 X	NO RPT	-0-	-105784	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197												
09		22620 X	21787	-0-	-833	-0-	414 1	21244 3	Y	117	106 1	23
							129 9					
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	NO RPT	-0-	-20328	-0-			Y	NO RPT		-0-

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465												
09		17010 X	15850	-0-	-1160	-0-	301 1	15433 3	Y	105	92 1	22
							116 9					
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	NO RPT	-0-	-14784	-0-			Y	NO RPT		22

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567												
09		22950 X	16697	-0-	-6253	-0-	728 1	15969 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-15596	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445												
09		29160 X	24890	-0-	-4270	-0-	1085 1	23805 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-23240	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265												
09		27270 X	23948	-0-	-3322	-0-	1044 1	22904 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-22344	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	14790 X	13746	-0-	-1044	-0-	262	1	13432	3	Y	47	43 1	9
						52	9						
10	14508 X	14036	-0-	-472	-0-	374	1	13460	3	Y	184	174 1	19
						202	9						
11	14040 X	13026	-0-	-1014	-0-	112	1	12828	3	Y	78	76 1	21
						86	9						
12	14260 X	13962	-0-	-298	-0-	246	1	13641	3	Y	68	76 1	13
						75	9						
01	14198 X	13946	-0-	-252	-0-	299	1	13589	3	Y	53	52 1	14
						58	9						
02	12824 X	NO RPT	-0-	-12824	-0-					Y	NO RPT		14
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230													
09	19560 X	18572	-0-	-988	-0-	355	1	18215	3	Y	2	3 1	3
						2	9						
10	20026 X	19012	-0-	-1014	-0-	514	1	18491	3	Y	6	6 1	3
						7	9						
11	19230 X	18237	-0-	-993	-0-	158	1	18077	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
12	19592 X	18522	-0-	-1070	-0-	328	1	18194	3	Y	-0-	3 1	-0-
01	19189 X	18669	-0-	-520	-0-	400	1	18182	3	Y	79	64 1	15
						87	9						
02	17332 X	NO RPT	-0-	-17332	-0-					Y	NO RPT		15
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980													
09	19080 X	18056	-0-	-1024	-0-	343	1	17622	3	Y	83	73 1	13
						91	9						
10	19499 X	18527	-0-	-972	-0-	500	1	17966	3	Y	55	64 1	4
						61	9						
11	18690 X	16739	-0-	-1951	-0-	144	1	16515	3	Y	73	63 1	14
						80	9						
12	19096 X	18439	-0-	-657	-0-	325	1	18008	3	Y	96	98 1	12
						106	9						
01	18910 X	18826	-0-	-84	-0-	404	1	18375	3	Y	43	46 1	9
						47	9						
02	16856 X	NO RPT	-0-	-16856	-0-					Y	NO RPT		9
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036													
09	21420 X	21172	-0-	-248	-0-	923	1	20249	3	N	-0-		-0-
10	22010 X	21309	-0-	-701	-0-	381	1	20928	3	N	-0-		-0-
11	20520 X	19798	-0-	-722	-0-	329	1	19469	3	N	-0-		-0-
12	21204 X	19251	-0-	-1953	-0-	287	1	18964	3	N	-0-		-0-
01	21886 X	19717	-0-	-2169	-0-	345	1	19372	3	N	-0-		-0-
02	19768 X	NO RPT	-0-	-19768	-0-					N	NO RPT		-0-
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045													
09	19320 X	18189	-0-	-1131	-0-	348	1	17841	3	Y	-0-		-0-
10	19809 X	18710	-0-	-1099	-0-	506	1	18204	3	Y	-0-		-0-
11	18960 X	17966	-0-	-994	-0-	156	1	17810	3	Y	-0-		-0-
12	19375 X	18373	-0-	-1002	-0-	325	1	18048	3	Y	-0-		-0-
01	19189 X	18086	-0-	-1103	-0-	389	1	17697	3	Y	-0-		-0-
02	16968 X	NO RPT	-0-	-16968	-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	31200 X	29656	-0-	-1544	-0-	563	1	28897	3	Y	178	161 1 35
10	31620 X	30403	-0-	-1217	-0-	196	9	29357	3	Y	209	211 1 33
11	30600 X	29062	-0-	-1538	-0-	816	1	28682	3	Y	117	120 1 30
12	31186 X	29611	-0-	-1575	-0-	230	9	28933	3	Y	143	142 1 31
01	30876 X	29409	-0-	-1467	-0-	251	1	28624	3	Y	142	150 1 23
02	27692 X	NO RPT	-0-	-27692	-0-	129	9			Y	NO RPT	23

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251												
09	19740 X	18143	-0-	-1597	-0-	791	1	17352	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-16940	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109												
09	17520 X	15789	-0-	-1731	-0-	688	1	15101	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-14952	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023												
09	19380 X	18049	-0-	-1331	-0-	787	1	17262	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-16856	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095												
09	31980 X	29374	-0-	-2606	-0-	1281	1	28093	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-27412	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940												
09	16830 X	15352	-0-	-1478	-0-	669	1	14683	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-14336	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	26280 X	25176	-0-	-1104	-0-	1098	1	24078	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-27608	-0-					Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:		48H	RRCID ->	279336	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	10338	- 15191
09	26730 X	26138	-0-	-592	-0-	1139	1	24999	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-24388	-0-					Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:		49H	RRCID ->	279357	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	10325	- 15163
09	27780 X	26675	-0-	-1105	-0-	1163	1	25512	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-24892	-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
09	27884 X	27884	-0-	-0-	-0-	1216	1	26668	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-27216	-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
09	26400 X	21290	-0-	-5110	-0-	928	1	20362	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-19880	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAMMIER STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	279362	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10553	- 15224
09	29310 X	23344	-0-	-5966	-0-	1018	1	22326	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-25144	-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		30180 X	28298	-0-	-1882	-0-	538	1	27624	3	Y	124	119 1	22
10		38750 X	18141	-0-	-20609	-0-	136	9	17619	3	Y	29	48 1	3
11		37500 X	25842	-0-	-11658	-0-	490	1	25618	3	Y	-0-	3 1	-0-
12		38750 X	28972	-0-	-9778	-0-	32	9	28459	3	Y	-0-		-0-
01		33139 X	29814	-0-	-3325	-0-	224	1	29173	3	Y	-0-		-0-
02		26404 X	NO RPT	-0-	-26404	-0-	513	1			Y	NO RPT		-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
09		31350 X	25899	-0-	-5451	-0-	641	1	24770	3	N	-0-		-0-
10		32395 X	24614	-0-	-7781	-0-	1129	1	24173	3	N	-0-		-0-
11		31350 X	22924	-0-	-8426	-0-	441	1	22543	3	N	-0-		-0-
12		29295 X	21604	-0-	-7691	-0-	381	1	21282	3	N	-0-		-0-
01		27156 X	20284	-0-	-6872	-0-	322	1	19929	3	N	-0-		-0-
02		24164 X	NO RPT	-0-	-24164	-0-	355	1			N	NO RPT		-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
09		18660 X	17263	-0-	-1397	-0-	753	1	16510	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-16100	-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														
09		20310 X	19159	-0-	-1151	-0-	835	1	18324	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-17892	-0-					Y	NO RPT		-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076														
09		8910 X	7643	-0-	-1267	-0-	333	1	7310	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-8988	-0-					N	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009														
09		34706 X	34706	-0-	-0-	-0-	1513	1	33193	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-32396	-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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		28140 X	25753	-0-	-2387	-0-		1123	1	24630	3	-0-
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		24024 X	NO RPT	-0-	-24024	-0-					Y	NO RPT

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
09		30990 X	29401	-0-	-1589	-0-		1282	1	28119	3	-0-
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	NO RPT	-0-	-27440	-0-					Y	NO RPT

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
09		39810 X	35784	-0-	-4026	-0-		1560	1	34224	3	-0-
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	NO RPT	-0-	-33404	-0-					Y	NO RPT

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
09		25830 X	22995	-0-	-2835	-0-		1002	1	21993	3	-0-
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		21476 X	NO RPT	-0-	-21476	-0-					Y	NO RPT

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770												
09		30600 X	24996	-0-	-5604	-0-		1090	1	23906	3	-0-
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	NO RPT	-0-	-26404	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880												
09		31260 X	25739	-0-	-5521	-0-		1122	1	24617	3	-0-
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	NO RPT	-0-	-24024	-0-					N	NO RPT

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272												
09		42750 X	33575	-0-	-9175	-0-		1464	1	32111	3	-0-
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	NO RPT	-0-	-31332	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	13590 X	10398	-0-	-3192	-0-	198	1	10177	3	Y	21	19	1	6
						23	9							
10	13857 X	10630	-0-	-3227	-0-	288	1	10341	3	Y	1	5	1	2
						1	9							
11	13140 X	9900	-0-	-3240	-0-	86	1	9802	3	Y	11	9	1	4
						12	9							
12	13237 X	5846	-0-	-7391	-0-	103	1	5719	3	Y	22	21	1	5
						24	9							
01	12803 X	4377	-0-	-8426	-0-	94	1	4275	3	Y	7	8	1	4
						8	9							
02	9716 X	NO RPT	-0-	-9716	-0-					Y	NO RPT			4

JAMES TRUST		WELL #:		9H	RRCID ->	279455	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	10244	PERF.10594	- 15625		
09	11670 X	11029	-0-	-641	-0-	210	1	10780	3	Y	35	31	1	6
						39	9							
10	11935 X	11171	-0-	-764	-0-	301	1	10837	3	Y	30	33	1	3
						33	9							
11	11400 X	10618	-0-	-782	-0-	92	1	10469	3	Y	52	43	1	12
						57	9							
12	11594 X	11171	-0-	-423	-0-	197	1	10926	3	Y	44	49	1	7
						48	9							
01	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	260	1	11813	3	Y	44	42	1	9
						48	9							
02	10304 X	NO RPT	-0-	-10304	-0-					Y	NO RPT			9

JAMES TRUST		WELL #:		12H	RRCID ->	279457	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	10072	PERF.10468	- 15435		
09	20370 X	19637	-0-	-733	-0-	375	1	19262	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-18340	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1612		WELL #:		31H	RRCID ->	279594	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9842	- 15035		
09	42930 X	36263	-0-	-6667	-0-	1581	1	34682	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-33852	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:		47H	RRCID ->	279711	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10038	PERF.10495	- 15290		
09	26070 X	25450	-0-	-620	-0-	1109	1	24341	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-23744	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-GL GU A		WELL #:		9H	RRCID ->	279830	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10905	- 16615		
09	0	25597	-0-	25597	25597	984	1	24613	3	Y	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	126318					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 #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005																		
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

09		0		22333		-0-	22333	22333		859	1	21474	3	Y	-0-			-0-
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		0	X	NO RPT		-0-	-0-	107524						Y	NO RPT			-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929																		
09		0		19005		-0-	19005	19005		731	1	18274	3	Y	-0-			-0-
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		0	X	NO RPT		-0-	-0-	77314						Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661																		
09		15780	X	14557		-0-	-1223	-0-		635	1	13922	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-13580	-0-						Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605																		
09		15270	X	14584		-0-	-686	-0-		636	1	13948	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-13608	-0-						Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505																		
09		18330	X	16646		-0-	-1684	-0-		726	1	15920	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-15596	-0-						Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405																		
09		46590	X	38498		-0-	-8092	-0-		1678	1	36820	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-35924	-0-						Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480																		
09		37170	X	29152		-0-	-8018	-0-		1271	1	27881	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-27216	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING		WELL #: 15H		RRCID -> 280045		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851			
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	BALANCE
09	29340 X	28198	-0-	-1142	-0-	315	1	27883	3	Y	-0-
10	30008 X	28528	-0-	-1480	-0-	211	1	28317	3	Y	-0-
11	28830 X	27158	-0-	-1672	-0-	357	1	26801	3	Y	-0-
12	29791 X	27601	-0-	-2190	-0-	480	1	27121	3	Y	-0-
01	29791 X	27115	-0-	-2676	-0-	522	1	26593	3	Y	-0-
02	26320 X	NO RPT	-0-	-26320	-0-					Y	NO RPT

PINATA GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 280143		COMPL. DATE 11/30/2016		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603			
09	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	718	1	10013	3	N	-0-
10	10943 X	3252	-0-	-7691	-0-	152	1	3100	3	N	-0-
11	10590 X	88	-0-	-10502	-0-	1	1	87	3	N	-0-
12	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	184	1	12151	3	N	-0-
01	11098 X	7421	-0-	-3677	-0-	130	1	7291	3	N	-0-
02	10024 X	NO RPT	-0-	-10024	-0-					N	NO RPT

OWEN 1080 - 5		WELL #: 16H		RRCID -> 280247		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003			
09	0	37390	-0-	37390	37390	1630	1	35760	3	Y	-0-
10	0	37886	-0-	37886	75276	678	1	37208	3	Y	-0-
11	0	35344	-0-	35344	110620	588	1	34756	3	Y	-0-
12	0	33202	-0-	33202	143822	494	1	32708	3	Y	-0-
01	0	34431	-0-	34431	178253	603	1	33828	3	Y	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	178253					Y	NO RPT

OWEN 1080 - 5		WELL #: 15H		RRCID -> 280252		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856			
09	0	26445	-0-	26445	26445	1153	1	25292	3	Y	-0-
10	0	26377	-0-	26377	52822	472	1	25905	3	Y	-0-
11	0	24810	-0-	24810	77632	413	1	24397	3	Y	-0-
12	0	25068	-0-	25068	102700	373	1	24695	3	Y	-0-
01	0	24140	-0-	24140	126840	423	1	23717	3	Y	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	126840					Y	NO RPT

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 9H		RRCID -> 280279		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614			
09	36919 X	36919	-0-	-0-	-0-	1609	1	35310	3	Y	-0-
10	37367 X	37367	-0-	-0-	-0-	669	1	36698	3	Y	-0-
11	35208 X	35208	-0-	-0-	-0-	586	1	34622	3	Y	-0-
12	35152 X	35152	-0-	-0-	-0-	523	1	34629	3	Y	-0-
01	35233 X	35233	-0-	-0-	-0-	617	1	34616	3	Y	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 10H		RRCID -> 280280		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998			
09	38820 X	35050	-0-	-3770	-0-	1528	1	33522	3	Y	-0-
10	39618 X	34935	-0-	-4683	-0-	625	1	34310	3	Y	-0-
11	36900 X	33119	-0-	-3781	-0-	551	1	32568	3	Y	-0-
12	32859 X	32859	-0-	-0-	-0-	489	1	32370	3	Y	-0-
01	32775 X	32775	-0-	-0-	-0-	574	1	32201	3	Y	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 11H		RRCID -> 280282		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566			
09	46680 X	37199	-0-	-9481	-0-	1622	1	35577	3	Y	-0-
10	42532 X	37488	-0-	-5044	-0-	671	1	36817	3	Y	-0-
11	39300 X	35251	-0-	-4049	-0-	587	1	34664	3	Y	-0-
12	35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	521	1	34500	3	Y	-0-
01	34945 X	34945	-0-	-0-	-0-	612	1	34333	3	Y	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
SLAUGHTER		WELL #:	19H	RRCID ->	280332	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11063	- 15758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		21240 X	19355	-0-	-1885	-0-	844 1	18511 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-18256	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	20H	RRCID ->	280338	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	11046	PERF.11151	- 15809
09		23730 X	22058	-0-	-1672	-0-	962 1	21096 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-20580	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	18H	RRCID ->	280339	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11130	- 18581
09		18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	798 1	17498 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-17080	-0-			Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2716 A		WELL #:	83H	RRCID ->	280361	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10171	PERF.10474	- 16951
09		18270 X	15356	-0-	-2914	-0-	669 1	14687 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-14952	-0-			Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2716 B		WELL #:	84H	RRCID ->	280362	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10203	PERF.10305	- 16815
09		21900 X	20143	-0-	-1757	-0-	878 1	19265 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-18788	-0-			Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2716 C		WELL #:	85H	RRCID ->	280363	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10206	PERF.10423	- 17025
09		20730 X	18522	-0-	-2208	-0-	807 1	17715 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-17276	-0-			Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2761-A2756		WELL #:	35H	RRCID ->	280403	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	9579	PERF. 9846	- 17723
09		60450 X	52195	-0-	-8255	-0-	2275 1	49920 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-48720	-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-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		40920 X	14463	-0-	-26457	-0-	630 1	13833 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-13496	-0-			Y		NO RPT	-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351												
09		36600 X	33488	-0-	-3112	-0-	1460 1	32028 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-31248	-0-			Y		NO RPT	-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943												
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	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												
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	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												
09		40470 X	34854	-0-	-5616	-0-	34854 2		Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-32956	-0-			Y		NO RPT	-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823												
09		24270 X	135	-0-	-24135	-0-	6 1	129 3	N		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-224	-0-			N		NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545												
09		59130 X	53715	-0-	-5415	-0-	2342 1	51373 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-50148	-0-			Y		NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016												TOTAL DEPTH	10069	PERF.10417	- 16208		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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	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	
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	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	
09	61632	X	61632	-0-	-0-	-0-	2687	1	58945	3	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-57512	-0-					Y	NO RPT				-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015												TOTAL DEPTH	10347	PERF.10956	- 16797	
09	0	51692	-0-	51692	51692	577	1	51115	3	Y	-0-					-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	258083						Y	NO RPT				-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016												TOTAL DEPTH	11002	PERF.11289	- 16727	
09	33600	X	29572	-0-	-4028	-0-	29572	2			Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-27608	-0-					Y	NO RPT				-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014												TOTAL DEPTH	11048	PERF.11498	- 16781	
09	0	26980	-0-	26980	26980	1037	1	25943	3	Y	-0-					-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	130563						Y	NO RPT				-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014												TOTAL DEPTH	11012	PERF.11404	- 16630	
09	0	24042	-0-	24042	24042	924	1	23118	3	Y	-0-					-0-
10	0	24650	-0-	24650	48692	1036	1	23614	3	Y	-0-					-0-
11	0	22910	-0-	22910	71602	1041	1	21869	3	Y	-0-					-0-
12	0	23111	-0-	23111	94713	984	1	22127	3	Y	-0-					-0-
01	0	22926	-0-	22926	117639	883	1	22043	3	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	117639						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 #:		38H	RRCID ->	280854	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11447	- 16642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0	14708	-0-	14708	14708	565 1	14143 3	Y	-0-			-0-
10		0	14894	-0-	14894	29602	626 1	14268 3	Y	-0-			-0-
11		0	14371	-0-	14371	43973	653 1	13718 3	Y	-0-			-0-
12		0	14623	-0-	14623	58596	623 1	14000 3	Y	-0-			-0-
01		0	15784	-0-	15784	74380	608 1	15176 3	Y	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	74380			Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		32H	RRCID ->	280873	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11179	- 16890	
09		0	20483	-0-	20483	20483	788 1	19695 3	Y	-0-			-0-
10		0	25008	-0-	25008	45491	1051 1	23957 3	Y	-0-			-0-
11		0	17237	-0-	17237	62728	783 1	16454 3	Y	-0-			-0-
12		0	27017	-0-	27017	89745	1151 1	25866 3	Y	-0-			-0-
01		0	24813	-0-	24813	114558	956 1	23857 3	Y	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	114558			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761 A		WELL #:		32H	RRCID ->	281028	COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 9806	- 14279	
09		30840 X	29293	-0-	-1547	-0-	1277 1	28016 3	Y	-0-			-0-
10		31496 X	29353	-0-	-2143	-0-	525 1	28828 3	Y	-0-			-0-
11		30180 X	27611	-0-	-2569	-0-	459 1	27152 3	Y	-0-			-0-
12		31186 X	27729	-0-	-3457	-0-	413 1	27316 3	Y	-0-			-0-
01		30256 X	28137	-0-	-2119	-0-	493 1	27644 3	Y	-0-			-0-
02		27328 X	NO RPT	-0-	-27328	-0-			Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	281031	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10515	- 16074	
09		11190 X	8179	-0-	-3011	-0-	156 1	8023 3	Y	-0-			-0-
10		8804 X	4	-0-	-8800	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
11		10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-			Y	-0-			-0-
12		11222 X	15	-0-	-11207	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
01		11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-			Y	-0-			-0-
02		7644 X	NO RPT	-0-	-7644	-0-			Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B'		WELL #:		4H	RRCID ->	281034	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10767	PERF.10889	- 18106	
09		15660 X	10817	-0-	-4843	-0-	207 1	10610 3	Y	-0-			-0-
10		18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	513 1	18458 3	Y	-0-			-0-
11		16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	146 1	16688 3	Y	-0-			-0-
12		15469 X	14206	-0-	-1263	-0-	251 1	13955 3	Y	-0-			-0-
01		18972 X	3136	-0-	-15836	-0-	67 1	3069 3	Y	-0-			-0-
02		17136 X	NO RPT	-0-	-17136	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		42H	RRCID ->	281052	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11077	- 19021	
09		24180 X	21182	-0-	-2998	-0-	923 1	20259 3	Y	-0-			-0-
10		24645 X	21915	-0-	-2730	-0-	392 1	21523 3	Y	-0-			-0-
11		23190 X	20302	-0-	-2888	-0-	338 1	19964 3	Y	-0-			-0-
12		23281 X	20956	-0-	-2325	-0-	312 1	20644 3	Y	-0-			-0-
01		22320 X	19112	-0-	-3208	-0-	335 1	18777 3	Y	-0-			-0-
02		19796 X	NO RPT	-0-	-19796	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716		WELL #:		40H	RRCID ->	281132	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL DEPTH	10637	PERF.11103	- 16695	
09		16080 X	10982	-0-	-5098	-0-	422 1	10560 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-14028	-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 1716		WELL #: 39H		RRCID -> 281145		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748	
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	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	
09	25560 X	22380	-0-	-3180	-0-	860 1	21520 3	Y	-0-
10	26412 X	24098	-0-	-2314	-0-	1013 1	23085 3	Y	-0-
11	25560 X	23910	-0-	-1650	-0-	1087 1	22823 3	Y	-0-
12	25141 X	23920	-0-	-1221	-0-	1019 1	22901 3	Y	-0-
01	24490 X	23408	-0-	-1082	-0-	901 1	22507 3	Y	-0-
02	22316 X	NO RPT	-0-	-22316	-0-			Y	NO RPT

DORA MARTIN 1716		WELL #: 30H		RRCID -> 281163		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003	
09	33300 X	29725	-0-	-3575	-0-	1143 1	28582 3	Y	-0-
10	34410 X	30957	-0-	-3453	-0-	1301 1	29656 3	Y	-0-
11	33300 X	30204	-0-	-3096	-0-	1373 1	28831 3	Y	-0-
12	32550 X	30120	-0-	-2430	-0-	1283 1	28837 3	Y	-0-
01	31558 X	30141	-0-	-1417	-0-	1161 1	28980 3	Y	-0-
02	28196 X	NO RPT	-0-	-28196	-0-			Y	NO RPT

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 43H		RRCID -> 281289		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021	
09	18420 X	16169	-0-	-2251	-0-	705 1	15464 3	Y	-0-
10	19034 X	16507	-0-	-2527	-0-	296 1	16211 3	Y	-0-
11	18300 X	17765	-0-	-535	-0-	296 1	17469 3	Y	-0-
12	17716 X	17716	-0-	-0-	-0-	264 1	17452 3	Y	-0-
01	17143 X	16936	-0-	-207	-0-	297 1	16639 3	Y	-0-
02	16576 X	NO RPT	-0-	-16576	-0-			Y	NO RPT

FASKEN STATE A2761-A2756 A		WELL #: 90H		RRCID -> 281952		COMPL. DATE 06/30/2017		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542	
09	60090 X	51737	-0-	-8353	-0-	2255 1	49482 3	Y	-0-
10	58869 X	52786	-0-	-6083	-0-	945 1	51841 3	Y	-0-
11	56520 X	54264	-0-	-2256	-0-	903 1	53361 3	Y	-0-
12	56885 X	56017	-0-	-868	-0-	834 1	55183 3	Y	-0-
01	55428 X	54648	-0-	-780	-0-	957 1	53691 3	Y	-0-
02	50652 X	NO RPT	-0-	-50652	-0-			Y	NO RPT

WILLIE RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 281991		COMPL. DATE 07/04/2017		TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371	
09	21150 X	19804	-0-	-1346	-0-	761 1	19043 3	Y	-0-
10	21669 X	19942	-0-	-1727	-0-	838 1	19104 3	Y	-0-
11	20970 X	19227	-0-	-1743	-0-	874 1	18353 3	Y	-0-
12	20832 X	14692	-0-	-6140	-0-	626 1	14066 3	Y	-0-
01	20460 X	11459	-0-	-9001	-0-	441 1	11018 3	Y	-0-
02	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-			Y	NO RPT

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A		WELL #: 89H		RRCID -> 282060		COMPL. DATE 06/30/2017		TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591	
09	69829 X	69829	-0-	-0-	-0-	3044 1	66785 3	Y	-0-
10	71825 X	71825	-0-	-0-	-0-	1286 1	70539 3	Y	-0-
11	69360 X	64484	-0-	-4876	-0-	1073 1	63411 3	Y	-0-
12	71579 X	66096	-0-	-5483	-0-	984 1	65112 3	Y	-0-
01	72168 X	65799	-0-	-6369	-0-	1152 1	64647 3	Y	-0-
02	65184 X	NO RPT	-0-	-65184	-0-			Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LYSSY FAMILY		WELL #: 13H		RRCID -> 282147		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	27600 X	26064	-0-	-1536	-0-	26064 2	N	-0-		-0-
10	28520 X	22794	-0-	-5726	-0-	314 1 22480 2	N	-0-		-0-
11	26190 X	19912	-0-	-6278	-0-	474 1 19438 2	N	-0-		-0-
12	27063 X	19320	-0-	-7743	-0-	630 1 18690 2	N	-0-		-0-
01	26939 X	18547	-0-	-8392	-0-	400 1 18147 2	N	-0-		-0-
02	24332 X	NO RPT	-0-	-24332	-0-		N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 4H		RRCID -> 282189		COMPL. DATE 07/04/2017		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520		
09	52980 X	49925	-0-	-3055	-0-	1920 1 48005 3	Y	-0-		-0-
10	54746 X	50385	-0-	-4361	-0-	2117 1 48268 3	Y	-0-		-0-
11	52980 X	47548	-0-	-5432	-0-	2161 1 45387 3	Y	-0-		-0-
12	53258 X	47061	-0-	-6197	-0-	2004 1 45057 3	Y	-0-		-0-
01	51584 X	47961	-0-	-3623	-0-	1847 1 46114 3	Y	-0-		-0-
02	46592 X	NO RPT	-0-	-46592	-0-		Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU A		WELL #: 18H		RRCID -> 282299		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105		
09	60600 X	54922	-0-	-5678	-0-	2394 1 52528 3	Y	-0-		-0-
10	60481 X	56977	-0-	-3504	-0-	1020 1 55957 3	Y	-0-		-0-
11	58710 X	54727	-0-	-3983	-0-	911 1 53816 3	Y	-0-		-0-
12	60667 X	54780	-0-	-5887	-0-	816 1 53964 3	Y	-0-		-0-
01	60667 X	54986	-0-	-5681	-0-	963 1 54023 3	Y	-0-		-0-
02	51464 X	NO RPT	-0-	-51464	-0-		Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU B		WELL #: 19H		RRCID -> 282300		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149		
09	21720 X	17945	-0-	-3775	-0-	782 1 17163 3	Y	-0-		-0-
10	21421 X	19226	-0-	-2195	-0-	344 1 18882 3	Y	-0-		-0-
11	20520 X	17515	-0-	-3005	-0-	291 1 17224 3	Y	-0-		-0-
12	19871 X	16455	-0-	-3416	-0-	245 1 16210 3	Y	-0-		-0-
01	19871 X	18226	-0-	-1645	-0-	319 1 17907 3	Y	-0-		-0-
02	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-		Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU C		WELL #: 20H		RRCID -> 282307		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535		
09	31650 X	22952	-0-	-8698	-0-	1001 1 21951 3	Y	-0-		-0-
10	31651 X	25033	-0-	-6618	-0-	448 1 24585 3	Y	-0-		-0-
11	30630 X	24269	-0-	-6361	-0-	404 1 23865 3	Y	-0-		-0-
12	25885 X	23421	-0-	-2464	-0-	349 1 23072 3	Y	-0-		-0-
01	26504 X	26504	-0-	-0-	-0-	464 1 26040 3	Y	-0-		-0-
02	22652 X	NO RPT	-0-	-22652	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN-TREVINO		WELL #: 11H		RRCID -> 282312		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261		
09	84990 X	73812	-0-	-11178	-0-	3218 1 70594 3	Y	-0-		-0-
10	84847 X	76953	-0-	-7894	-0-	1378 1 75575 3	Y	-0-		-0-
11	81330 X	8313	-0-	-73017	-0-	138 1 8175 3	Y	-0-		-0-
12	80879 X	13185	-0-	-67694	-0-	196 1 12989 3	Y	-0-		-0-
01	80197 X	15504	-0-	-64693	-0-	271 1 15233 3	Y	-0-		-0-
02	69496 X	NO RPT	-0-	-69496	-0-		Y	NO RPT		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 24H		RRCID -> 282729		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900		
09	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	214 1 10977 3	N	-0-		-0-
10	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	311 1 11185 3	N	-0-		-0-
11	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	94 1 10781 3	N	-0-		-0-
12	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	205 1 11390 3	N	-0-		-0-
01	21894 X	21894	-0-	-0-	-0-	471 1 21423 3	N	-0-		-0-
02	10444 X	NO RPT	-0-	-10444	-0-		N	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 #:	11H	RRCID ->	282839	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10567	- 16589			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	751	1	16483	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	282	1	15442	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18900 X	14735	-0-	-4165	-0-	245	1	14490	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	19530 X	18755	-0-	-775	-0-	279	1	18476	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	19530 X	18549	-0-	-981	-0-	325	1	18224	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16072 X	NO RPT	-0-	-16072	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #:	12H	RRCID ->	282840	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10661	- 17045			
09	19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	836	1	18341	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	340	1	18651	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	301	1	17763	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	265	1	17550	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	19809 X	17885	-0-	-1924	-0-	313	1	17572	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	17892 X	NO RPT	-0-	-17892	-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			
09	25066 X	25066	-0-	-0-	-0-	1093	1	23973	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	23364 X	23364	-0-	-0-	-0-	418	1	22946	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	386	1	22794	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	20658 X	20658	-0-	-0-	-0-	308	1	20350	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	25916 X	18661	-0-	-7255	-0-	327	1	18334	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	23408 X	NO RPT	-0-	-23408	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON		WELL #:	23H	RRCID ->	282959	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11016	- 19067			
09	32070 X	31642	-0-	-428	-0-	1379	1	30263	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	32333 X	30373	-0-	-1960	-0-	544	1	29829	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	33030 X	31105	-0-	-1925	-0-	518	1	30587	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	34131 X	33559	-0-	-572	-0-	500	1	33059	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	34131 X	29723	-0-	-4408	-0-	520	1	29203	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	21585 X	NO RPT	-0-	-21585	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER		WELL #:	24H	RRCID ->	283012	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10574	PERF.11030	- 19128			
09	28860 X	27646	-0-	-1214	-0-	1205	1	26441	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	29822 X	26698	-0-	-3124	-0-	478	1	26220	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	29247 X	29247	-0-	-0-	-0-	487	1	28760	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31112 X	31112	-0-	-0-	-0-	463	1	30649	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	29329 X	29329	-0-	-0-	-0-	514	1	28815	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	20445 X	NO RPT	-0-	-20445	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	44H	RRCID ->	283383	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11130	- 17044			
09	13680 X	11869	-0-	-1811	-0-	517	1	11352	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12462 X	11843	-0-	-619	-0-	212	1	11631	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	199	1	11783	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11532 X	11106	-0-	-426	-0-	165	1	10941	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12276 X	11821	-0-	-455	-0-	207	1	11614	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11172 X	NO RPT	-0-	-11172	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON		WELL #:	22H	RRCID ->	283431	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10521	PERF.11249	- 18810			
09	39930 X	35329	-0-	-4601	-0-	1540	1	33789	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	42404 X	42404	-0-	-0-	-0-	759	1	41645	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	39355 X	39355	-0-	-0-	-0-	655	1	38700	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	39898 X	39898	-0-	-0-	-0-	594	1	39304	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	42408 X	38479	-0-	-3929	-0-	674	1	37805	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	28785 X	NO RPT	-0-	-28785	-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 PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		24120 X	16516	-0-	-7604	-0-			635	1	15881	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-15428	-0-							Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510															
09		8130 X	5274	-0-	-2856	-0-			230	1	5044	3	Y	-0-	-0-
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		4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-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															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02		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															
09		171540 X	128378	-0-	-43162	-0-			5596	1	122782	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-119812	-0-							Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197															
09		0	19043	-0-	19043	19043			732	1	18311	3	Y	-0-	-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	95314							Y	NO RPT	-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144															
09		0	69698	-0-	69698	69698			778	1	68920	3	N	-0-	-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	344480							N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889												
09	39870	X	35762	-0-	-4108	-0-	1559	1	34203	3	Y	-0-
10	40362	X	36772	-0-	-3590	-0-	658	1	36114	3	Y	-0-
11	38310	X	34709	-0-	-3601	-0-	578	1	34131	3	Y	-0-
12	39215	X	35788	-0-	-3427	-0-	533	1	35255	3	Y	-0-
01	37882	X	35585	-0-	-2297	-0-	623	1	34962	3	Y	-0-
02	33376	X	NO RPT	-0-	-33376	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019												
09	173670	X	137394	-0-	-36276	-0-	5989	1	131405	3	Y	-0-
10	170004	X	74235	-0-	-95769	-0-	1329	1	72906	3	Y	-0-
11	157200	X	113135	-0-	-44065	-0-	1883	1	111252	3	Y	-0-
12	155713	X	114875	-0-	-40838	-0-	1711	1	113164	3	Y	-0-
01	148242	X	109288	-0-	-38954	-0-	1914	1	107374	3	Y	-0-
02	128240	X	NO RPT	-0-	-128240	-0-					Y	NO RPT

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074												
09	0		34323	-0-	34323	34323	656	1	33667	3	Y	-0-
10	0		35687	-0-	35687	70010	965	1	34722	3	Y	-0-
11	0		33926	-0-	33926	103936	294	1	33632	3	Y	-0-
12	0		34609	-0-	34609	138545	613	1	33996	3	Y	-0-
01	0		34193	-0-	34193	172738	735	1	33458	3	Y	-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	172738					Y	NO RPT

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702												
09	44580	X	36527	-0-	-8053	-0-	698	1	35829	3	Y	-0-
10	46066	X	30567	-0-	-15499	-0-	827	1	29740	3	Y	-0-
11	36960	X	29772	-0-	-7188	-0-	258	1	29514	3	Y	-0-
12	36983	X	30806	-0-	-6177	-0-	545	1	30261	3	Y	-0-
01	37758	X	32379	-0-	-5379	-0-	696	1	31683	3	Y	-0-
02	34104	X	NO RPT	-0-	-34104	-0-					Y	NO RPT

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800												
09	23997	X	23997	-0-	-0-	-0-	1046	1	22951	3	Y	-0-
10	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	409	1	22420	3	Y	-0-
11	21347	X	21347	-0-	-0-	-0-	355	1	20992	3	Y	-0-
12	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	340	1	22525	3	Y	-0-
01	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	377	1	21180	3	Y	-0-
02	19124	X	NO RPT	-0-	-19124	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670												
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
09		20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	887 1	19458 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-16492	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935												
09		0	31047	-0-	31047	31047	347 1	30700 3	N		-0-	-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	150699			N	NO RPT		-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918												
09		28440 X	25445	-0-	-2995	-0-	1109 1	24336 3	N		-0-	-0-
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		24892 X	NO RPT	-0-	-24892	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413												
09		30930 X	22897	-0-	-8033	-0-	880 1	22017 3	N		-0-	-0-
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		21588 X	NO RPT	-0-	-21588	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360												
09		33540 X	30257	-0-	-3283	-0-	1163 1	29094 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-28252	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658												
09		14130 X	13032	-0-	-1098	-0-	568 1	12464 3	N		-0-	-0-
10		14260 X	12832	-0-	-1428	-0-	230 1	12602 3	N		-0-	-0-
11		14100 X	13234	-0-	-866	-0-	220 1	13014 3	N		-0-	-0-
12		14570 X	12499	-0-	-2071	-0-	186 1	12313 3	N		-0-	-0-
01		14570 X	12953	-0-	-1617	-0-	227 1	12726 3	N		-0-	-0-
02		12348 X	NO RPT	-0-	-12348	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		12780 X	11459	-0-	-1321	-0-	128 1	11331 3	N	-0-	-0-
10		19344 X	10374	-0-	-8970	-0-	76 1	10298 3	N	-0-	-0-
11		18720 X	11207	-0-	-7513	-0-	147 1	11060 3	N	-0-	-0-
12		19344 X	14436	-0-	-4908	-0-	251 1	14185 3	N	-0-	-0-
01		15655 X	13781	-0-	-1874	-0-	265 1	13516 3	N	-0-	-0-
02		10696 X	NO RPT	-0-	-10696	-0-			N	NO RPT	-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039											
09		13890 X	13360	-0-	-530	-0-	13360 2		N	-0-	-0-
10		14322 X	11730	-0-	-2592	-0-	161 1	11569 2	N	-0-	-0-
11		13590 X	10132	-0-	-3458	-0-	241 1	9891 2	N	-0-	-0-
12		12710 X	10812	-0-	-1898	-0-	353 1	10459 2	N	-0-	-0-
01		13795 X	10977	-0-	-2818	-0-	237 1	10740 2	N	-0-	-0-
02		12460 X	NO RPT	-0-	-12460	-0-			N	NO RPT	-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655											
09		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	446 1	9781 3	N	-0-	-0-
10		10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	181 1	9901 3	N	-0-	-0-
11		10590 X	9992	-0-	-598	-0-	166 1	9826 3	N	-0-	-0-
12		10943 X	9353	-0-	-1590	-0-	139 1	9214 3	N	-0-	-0-
01		10943 X	9742	-0-	-1201	-0-	171 1	9571 3	N	-0-	-0-
02		9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-			N	NO RPT	-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211											
09		41370 X	36764	-0-	-4606	-0-	410 1	36354 3	Y	-0-	-0-
10		41788 X	37065	-0-	-4723	-0-	274 1	36791 3	Y	-0-	-0-
11		39360 X	35087	-0-	-4273	-0-	461 1	34626 3	Y	-0-	-0-
12		39711 X	34884	-0-	-4827	-0-	607 1	34277 3	Y	-0-	-0-
01		38781 X	34240	-0-	-4541	-0-	659 1	33581 3	Y	-0-	-0-
02		34300 X	NO RPT	-0-	-34300	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549											
09		44760 X	18757	-0-	-26003	-0-	18757 2		Y	-0-	-0-
10		43710 X	19328	-0-	-24382	-0-	19328 2		Y	-0-	-0-
11		20280 X	17219	-0-	-3061	-0-	17219 2		Y	-0-	-0-
12		20956 X	16883	-0-	-4073	-0-	16883 2		Y	-0-	-0-
01		19964 X	15812	-0-	-4152	-0-	15812 2		Y	-0-	-0-
02		17500 X	NO RPT	-0-	-17500	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001											
09		45780 X	44004	-0-	-1776	-0-	1918 1	42086 3	N	-0-	-0-
10		46903 X	38612	-0-	-8291	-0-	691 1	37921 3	N	-0-	-0-
11		45360 X	41280	-0-	-4080	-0-	687 1	40593 3	N	-0-	-0-
12		46872 X	42347	-0-	-4525	-0-	631 1	41716 3	N	-0-	-0-
01		46097 X	40971	-0-	-5126	-0-	717 1	40254 3	N	-0-	-0-
02		41076 X	NO RPT	-0-	-41076	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033											
09		42870 X	40533	-0-	-2337	-0-	1767 1	38766 3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-37828	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
LAS ABRAS		WELL #:	6H	RRCID ->	285339	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11404	- 18549
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	
09		25440 X	25065	-0-	-375	-0-	25065 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-23408	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:	5H	RRCID ->	285416	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10908	- 19525
09		50190 X	49456	-0-	-734	-0-	1901 1	47555 3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-46620	-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
09		26490 X	24373	-0-	-2117	-0-	1062 1	23311 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-22932	-0-		Y	NO RPT		-0-

APPLING PSA A		WELL #:	20HR	RRCID ->	285552	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10739	PERF.11163	- 18211
09		28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	315 1	27941 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-26376	-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
09		34620 X	28962	-0-	-5658	-0-	1263 1	27699 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-27888	-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
09		40290 X	38319	-0-	-1971	-0-	1670 1	36649 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-35756	-0-		Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	33H	RRCID ->	285805	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11391	- 17398
09		0	29910	-0-	29910	29910	1150 1	28760 3	Y	-0-	-0-
10		0	30966	-0-	30966	60876	1301 1	29665 3	Y	-0-	-0-
11		0	27052	-0-	27052	87928	1229 1	25823 3	Y	-0-	-0-
12		0	29820	-0-	29820	117748	1270 1	28550 3	Y	-0-	-0-
01		0	28981	-0-	28981	146729	1116 1	27865 3	Y	-0-	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	146729		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 #:	34H	RRCID ->	285808	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	11256	- 18141		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0	25152	-0-	25152	25152	967	1	24185	3	Y	-0-				-0-
10		0	25933	-0-	25933	51085	1090	1	24843	3	Y	-0-				-0-
11		0	23989	-0-	23989	75074	1090	1	22899	3	Y	-0-				-0-
12		0	23304	-0-	23304	98378	993	1	22311	3	Y	-0-				-0-
01		0	23324	-0-	23324	121702	898	1	22426	3	Y	-0-				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	121702					Y	NO RPT				-0-

CHUCURECO A				WELL #:	1H	RRCID ->	286060	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.	11316	- 19664		
09		31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	31575	2			N	-0-				-0-
10		30039 X	28468	-0-	-1571	-0-	392	1	28076	2	N	-0-				-0-
11		28950 X	26956	-0-	-1994	-0-	642	1	26314	2	N	-0-				-0-
12		29667 X	27420	-0-	-2247	-0-	895	1	26525	2	N	-0-				-0-
01		32643 X	26850	-0-	-5793	-0-	579	1	26271	2	N	-0-				-0-
02		29484 X	NO RPT	-0-	-29484	-0-					N	NO RPT				-0-

OWEN 1080 GU E				WELL #:	25H	RRCID ->	286064	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	10994	- 19258		
09		35100 X	27604	-0-	-7496	-0-	1203	1	26401	3	Y	-0-				-0-
10		36270 X	27160	-0-	-9110	-0-	486	1	26674	3	Y	-0-				-0-
11		30420 X	25400	-0-	-5020	-0-	423	1	24977	3	Y	-0-				-0-
12		26505 X	25946	-0-	-559	-0-	386	1	25560	3	Y	-0-				-0-
01		28520 X	25185	-0-	-3335	-0-	441	1	24744	3	Y	-0-				-0-
02		25760 X	NO RPT	-0-	-25760	-0-					Y	NO RPT				-0-

LYSSY FAMILY				WELL #:	14H	RRCID ->	286065	COMPL. DATE	05/24/2021	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	11225	- 18955		
09		210720 X	177524	-0-	-33196	-0-	177524	2			N	-0-				-0-
10		203763 X	155068	-0-	-48695	-0-	2134	1	152934	2	N	-0-				-0-
11		185400 X	141820	-0-	-43580	-0-	3379	1	138441	2	N	-0-				-0-
12		181009 X	138204	-0-	-42805	-0-	4509	1	133695	2	N	-0-				-0-
01		183427 X	131195	-0-	-52232	-0-	2829	1	128366	2	N	-0-				-0-
02		165676 X	NO RPT	-0-	-165676	-0-					N	NO RPT				-0-

OWEN 1080-4 GU A				WELL #:	1H	RRCID ->	286121	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10840	- 18515		
09		53494 X	53494	-0-	-0-	-0-	2332	1	51162	3	Y	-0-				-0-
10		53865 X	53865	-0-	-0-	-0-	964	1	52901	3	Y	-0-				-0-
11		51111 X	51111	-0-	-0-	-0-	851	1	50260	3	Y	-0-				-0-
12		53629 X	53629	-0-	-0-	-0-	799	1	52830	3	Y	-0-				-0-
01		55273 X	52777	-0-	-2496	-0-	924	1	51853	3	Y	-0-				-0-
02		49924 X	NO RPT	-0-	-49924	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A				WELL #:	28H	RRCID ->	286138	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	11550	- 18101		
09		30180 X	26112	-0-	-4068	-0-	1138	1	24974	3	Y	-0-				-0-
10		30225 X	25478	-0-	-4747	-0-	456	1	25022	3	Y	-0-				-0-
11		27300 X	26117	-0-	-1183	-0-	435	1	25682	3	Y	-0-				-0-
12		27745 X	25295	-0-	-2450	-0-	377	1	24918	3	Y	-0-				-0-
01		26970 X	25492	-0-	-1478	-0-	446	1	25046	3	Y	-0-				-0-
02		24388 X	NO RPT	-0-	-24388	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B				WELL #:	29H	RRCID ->	286139	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	11022	PERF.	10999	- 17725		
09		19860 X	17721	-0-	-2139	-0-	773	1	16948	3	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-16548	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		31260 X	26493	-0-	-4767	-0-	1019	1	25474	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-24724	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608															
09		34740 X	32944	-0-	-1796	-0-	1436	1	31508	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30744	-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															
09		30270 X	26806	-0-	-3464	-0-	1169	1	25637	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-25312	-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															
09		26700 X	24859	-0-	-1841	-0-	1084	1	23775	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-25088	-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															
*03		38588 X	38588	-0-	-0-	-0-	1544	1	37044	3	Y	-0-			-0-
*04		34888 X	34888	-0-	-0-	-0-	1299	1	33589	3	Y	-0-			-0-
*05		48546 X	32101	-0-	-16445	-0-	1344	1	30757	3	Y	-0-			-0-
*06		46980 X	29833	-0-	-17147	-0-	1158	1	28675	3	Y	-0-			-0-
*07		48546 X	31541	-0-	-17005	-0-	2923	1	28618	3	Y	-0-			-0-
*08		38595 X	30338	-0-	-8257	-0-	1223	1	29115	3	Y	-0-			-0-
*09		34890 X	24941	-0-	-9949	-0-	959	1	23982	3	Y	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-23268	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186															
09		20250 X	17355	-0-	-2895	-0-	757	1	16598	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-16212	-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		26280 X	20898	-0-	-5382	-0-		803 1	20095 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-24752	-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												
09		44940 X	42002	-0-	-2938	-0-		1831 1	40171 3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-39200	-0-				N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560												
09		29400 X	27133	-0-	-2267	-0-		1043 1	26090 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-25312	-0-				Y	NO RPT	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050												
09		31740 X	31327	-0-	-413	-0-		1204 1	30123 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-29232	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		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												
09		34620 X	32521	-0-	-2099	-0-		1418 1	31103 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-30352	-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												
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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		56 N	NO RPT	-0-	-56	-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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	53010	X	45285	-0-	-7725	-0-	1974	1	43311	3	Y	-0-
10	53289	X	45398	-0-	-7891	-0-	813	1	44585	3	Y	-0-
11	49770	X	44417	-0-	-5353	-0-	739	1	43678	3	Y	-0-
12	49600	X	42969	-0-	-6631	-0-	640	1	42329	3	Y	-0-
01	48825	X	43745	-0-	-5080	-0-	766	1	42979	3	Y	-0-
02	42280	X	NO RPT	-0-	-42280	-0-					Y	NO RPT

OWEN 1080-5		WELL #: 23H		RRCID -> 287112		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345				
09	47370	X	43665	-0-	-3705	-0-	1903	1	41762	3	Y	-0-
10	48887	X	43509	-0-	-5378	-0-	779	1	42730	3	Y	-0-
11	46236	X	46236	-0-	-0-	-0-	769	1	45467	3	Y	-0-
12	47368	X	44507	-0-	-2861	-0-	663	1	43844	3	Y	-0-
01	47368	X	44334	-0-	-3034	-0-	776	1	43558	3	Y	-0-
02	43148	X	NO RPT	-0-	-43148	-0-					Y	NO RPT

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B		WELL #: 9HR		RRCID -> 287113		COMPL. DATE 12/27/2018		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229				
*03	51150	X	33352	-0-	-17798	-0-	1335	1	32017	3	Y	-0-
*04	49500	X	29319	-0-	-20181	-0-	1092	1	28227	3	Y	-0-
*05	44888	X	31769	-0-	-13119	-0-	1330	1	30439	3	Y	-0-
*06	39150	X	29921	-0-	-9229	-0-	1162	1	28759	3	Y	-0-
*07	38099	X	29915	-0-	-8184	-0-	2772	1	27143	3	Y	-0-
*08	33356	X	29258	-0-	-4098	-0-	1179	1	28079	3	Y	-0-
*09	30750	X	28040	-0-	-2710	-0-	1078	1	26962	3	Y	-0-
*10	31775	X	29068	-0-	-2707	-0-	1222	1	27846	3	Y	-0-
*11	29910	X	26983	-0-	-2927	-0-	1226	1	25757	3	Y	-0-
*12	29915	X	28564	-0-	-1351	-0-	1217	1	27347	3	Y	-0-
*01	29264	X	28592	-0-	-672	-0-	1101	1	27491	3	Y	-0-
02	26264	X	NO RPT	-0-	-26264	-0-					Y	NO RPT

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C		WELL #: 10H		RRCID -> 287120		COMPL. DATE 12/26/2018		TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432				
09	27750	X	21612	-0-	-6138	-0-	831	1	20781	3	Y	-0-
10	28551	X	24732	-0-	-3819	-0-	1039	1	23693	3	Y	-0-
11	28189	X	28189	-0-	-0-	-0-	1281	1	26908	3	Y	-0-
12	26536	X	26191	-0-	-345	-0-	1116	1	25075	3	Y	-0-
01	26236	X	26236	-0-	-0-	-0-	1010	1	25226	3	Y	-0-
02	26320	X	NO RPT	-0-	-26320	-0-					Y	NO RPT

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K		WELL #: 52H		RRCID -> 287121		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106				
09	36540	X	28703	-0-	-7837	-0-	1251	1	27452	3	Y	-0-
10	35278	X	28312	-0-	-6966	-0-	507	1	27805	3	Y	-0-
11	32310	X	26857	-0-	-5453	-0-	447	1	26410	3	Y	-0-
12	32488	X	26320	-0-	-6168	-0-	392	1	25928	3	Y	-0-
01	31341	X	25851	-0-	-5490	-0-	453	1	25398	3	Y	-0-
02	26796	X	NO RPT	-0-	-26796	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN B PSA C		WELL #: 51H		RRCID -> 287152		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913				
09	26970	X	25586	-0-	-1384	-0-	984	1	24602	3	Y	-0-
10	30163	X	29756	-0-	-407	-0-	1250	1	28506	3	Y	-0-
11	29190	X	27302	-0-	-1888	-0-	1241	1	26061	3	Y	-0-
12	30163	X	29429	-0-	-734	-0-	1253	1	28176	3	Y	-0-
01	29760	X	28984	-0-	-776	-0-	1116	1	27868	3	Y	-0-
02	26880	X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DORA MARTIN B PSA D		WELL #:	52H	RRCID ->	287153	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11386	- 18764
M	O	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
09	36990 X	28910	-0-	-8080	-0-	1112 1	27798 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	36735 X	35035	-0-	-1700	-0-	1472 1	33563 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	35550 X	31515	-0-	-4035	-0-	1432 1	30083 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	35991 X	30351	-0-	-5640	-0-	1293 1	29058 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	35030 X	29836	-0-	-5194	-0-	1149 1	28687 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	31640 X	NO RPT	-0-	-31640	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN B PSA E		WELL #:	53H	RRCID ->	287162	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11569	- 18179
09	25140 X	21488	-0-	-3652	-0-	826 1	20662 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	25575 X	25237	-0-	-338	-0-	1061 1	24176 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	24750 X	23208	-0-	-1542	-0-	1055 1	22153 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	25593 X	25593	-0-	-0-	-0-	1090 1	24503 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	25234 X	23708	-0-	-1526	-0-	913 1	22795 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	22792 X	NO RPT	-0-	-22792	-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
09	27180 X	24621	-0-	-2559	-0-	1073 1	23548 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	27776 X	24007	-0-	-3769	-0-	430 1	23577 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	26880 X	24095	-0-	-2785	-0-	401 1	23694 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	27156 X	23373	-0-	-3783	-0-	348 1	23025 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	25792 X	23123	-0-	-2669	-0-	405 1	22718 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	22988 X	NO RPT	-0-	-22988	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	42H	RRCID ->	287181	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11457	- 16729
09	118410 X	89638	-0-	-28772	-0-	3446 1	86192 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	117335 X	87299	-0-	-30036	-0-	3669 1	83630 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	105240 X	80530	-0-	-24710	-0-	3659 1	76871 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	101804 X	78800	-0-	-23004	-0-	3356 1	75444 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	96410 X	77902	-0-	-18508	-0-	3000 1	74902 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	83664 X	NO RPT	-0-	-83664	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN PSA E		WELL #:	11H	RRCID ->	287182	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10992	- 17712
09	89730 X	84971	-0-	-4759	-0-	3267 1	81704 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	83510 X	83510	-0-	-0-	-0-	3509 1	80001 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	76902 X	76902	-0-	-0-	-0-	3495 1	73407 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	78336 X	78336	-0-	-0-	-0-	3337 1	74999 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	87792 X	78038	-0-	-9754	-0-	3005 1	75033 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	79296 X	NO RPT	-0-	-79296	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN PSA F		WELL #:	12H	RRCID ->	287183	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11015	- 17812
09	62070 X	55556	-0-	-6514	-0-	2136 1	53420 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	59979 X	59979	-0-	-0-	-0-	2521 1	57458 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	54939 X	54939	-0-	-0-	-0-	2497 1	52442 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	53405 X	53405	-0-	-0-	-0-	2275 1	51130 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	59985 X	51768	-0-	-8217	-0-	1994 1	49774 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	54180 X	NO RPT	-0-	-54180	-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
09	51330 X	38600	-0-	-12730	-0-	738 1	37862 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	53041 X	37919	-0-	-15122	-0-	1026 1	36893 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	46110 X	34807	-0-	-11303	-0-	302 1	34505 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	44702 X	34655	-0-	-10047	-0-	614 1	34041 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	42408 X	33152	-0-	-9256	-0-	580 1	32572 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	36036 X	NO RPT	-0-	-36036	-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 PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		28800 X	20900	-0-	-7900	-0-	804	1	20096	3	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-22316	-0-					Y	NO RPT		-0-	

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797															
09		48240 X	44020	-0-	-4220	-0-	838	1	42997	3	Y	168	146	1	31
							185	9							
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	NO RPT	-0-	-41076	-0-					Y	NO RPT			39

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730															
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	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															
09		68550 X	63432	-0-	-5118	-0-	1207	1	61947	3	Y	253	221	1	48
							278	9							
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	NO RPT	-0-	-59192	-0-					Y	NO RPT			43

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528															
09		158130 X	122623	-0-	-35507	-0-	4715	1	117908	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-114436	-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															
09		35490 X	28722	-0-	-6768	-0-	549	1	28173	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-26796	-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 #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		31830 X	25670	-0-	-6160	-0-	491	1	25179	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-23968	-0-					Y	NO RPT			-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368															
09		62310 X	54000	-0-	-8310	-0-	1031	1	52917	3	Y	47	51	1	44
							52	9							
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		50400 X	NO RPT	-0-	-50400	-0-					Y	NO RPT			13

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344															
09		50070 X	45284	-0-	-4786	-0-	865	1	44376	3	Y	39	42	1	41
							43	9							
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	NO RPT	-0-	-42252	-0-					Y	NO RPT			14

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269															
09		127230 X	55233	-0-	-71997	-0-	1053	1	54020	3	Y	145	127	1	30
							160	9							
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-
01		58339 X	58339	-0-	-0-	-0-	1255	1	57084	3	Y	-0-			-0-
02		51548 X	NO RPT	-0-	-51548	-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															
09		88560 X	68625	-0-	-19935	-0-	1312	1	67313	3	Y	-0-			-0-
10		73532 X	68608	-0-	-4924	-0-	1856	1	66752	3	Y	-0-			-0-
11		71160 X	70913	-0-	-247	-0-	615	1	70298	3	Y	-0-			-0-
12		72664 X	71206	-0-	-1458	-0-	1261	1	69945	3	Y	-0-			-0-
01		72664 X	61826	-0-	-10838	-0-	1330	1	60496	3	Y	-0-			-0-
02		66192 X	NO RPT	-0-	-66192	-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 #:		27H	RRCID ->	287868	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10418	PERF.11029	- 19587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		202680 X	163246	-0-	-39434	-0-	7116 1	156130 3	Y	-0-			-0-
10		202430 X	161897	-0-	-40533	-0-	2898 1	158999 3	Y	-0-			-0-
11		187380 X	150715	-0-	-36665	-0-	2508 1	148207 3	Y	-0-			-0-
12		184977 X	148869	-0-	-36108	-0-	2217 1	146652 3	Y	-0-			-0-
01		178002 X	143888	-0-	-34114	-0-	2520 1	141368 3	Y	-0-			-0-
02		152376 X	NO RPT	-0-	-152376	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5		WELL #:		28H	RRCID ->	287870	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10455	PERF.11136	- 19494	
09		222930 X	180608	-0-	-42322	-0-	7873 1	172735 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-168560	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5		WELL #:		29H	RRCID ->	287872	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11119	- 19720	
09		214380 X	169071	-0-	-45309	-0-	7370 1	161701 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-157808	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5		WELL #:		30H	RRCID ->	287873	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11084	- 19286	
09		207240 X	164501	-0-	-42739	-0-	7171 1	157330 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-153524	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		41H	RRCID ->	287881	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11662	- 17159	
09		128220 X	97567	-0-	-30653	-0-	3751 1	93816 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-98224	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		45H	RRCID ->	287882	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11588	- 15981	
09		78510 X	64973	-0-	-13537	-0-	2498 1	62475 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60648	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		46H	RRCID ->	287883	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11691	- 16385	
09		96450 X	76412	-0-	-20038	-0-	2938 1	73474 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-71316	-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 #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		93000 X	78344	-0-	-14656	-0-	3012	1	75332	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-73108	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617															
09		93300 X	74024	-0-	-19276	-0-	2846	1	71178	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-69076	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630															
09		126960 X	106559	-0-	-20401	-0-	4097	1	102462	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-99456	-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															
09		80250 X	63611	-0-	-16639	-0-	1206	1	61892	3	Y	466	411	1	96
10		78957 X	62655	-0-	-16302	-0-	1684	1	60580	3	Y	355	386	1	65
11		76410 X	59135	-0-	-17275	-0-	510	1	58313	3	Y	284	276	1	73
12		69595 X	61794	-0-	-7801	-0-	1087	1	60301	3	Y	369	359	1	83
01		68479 X	61295	-0-	-7184	-0-	1315	1	59803	3	Y	161	209	1	35
02		59360 X	NO RPT	-0-	-59360	-0-					Y	NO RPT			35

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194															
09		139140 X	109009	-0-	-30131	-0-	4191	1	104818	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-101752	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150															
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		88452 X	NO RPT	-0-	-88452	746537					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #:		RRCID -> 288259		COMPL. DATE 12/19/2020		TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734	
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	
09	165450 X	133705	-0-	-31745	-0-	5141 1	128564 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-124796	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HENDERSON-CENIZO PSA B		WELL #:		12H		RRCID -> 288286		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875	
09	148440 X	115727	-0-	-32713	-0-	4449 1	111278 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-108024	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HENDERSON-CENIZO PSA C		WELL #:		13H		RRCID -> 288288		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891	
09	154710 X	126880	-0-	-27830	-0-	4878 1	122002 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-118412	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		10H		RRCID -> 288404		COMPL. DATE 11/06/2020		TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589	
09	188250 X	155535	-0-	-32715	-0-	5980 1	149555 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-145180	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DORA MARTIN A		WELL #:		65H		RRCID -> 288883		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105	
09	167700 X	133337	-0-	-34363	-0-	5127 1	128210 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-124460	-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	
09	62160 X	44567	-0-	-17593	-0-	1714 1	42853 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-42000	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILLIE RANCH		WELL #:		18H		RRCID -> 288944		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781	
09	73285 X	73285	-0-	-0-	-0-	2818 1	70467 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-68404	-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 #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09	81840 X	60371	-0-	-21469	-0-	2321 1	58050 3	Y	-0-	-0-		-0-
10	77686 X	58051	-0-	-19635	-0-	2440 1	55611 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	66780 X	54057	-0-	-12723	-0-	2456 1	51601 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	69006 X	61214	-0-	-7792	-0-	2607 1	58607 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	63643 X	60192	-0-	-3451	-0-	2318 1	57874 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	56336 X	NO RPT	-0-	-56336	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389												
09	79500 X	59139	-0-	-20361	-0-	2274 1	56865 3	Y	-0-	-0-		-0-
10	75578 X	57431	-0-	-18147	-0-	2413 1	55018 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	65100 X	53386	-0-	-11714	-0-	2426 1	50960 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	67270 X	59824	-0-	-7446	-0-	2548 1	57276 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	61535 X	57753	-0-	-3782	-0-	2224 1	55529 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	55188 X	NO RPT	-0-	-55188	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067												
09	54150 X	36957	-0-	-17193	-0-	1421 1	35536 3	Y	-0-	-0-		-0-
10	51336 X	41412	-0-	-9924	-0-	1740 1	39672 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	48480 X	36739	-0-	-11741	-0-	1669 1	35070 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	47058 X	38405	-0-	-8653	-0-	1636 1	36769 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	41416 X	36702	-0-	-4714	-0-	1413 1	35289 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	37408 X	NO RPT	-0-	-37408	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581												
09	117030 X	98570	-0-	-18460	-0-	1100 1	97470 3	N	-0-	-0-		-0-
10	116932 X	64427	-0-	-52505	-0-	476 1	63951 3	N	-0-	-0-		-0-
11	109800 X	89273	-0-	-20527	-0-	1173 1	88100 3	N	-0-	-0-		-0-
12	109616 X	97812	-0-	-11804	-0-	1701 1	96111 3	N	-0-	-0-		-0-
01	106919 X	94368	-0-	-12551	-0-	1816 1	92552 3	N	-0-	-0-		-0-
02	92008 X	NO RPT	-0-	-92008	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789												
09	82950 X	60480	-0-	-22470	-0-	2325 1	58155 3	Y	-0-	-0-		-0-
10	79825 X	58051	-0-	-21774	-0-	2440 1	55611 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	72270 X	54028	-0-	-18242	-0-	2455 1	51573 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	67952 X	60887	-0-	-7065	-0-	2593 1	58294 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	63612 X	58142	-0-	-5470	-0-	2239 1	55903 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	56448 X	NO RPT	-0-	-56448	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745												
09	107910 X	92228	-0-	-15682	-0-	1029 1	91199 3	N	-0-	-0-		-0-
10	108004 X	92666	-0-	-15338	-0-	684 1	91982 3	N	-0-	-0-		-0-
11	101490 X	87341	-0-	-14149	-0-	1147 1	86194 3	N	-0-	-0-		-0-
12	101866 X	88147	-0-	-13719	-0-	1533 1	86614 3	N	-0-	-0-		-0-
01	99200 X	83934	-0-	-15266	-0-	1616 1	82318 3	N	-0-	-0-		-0-
02	86072 X	NO RPT	-0-	-86072	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997														
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
09	58650 X	48780	-0-	-9870	-0-	1610	1	47170	3	Y	-0-			-0-
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
						22	9							
01	54777 X	48445	-0-	-6332	-0-	1903	1	46542	3	Y	-0-			13
02	49476 X	NO RPT	-0-	-49476	-0-					Y	NO RPT			13

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926														
09	51660 X	43705	-0-	-7955	-0-	1442	1	42263	3	Y	-0-			-0-
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
						21	9							
01	47585 X	39095	-0-	-8490	-0-	1535	1	37560	3	Y	-0-			11
02	40796 X	NO RPT	-0-	-40796	-0-					Y	NO RPT			11

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921														
09	49290 X	41709	-0-	-7581	-0-	1376	1	40333	3	Y	-0-			-0-
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
						22	9							
01	44950 X	37566	-0-	-7384	-0-	1475	1	36091	3	Y	-0-			13
02	38920 X	NO RPT	-0-	-38920	-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														
09	150210 X	89910	-0-	-60300	-0-	3919	1	85991	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-105784	-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														
09	128340 X	63930	-0-	-64410	-0-	2787	1	61143	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-80136	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199														
09	133230 X	112094	-0-	-21136	-0-	4887	1	107207	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-104608	-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 B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345												
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	
09	159540	X	125738	-0-	-33802	-0-	5481 1	120257 3	N	-0-	-0-	-0-
10	156674	X	121350	-0-	-35324	-0-	2172 1	119178 3	N	-0-	-0-	-0-
11	144150	X	111306	-0-	-32844	-0-	1852 1	109454 3	N	-0-	-0-	-0-
12	139376	X	109521	-0-	-29855	-0-	1631 1	107890 3	N	-0-	-0-	-0-
01	136059	X	107386	-0-	-28673	-0-	1880 1	105506 3	N	-0-	-0-	-0-
02	117348	X	NO RPT	-0-	-117348	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484												
09	181560	X	152246	-0-	-29314	-0-	6637 1	145609 3	N	-0-	-0-	-0-
10	187612	X	149415	-0-	-38197	-0-	2675 1	146740 3	N	-0-	-0-	-0-
11	174060	X	138487	-0-	-35573	-0-	2305 1	136182 3	N	-0-	-0-	-0-
12	169353	X	137950	-0-	-31403	-0-	2054 1	135896 3	N	-0-	-0-	-0-
01	163897	X	135090	-0-	-28807	-0-	2365 1	132725 3	N	-0-	-0-	-0-
02	142100	X	NO RPT	-0-	-142100	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302												
09	128520	X	109116	-0-	-19404	-0-	4757 1	104359 3	N	-0-	-0-	-0-
10	132804	X	108038	-0-	-24766	-0-	1934 1	106104 3	N	-0-	-0-	-0-
11	122340	X	101124	-0-	-21216	-0-	1683 1	99441 3	N	-0-	-0-	-0-
12	118606	X	100563	-0-	-18043	-0-	1497 1	99066 3	N	-0-	-0-	-0-
01	116157	X	98113	-0-	-18044	-0-	1718 1	96395 3	N	-0-	-0-	-0-
02	101836	X	NO RPT	-0-	-101836	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012												
09	270000	X	232308	-0-	-37692	-0-	2593 1	229715 3	N	-0-	-0-	-0-
10	270010	X	233811	-0-	-36199	-0-	1727 1	232084 3	N	-0-	-0-	-0-
11	251160	X	219907	-0-	-31253	-0-	2888 1	217019 3	N	-0-	-0-	-0-
12	253952	X	221102	-0-	-32850	-0-	3845 1	217257 3	N	-0-	-0-	-0-
01	246884	X	210312	-0-	-36572	-0-	4049 1	206263 3	N	-0-	-0-	-0-
02	216832	X	NO RPT	-0-	-216832	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084												
09	291180	X	239619	-0-	-51561	-0-	2674 1	236945 3	N	-0-	-0-	-0-
10	288734	X	236144	-0-	-52590	-0-	1744 1	234400 3	N	-0-	-0-	-0-
11	269100	X	228336	-0-	-40764	-0-	2999 1	225337 3	N	-0-	-0-	-0-
12	268615	X	229398	-0-	-39217	-0-	3990 1	225408 3	N	-0-	-0-	-0-
01	258230	X	222266	-0-	-35964	-0-	4279 1	217987 3	N	-0-	-0-	-0-
02	223636	X	NO RPT	-0-	-223636	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502												
09	284850	X	240755	-0-	-44095	-0-	2687 1	238068 3	N	-0-	-0-	-0-
10	281542	X	236196	-0-	-45346	-0-	1744 1	234452 3	N	-0-	-0-	-0-
11	259920	X	226123	-0-	-33797	-0-	2970 1	223153 3	N	-0-	-0-	-0-
12	262663	X	227698	-0-	-34965	-0-	3960 1	223738 3	N	-0-	-0-	-0-
01	256215	X	211409	-0-	-44806	-0-	4070 1	207339 3	N	-0-	-0-	-0-
02	224700	X	NO RPT	-0-	-224700	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507												
09	233520	X	193011	-0-	-40509	-0-	2154 1	190857 3	N	-0-	-0-	-0-
10	229834	X	191862	-0-	-37972	-0-	1417 1	190445 3	N	-0-	-0-	-0-
11	211740	X	182947	-0-	-28793	-0-	2403 1	180544 3	N	-0-	-0-	-0-
12	213776	X	182255	-0-	-31521	-0-	3170 1	179085 3	N	-0-	-0-	-0-
01	207917	X	175779	-0-	-32138	-0-	3384 1	172395 3	N	-0-	-0-	-0-
02	180152	X	NO RPT	-0-	-180152	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	84840 X	63973	-0-	-20867	-0-	1196	1	61345	3	Y	1302	1245	1		68
						1432	9								
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	NO RPT	-0-	-59696	-0-					Y	NO RPT				101
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790															
09	66660 X	47845	-0-	-18815	-0-	905	1	46427	3	Y	466	445	1		23
						513	9								
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	NO RPT	-0-	-44660	-0-					Y	NO RPT				66
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967															
09	71580 X	54127	-0-	-17453	-0-	1019	1	52258	3	Y	773	739	1		41
						850	9								
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	NO RPT	-0-	-50512	-0-					Y	NO RPT				70
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641															
09	74850 X	56201	-0-	-18649	-0-	1056	1	54200	3	Y	859	823	1		45
						945	9								
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	52444 X	NO RPT	-0-	-52444	93419					Y	NO RPT				94

OIL AND GAS DIVISION

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	85590 X	65449	-0-	-20141	-0-	1234 1	63328 3	Y	806	772 1	45		
						887 9							
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	NO RPT	-0-	-61096	-0-			Y	NO RPT		47		

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265													
09	86460 X	67031	-0-	-19429	-0-	1271 1	65208 3	Y	502	479 1	26		
						552 9							
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	62552 X	NO RPT	-0-	-62552	-0-			Y	NO RPT		63		

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512													
09	144930 X	114472	-0-	-30458	-0-	4401 1	110071 3	Y	-0-		-0-		
						4628 1	105505 3	Y	-0-		-0-		
10	139903 X	110133	-0-	-29770	-0-	4529 1	95137 3	Y	-0-		-0-		
						4072 1	91535 3	Y	-0-		-0-		
11	135390 X	99666	-0-	-35724	-0-	3467 1	86565 3	Y	-0-		-0-		
									-0-		-0-		
12	139903 X	95607	-0-	-44296	-0-			Y	-0-		-0-		
									-0-		-0-		
01	127999 X	90032	-0-	-37967	-0-			Y	-0-		-0-		
									-0-		-0-		
02	106848 X	NO RPT	-0-	-106848	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215													
09	179940 X	134319	-0-	-45621	-0-	5164 1	129155 3	Y	-0-		-0-		
						5529 1	126028 3	Y	-0-		-0-		
10	173879 X	131557	-0-	-42322	-0-	5502 1	115585 3	Y	-0-		-0-		
						5031 1	113092 3	Y	-0-		-0-		
11	158910 X	121087	-0-	-37823	-0-	4364 1	108955 3	Y	-0-		-0-		
									-0-		-0-		
12	155558 X	118123	-0-	-37435	-0-			Y	-0-		-0-		
									-0-		-0-		
01	146878 X	113319	-0-	-33559	-0-			Y	-0-		-0-		
									-0-		-0-		
02	125356 X	NO RPT	-0-	-125356	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533													
09	197460 X	150487	-0-	-46973	-0-	5786 1	144701 3	Y	-0-		-0-		
						6131 1	139756 3	Y	-0-		-0-		
10	191828 X	145887	-0-	-45941	-0-	6233 1	130939 3	Y	-0-		-0-		
						5678 1	127627 3	Y	-0-		-0-		
11	175950 X	137172	-0-	-38778	-0-	4943 1	123422 3	Y	-0-		-0-		
									-0-		-0-		
12	173228 X	133305	-0-	-39923	-0-			Y	-0-		-0-		
									-0-		-0-		
01	164083 X	128365	-0-	-35718	-0-			Y	-0-		-0-		
									-0-		-0-		
02	140448 X	NO RPT	-0-	-140448	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752													
09	196320 X	145690	-0-	-50630	-0-	5601 1	140089 3	Y	-0-		-0-		
						5995 1	136660 3	Y	-0-		-0-		
10	187116 X	142655	-0-	-44461	-0-	5964 1	125285 3	Y	-0-		-0-		
						5487 1	123333 3	Y	-0-		-0-		
11	172710 X	131249	-0-	-41461	-0-	4855 1	121209 3	Y	-0-		-0-		
									-0-		-0-		
12	168857 X	128820	-0-	-40037	-0-			Y	-0-		-0-		
									-0-		-0-		
01	159433 X	126064	-0-	-33369	-0-			Y	-0-		-0-		
									-0-		-0-		
02	135968 X	NO RPT	-0-	-135968	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	256800 X	199964	-0-	-56836	-0-	7688 1	192276 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-186620	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080 GU G		WELL #: 31H		RRCID -> 291738		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649		
09	220350 X	163540	-0-	-56810	-0-	7129 1	156411 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-152628	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080 GU H		WELL #: 32H		RRCID -> 291739		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813		
09	253380 X	180371	-0-	-73009	-0-	7863 1	172508 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-168336	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080 GU K		WELL #: 35H		RRCID -> 291740		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361		
09	261180 X	193511	-0-	-67669	-0-	8436 1	185075 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-180600	-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		
09	290370 X	201662	-0-	-88708	-0-	8791 1	192871 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-188216	-0-			Y	NO RPT	-0-

STS-A		WELL #: 5H		RRCID -> 291799		COMPL. DATE 10/18/2021		TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384		
09	276090 X	170623	-0-	-105467	-0-	6560 1	164063 3	N	-0-	-0-
10	259315 X	160979	-0-	-98336	-0-	6765 1	154214 3	N	-0-	-0-
11	228420 X	147367	-0-	-81053	-0-	6697 1	140670 3	N	-0-	-0-
12	214427 X	133012	-0-	-81415	-0-	5665 1	127347 3	N	-0-	-0-
01	194308 X	121606	-0-	-72702	-0-	4683 1	116923 3	N	-0-	-0-
02	159236 X	NO RPT	-0-	-159236	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O		WELL #: 56H		RRCID -> 291855		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469		
09	311340 X	224418	-0-	-86922	-0-	9783 1	214635 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-209468	-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 GU J		WELL #:	34H	RRCID ->	291858	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10831	PERF.	11098	- 19195
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	
09		257820 X	185830	-0-	-71990	-0-	8101 1	177729 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-173432	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN BRISCOE MANRY GU L		WELL #:	53H	RRCID ->	291939	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	11180	- 19280
09		293670 X	214117	-0-	-79553	-0-	9334 1	204783 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-199836	-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
09		280980 X	194008	-0-	-86972	-0-	8457 1	185551 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-181076	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN 1080 GU I		WELL #:	33H	RRCID ->	292093	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11189	- 19053
09		243600 X	169553	-0-	-74047	-0-	7391 1	162162 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-158256	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #:	104H	RRCID ->	292221	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	10099	- 17981
09		267060 X	182418	-0-	-84642	-0-	7952 1	174466 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-170268	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #:	105H	RRCID ->	292222	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	10229	- 18122
09		270330 X	186518	-0-	-83812	-0-	8131 1	178387 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-174076	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #:	504H	RRCID ->	292223	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	10002	- 17895
09		230280 X	167564	-0-	-62716	-0-	7305 1	160259 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-156380	-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 #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
09		264720 X	192778	-0-	-71942	-0-		8404	1	184374	3	Y	-0-
10		267778 X	188931	-0-	-78847	-0-		3382	1	185549	3	Y	-0-
11		248010 X	166320	-0-	-81690	-0-		2768	1	163552	3	Y	-0-
12		234453 X	161710	-0-	-72743	-0-		2408	1	159302	3	Y	-0-
01		218922 X	169132	-0-	-49790	-0-		2962	1	166170	3	Y	-0-
02		179928 X	NO RPT	-0-	-179928	-0-						Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118													
09		265260 X	185734	-0-	-79526	-0-		8097	1	177637	3	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-173348	-0-						Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893													
09		216840 X	169786	-0-	-47054	-0-		7401	1	162385	3	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-129080	-0-						Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926													
09		257610 X	186849	-0-	-70761	-0-		8145	1	178704	3	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-174384	-0-						Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603													
09		333420 X	267074	-0-	-66346	-0-		11643	1	255431	3	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-249256	-0-						Y	NO RPT

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028													
09		294450 X	200315	-0-	-94135	-0-		8732	1	191583	3	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-186956	-0-						Y	NO RPT

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402													
09		346410 X	288282	-0-	-58128	-0-		288282	2			Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-269052	-0-						Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		303240 X	239070	-0-	-64170	-0-	239070 2		Y	-0-		-0-
10		290284 X	204172	-0-	-86112	-0-	2810 1	201362 2	Y	-0-		-0-
11		260520 X	186189	-0-	-74331	-0-	4436 1	181753 2	Y	-0-		-0-
12		249333 X	182870	-0-	-66463	-0-	5966 1	176904 2	Y	-0-		-0-
01		247039 X	172357	-0-	-74682	-0-	3716 1	168641 2	Y	-0-		-0-
02		223132 X	NO RPT	-0-	-223132	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709												
09		410040 X	331109	-0-	-78931	-0-	14434 1	316675 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-256592	-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												
09		441060 X	339991	-0-	-101069	-0-	14821 1	325170 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-267512	-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												
09		428730 X	358600	-0-	-70130	-0-	15632 1	342968 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-279748	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820												
09		184770 X	166730	-0-	-18040	-0-	7268 1	159462 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-133812	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065												
09		390660 X	291882	-0-	-98778	-0-	12724 1	279158 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-230188	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868												
09		367050 X	288749	-0-	-78301	-0-	12587 1	276162 3	Y	-0-		-0-
10		375162 X	278084	-0-	-90778	-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	NO RPT	-0-	-224672	-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 #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892												
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
09		256290 X	220021	-0-	-36269	-0-	9591 1	210430 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-170436	-0-			Y		NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229												
09		385170 X	301914	-0-	-83256	-0-	13161 1	288753 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-235480	-0-			Y		NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259												
09		254760 X	218584	-0-	-36176	-0-	9529 1	209055 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-169596	-0-			Y		NO RPT	-0-

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982												
09		209970 X	174544	-0-	-35426	-0-	6711 1	167833 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-134540	-0-			Y		NO RPT	-0-

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086												
09		460440 X	377060	-0-	-83380	-0-	14497 1	362563 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-298424	-0-			Y		NO RPT	-0-

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107												
09		465900 X	358899	-0-	-107001	-0-	13799 1	345100 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-284676	-0-			Y		NO RPT	-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152												
09		471420 X	363840	-0-	-107580	-0-	13989 1	349851 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-284312	-0-			Y		NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		453810 X	379427	-0-	-74383	-0-		14588	1	364839	3	-0-
10		468937 X	370741	-0-	-98196	-0-		15580	1	355161	3	-0-
11		451650 X	333877	-0-	-117773	-0-		15172	1	318705	3	-0-
12		451515 X	325592	-0-	-125923	-0-		13868	1	311724	3	-0-
01		428668 X	308609	-0-	-120059	-0-		11884	1	296725	3	-0-
*02		297780 X	NO RPT	-0-	-297780	-0-						-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521												
09		344400 X	306096	-0-	-38304	-0-		11769	1	294327	3	-0-
10		355880 X	292258	-0-	-63622	-0-		12282	1	279976	3	-0-
11		344400 X	261527	-0-	-82873	-0-		11884	1	249643	3	-0-
12		355880 X	254200	-0-	-101680	-0-		10827	1	243373	3	-0-
01		339109 X	241773	-0-	-97336	-0-		9311	1	232462	3	-0-
*02		234724 X	NO RPT	-0-	-234724	-0-						-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536												
09		344100 X	299121	-0-	-44979	-0-		11501	1	287620	3	-0-
10		355570 X	289920	-0-	-65650	-0-		12184	1	277736	3	-0-
11		344100 X	266598	-0-	-77502	-0-		12115	1	254483	3	-0-
12		355570 X	257160	-0-	-98410	-0-		10953	1	246207	3	-0-
01		328848 X	241364	-0-	-87484	-0-		9295	1	232069	3	-0-
*02		236292 X	NO RPT	-0-	-236292	-0-						-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226												
09		307260 X	216646	-0-	-90614	-0-		4136	1	212214	3	269
								296	9			244
10		317502 X	196617	-0-	-120885	-0-		5314	1	191114	3	172
								189	9			196
11		307260 X	169438	-0-	-137822	-0-		1468	1	167835	3	123
								135	9			124
12		317502 X	159194	-0-	-158308	-0-		2815	1	156223	3	142
								156	9			142
01		259997 X	144927	-0-	-115070	-0-		3114	1	141642	3	155
								171	9			161
02		202216 X	NO RPT	-0-	-202216	-0-						NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998												
09		248040 X	175175	-0-	-72865	-0-		3342	1	171477	3	324
								356	9			307
10		256308 X	158100	-0-	-98208	-0-		4273	1	153673	3	140
								154	9			181
11		248040 X	135998	-0-	-112042	-0-		1174	1	134207	3	561
								617	9			469
12		256308 X	128510	-0-	-127798	-0-		2265	1	125696	3	499
								549	9			508
01		0	119625	-0-	119625	119625		2564	1	116632	3	390
								429	9			437
02		163492 X	NO RPT	-0-	-163492	-0-						NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		275880 X	174126	-0-	-101754	-0-	3324	1	170564	3	N	216	195 1	44
							238	9						
10		285076 X	154209	-0-	-130867	-0-	4169	1	149956	3	N	76	103 1	17
							84	9						
11		275880 X	130337	-0-	-145543	-0-	1130	1	129197	3	N	9	21 1	5
							10	9						
12		285076 X	117774	-0-	-167302	-0-	2084	1	115659	3	N	28	28 1	5
							31	9						
01		0	105717	-0-	105717	105717	2264	1	102973	3	N	436	383 1	58
							480	9						
02		162512 X	NO RPT	-0-	-162512	-0-					N	NO RPT		58

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183														
09	DELQ	PR	351250	-0-	351250	494510	15312	1	335938	3	Y	-0-		-0-
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		274188 X	NO RPT	-0-	-274188	1440841					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938														
09		511736 X	345172	-0-	-166564	-0-	15047	1	330125	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-322168	-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														
09		498566 X	356098	-0-	-142468	-0-	15523	1	340575	3	Y	-0-		-0-
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		326648 X	NO RPT	-0-	-326648	530228					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687														
09		494506 X	358065	-0-	-136441	-0-	15609	1	342456	3	Y	-0-		-0-
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		320068 X	NO RPT	-0-	-320068	556209					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795														
09		527287 X	366238	-0-	-161049	-0-	15965	1	350273	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-328692	-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 A			WELL #:	57H	RRCID ->	293708	COMPL. DATE	09/18/2022	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11371	- 18364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		0	80677	-0-	80677	80677	3517	1	77160	3	Y	-0-	-0-
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	233884	X	NO RPT	-0-	-233884	657361					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B			WELL #:	59H	RRCID ->	293739	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11630	- 18322	
09		0	55751	-0-	55751	55751	2430	1	53321	3	Y	-0-	-0-
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	221508	X	NO RPT	-0-	-221508	644749					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B			WELL #:	58H	RRCID ->	293743	COMPL. DATE	09/18/2022	TOTAL DEPTH	11114	PERF.11319	- 18384	
09		0	70717	-0-	70717	70717	3083	1	67634	3	Y	-0-	-0-
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	243404	X	NO RPT	-0-	-243404	686363					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	NO RPT	-0-	-342888	-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	NO RPT	-0-	-342020	-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	257740	X	NO RPT	-0-	-257740	582638					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	281624	X	NO RPT	-0-	-281624	667580					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 I		WELL #:		13H	RRCID ->	293833	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10829	PERF.11236	- 16628
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	137304	-0-	137304	137304	2458	1	134846	3	Y	-0-
11		0	304212	-0-	304212	441516	5062	1	299150	3	Y	-0-
12		0	266759	-0-	266759	708275	3972	1	262787	3	Y	-0-
01		0	227577	-0-	227577	935852	3985	1	223592	3	Y	-0-
02	303968	X	NO RPT	-0-	-303968	631884					Y	NO RPT

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-
11		0	343029	-0-	343029	500851	5708	1	337321	3	Y	-0-
12		0	244080	-0-	244080	744931	3634	1	240446	3	Y	-0-
01		0	278218	-0-	278218	1023149	4872	1	273346	3	Y	-0-
02	343420	X	NO RPT	-0-	-343420	679729					Y	NO RPT

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K		WELL #:		15H	RRCID ->	293835	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10882	PERF.11757	- 17129
10		0	163224	-0-	163224	163224	2922	1	160302	3	Y	-0-
11		0	350619	-0-	350619	513843	5835	1	344784	3	Y	-0-
12		0	310750	-0-	310750	824593	4627	1	306123	3	Y	-0-
01		0	271008	-0-	271008	1095601	4745	1	266263	3	Y	-0-
02	353612	X	NO RPT	-0-	-353612	741989					Y	NO RPT

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-
11		0	383816	-0-	383816	416842	6387	1	377429	3	N	-0-
12		0	377578	-0-	377578	794420	5622	1	371956	3	N	-0-
01		0	327447	-0-	327447	1121867	5734	1	321713	3	N	-0-
02	347900	X	NO RPT	-0-	-347900	773967					N	NO RPT

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-
*01	561666	X	340130	-0-	-221536	-0-	5956	1	334174	3	N	-0-
02	268380	X	NO RPT	-0-	-268380	-0-					N	NO RPT

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-
11		0	422102	-0-	422102	477240	7024	1	415078	3	N	-0-
12		0	388749	-0-	388749	865989	5789	1	382960	3	N	-0-
01		0	334557	-0-	334557	1200546	5858	1	328699	3	N	-0-
02	188461	X	NO RPT	-0-	-188461	1012085					N	NO RPT

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	N	-0-
12		0	390310	-0-	390310	607562	5812	1	384498	3	N	-0-
01		0	365610	-0-	365610	973172	6402	1	359208	3	N	-0-
02	152178	X	NO RPT	-0-	-152178	820994					N	NO RPT

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	N	-0-
12		0	382398	-0-	382398	606398	5694	1	376704	3	N	-0-
01		0	356850	-0-	356850	963248	6249	1	350601	3	N	-0-
02	154557	X	NO RPT	-0-	-154557	808691					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0	245337	-0-	245337	245337	4083	1	241254	3	N	-0-			-0-
12	0	377039	-0-	377039	622376	5614	1	371425	3	N	-0-			-0-
01	0	351342	-0-	351342	973718	6152	1	345190	3	N	-0-			-0-
02	156676 X	NO RPT	-0-	-156676	817042					N	NO RPT			-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267														
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PERDIDO ENERGY, LLC 653223														
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500														
09	0	1469	-0-	1469	2291	1469	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	1652	-0-	-1448	843	1652	2			N	-0-			-0-
11	0	1213	-0-	1213	2056	1213	2			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348														
09	2580 X	2254	-0-	-326	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-			-0-
11	2700 X	1609	-0-	-1091	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095														
09	0	14005	-0-	14005	14005	14005	2			N	-0-			-0-
10	0	20873	-0-	20873	34878	20873	2			N	-0-			-0-
11	0	13747	-0-	13747	48625	13747	2			N	-0-			-0-
12	0	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-
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246														
09	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223										
ASCHE RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267763		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
NUNLEY-TRAYLOR		WELL #: 1H		RRCID -> 258752		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722				
09		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2	N	-0-			-0-
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-

BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 268487		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408				
09		4170 X	3535	-0-	-635	-0-	3535 2	N	-0-			-0-
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-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		683407										
LA MUELA		WELL #: 1H		RRCID -> 283958		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823				
09		24510 X	21782	-0-	-2728	-0-	949 1	20833 3	N	-0-		-0-
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			N	-0-		-0-
01		0	580	-0-	580	33327	580 3		N	-0-		-0-
02		36652 X	3325	-0-	-33327	-0-	3325 3		N	-0-		-0-

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 284417		COMPL. DATE 01/21/2018		TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125				
09		32400 X	32222	-0-	-178	-0-	32222 3		N	-0-		-0-
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		0	26181	-0-	26181	109054	26181 3		N	-0-		-0-
02		135562 X	26508	-0-	-109054	-0-	162 1	26346 3	N	-0-		-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL		WELL #: 1H		RRCID -> 286473		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445				
09		118650 X	71821	-0-	-46829	-0-	71821 3		N	-0-		-0-
10		0	109944	-0-	109944	109944	109944 3		N	-0-		-0-
11		0	86284	-0-	86284	196228	86284 3		N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	196228			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	196228			N	-0-		-0-
02		196228 X	-0-	-0-	-196228	-0-			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
ESTHER SCHLETZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.12071	- 18586
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	58860 X	46089	-0-	-12771	-0-	46089	3	N	-0-			-0-
10	0	41126	-0-	41126	41126	41126	3	N	-0-			-0-
11	0	43101	-0-	43101	84227	43101	3	N	-0-			-0-
12	0	43801	-0-	43801	128028	43801	3	N	-0-			-0-
01	0	44929	-0-	44929	172957	44929	3	N	-0-			-0-
02	205398 X	32441	-0-	-172957	-0-	32441	3	N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653	- 22011
09	94230 X	78612	-0-	-15618	-0-	78612	3	N	-0-			-0-
10	0	83392	-0-	83392	83392	83392	3	N	-0-			-0-
11	0	78638	-0-	78638	162030	78638	3	N	-0-			-0-
12	0	76562	-0-	76562	238592	76562	3	N	-0-			-0-
01	0	77776	-0-	77776	316368	77776	3	N	-0-			-0-
02	387146 X	70778	-0-	-316368	-0-	70778	3	N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738	- 20316
09	90180 X	71827	-0-	-18353	-0-	71827	3	N	-0-			-0-
10	0	76381	-0-	76381	76381	76381	3	N	-0-			-0-
11	0	72304	-0-	72304	148685	72304	3	N	-0-			-0-
12	0	70976	-0-	70976	219661	70976	3	N	-0-			-0-
01	0	68234	-0-	68234	287895	68234	3	N	-0-			-0-
02	347231 X	59336	-0-	-287895	-0-	59336	3	N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751	- 22498
09	32850 X	32056	-0-	-794	-0-	32056	3	N	-0-			-0-
10	0	33027	-0-	33027	33027	33027	3	N	-0-			-0-
11	0	25524	-0-	25524	58551	25524	3	N	-0-			-0-
12	0	32362	-0-	32362	90913	32362	3	N	-0-			-0-
01	0	29563	-0-	29563	120476	29563	3	N	-0-			-0-
02	143866 X	23390	-0-	-120476	-0-	23390	3	N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439	- 21982
09	65700 X	46318	-0-	-19382	-0-	46318	3	N	-0-			-0-
10	0	40129	-0-	40129	40129	40129	3	N	-0-			-0-
11	0	37762	-0-	37762	77891	37762	3	N	-0-			-0-
12	0	36263	-0-	36263	114154	36263	3	N	-0-			-0-
01	0	35711	-0-	35711	149865	35711	3	N	-0-			-0-
02	180174 X	30309	-0-	-149865	-0-	30309	3	N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797	- 21640
09	96720 X	83668	-0-	-13052	-0-	83668	3	N	-0-			-0-
10	0	85710	-0-	85710	85710	85710	3	N	-0-			-0-
11	0	82591	-0-	82591	168301	82591	3	N	-0-			-0-
12	0	79715	-0-	79715	248016	79715	3	N	-0-			-0-
01	0	79633	-0-	79633	327649	79633	3	N	-0-			-0-
02	394975 X	67326	-0-	-327649	-0-	67326	3	N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309	- 21834
09	130260 X	114436	-0-	-15824	-0-	114436	3	N	-0-			-0-
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	0	120594	-0-	120594	485969	120594	3	N	-0-			-0-
02	591498 X	105529	-0-	-485969	-0-	105529	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407									
SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269 - 20438		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		235500 X	169459	-0-	-66041	-0-	169459	3	N	-0-			-0-
10			159445	-0-	159445	159445	159445	3	N	-0-			-0-
11			164739	-0-	164739	324184	164739	3	N	-0-			-0-
12			162465	-0-	162465	486649	162465	3	N	-0-			-0-
01			154946	-0-	154946	641595	154946	3	N	-0-			-0-
02		775088 X	133493	-0-	-641595	-0-	133493	3	N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190 - 19640		
09		263160 X	46109	-0-	-217051	-0-	46109	3	N	-0-			-0-
10			177423	-0-	177423	177423	177423	3	N	-0-			-0-
11			159604	-0-	159604	337027	159604	3	N	-0-			-0-
12			150537	-0-	150537	487564	150537	3	N	-0-			-0-
01			143322	-0-	143322	630886	143322	3	N	-0-			-0-
02		753657 X	122771	-0-	-630886	-0-	122771	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		
09		271650 X	193916	-0-	-77734	-0-	193916	3	N	-0-			-0-
10			195966	-0-	195966	195966	195966	3	N	-0-			-0-
11			182339	-0-	182339	378305	182339	3	N	-0-			-0-
12			151059	-0-	151059	529364	151059	3	N	-0-			-0-
01			105897	-0-	105897	635261	105897	3	N	-0-			-0-
02		763300 X	128039	-0-	-635261	-0-	128039	3	N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ D		WELL #:		2H	RRCID ->	291747	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11314 - 20655		
09		304740 X	225450	-0-	-79290	-0-	225450	3	N	-0-			-0-
10			232444	-0-	232444	232444	232444	3	N	-0-			-0-
11			207424	-0-	207424	439868	207424	3	N	-0-			-0-
12			185681	-0-	185681	625549	185681	3	N	-0-			-0-
01			70760	-0-	70760	696309	70760	3	N	-0-			-0-
02		834025 X	137716	-0-	-696309	-0-	137716	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		
09		287310 X	187466	-0-	-99844	-0-	187466	3	N	-0-			-0-
10			203648	-0-	203648	203648	203648	3	N	-0-			-0-
11			183360	-0-	183360	387008	183360	3	N	-0-			-0-
12			65149	-0-	65149	452157	65149	3	N	-0-			-0-
01			4322	-0-	4322	456479	4322	3	N	-0-			-0-
02		483531 X	27052	-0-	-456479	-0-	27052	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		
09		264150 X	165736	-0-	-98414	-0-	165736	3	N	-0-			-0-
10			177695	-0-	177695	177695	177695	3	N	-0-			-0-
11			160082	-0-	160082	337777	160082	3	N	-0-			-0-
12			79079	-0-	79079	416856	79079	3	N	-0-			-0-
01			117721	-0-	117721	534577	117721	3	N	-0-			-0-
02		663014 X	128437	-0-	-534577	-0-	128437	3	N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	292236	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11751 - 19369		
09		251430 X	152661	-0-	-98769	-0-	152661	3	N	-0-			-0-
10			156487	-0-	156487	156487	156487	3	N	-0-			-0-
11			141482	-0-	141482	297969	141482	3	N	-0-			-0-
12			80073	-0-	80073	378042	80073	3	N	-0-			-0-
01			94861	-0-	94861	472903	94861	3	N	-0-			-0-
02		578056 X	105153	-0-	-472903	-0-	105153	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407							
DORAN RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292653	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11597 - 20231
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
09		356970 X	216221	-0-	-140749	-0-	216221 3	N	-0-		-0-
10		0	193783	-0-	193783	193783 3	193783 3	N	-0-		-0-
11		0	219566	-0-	219566	413349 3	219566 3	N	-0-		-0-
12		0	202127	-0-	202127	615476 3	202127 3	N	-0-		-0-
01		0	171024	-0-	171024	786500 3	171024 3	N	-0-		-0-
02		868158 X	81658	-0-	-786500	-0-	81658 3	N	-0-		-0-

DORAN RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292654	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11442 - 22548
09		456450 X	313716	-0-	-142734	-0-	313716 3	N	-0-		-0-
10		0	244277	-0-	244277	244277 3	244277 3	N	-0-		-0-
11		0	229184	-0-	229184	473461 3	229184 3	N	-0-		-0-
12		0	237028	-0-	237028	710489 3	237028 3	N	-0-		-0-
01		0	200370	-0-	200370	910859 3	200370 3	N	-0-		-0-
02		1094972 X	184113	-0-	-910859	-0-	184113 3	N	-0-		-0-

QUICK RANCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	292684	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF. N/A
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

QUICK RANCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	292828	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11319 - 23872
09		475320 X	445631	-0-	-29689	-0-	445631 3	N	-0-		-0-
10		0	334532	-0-	334532	334532 3	334532 3	N	-0-		-0-
11		0	267304	-0-	267304	601836 3	267304 3	N	-0-		-0-
12		0	371029	-0-	371029	972865 3	371029 3	N	-0-		-0-
01		0	345014	-0-	345014	1317879 3	345014 3	N	-0-		-0-
02		1616586 X	298707	-0-	-1317879	-0-	298707 3	N	-0-		-0-

QUICK RANCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292894	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11256	PERF.11558 - 22565
09		506760 X	376349	-0-	-130411	-0-	376349 3	N	-0-		-0-
10		0	330896	-0-	330896	330896 3	330896 3	N	-0-		-0-
11		0	317410	-0-	317410	648306 3	317410 3	N	-0-		-0-
12		0	370136	-0-	370136	1018442 3	370136 3	N	-0-		-0-
01		0	349903	-0-	349903	1368345 3	349903 3	N	-0-		-0-
02		1668441 X	300096	-0-	-1368345	-0-	300096 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-

SPRINGER		WELL #:		0 2H	RRCID ->	294126	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11281 - 19086
10		0	61547	-0-	61547	61547 3	61547 3	N	-0-		-0-
11		0	387099	-0-	387099	448646 3	387099 3	N	-0-		-0-
12		0	384708	-0-	384708	833354 3	384708 3	N	-0-		-0-
01		0 W	353898	-0-	353898	1187252 3	353898 3	N	-0-		-0-
02		0 W	289393	-0-	289393	1476645 3	289393 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407															
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0		258367	-0-	258367	258367	258367	3		N	-0-				-0-
*01	707953	X	449586	-0-	-258367	-0-	449586	3		N	-0-				-0-
*02	395108	X	395108	-0-	-0-	-0-	395108	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	1500	4	N	-0-			-0-
11	0		467486	-0-	467486	637700	467486	3			N	-0-			-0-
12	0		457802	-0-	457802	1095502	457802	3			N	-0-			-0-
*01	1537112	X	441610	-0-	-1095502	-0-	441610	3			N	-0-			-0-
02	461552	X	378545	-0-	-83007	-0-	378545	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	900	4	N	-0-			-0-
11	0		461487	-0-	461487	651146	461487	3			N	-0-			-0-
12	0		457181	-0-	457181	1108327	457181	3			N	-0-			-0-
*01	1547582	X	439255	-0-	-1108327	-0-	439255	3			N	-0-			-0-
02	481628	X	374235	-0-	-107393	-0-	374235	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		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	275180	X	NO RPT	-0-	-275180	-0-					N	NO RPT			-0-
02	385252	X	NO RPT	-0-	-385252	-0-					N	NO RPT			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	272420	X	NO RPT	-0-	-272420	-0-					N	NO RPT			-0-
02	381388	X	NO RPT	-0-	-381388	-0-					N	NO RPT			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462 NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
09	1170	N	911	-0-	-259	-0-	51	1	840	3	Y	5	18	0	4
							14	4		6					
10	1116	N	961	-0-	-155	-0-	53	1	842	3	Y	48	18	0	34
							13	4		53					
11	990	N	897	-0-	-93	-0-	51	1	775	3	Y	53			87
							13	4		58					
12	930	N	699	-0-	-231	-0-	38	1	598	3	Y	48	61	0	74
							10	4		53					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291H		RRCID -> 255011		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11650 - 16452	
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
09	4110 X	3492	-0-	-618	-0-	194 1 64 4	3200 3 34 9	Y	31	56 0	26
10	4247 X	3627	-0-	-620	-0-	209 1 62 4	3317 3 39 9	Y	35	36 0	25
11	3960 X	3182	-0-	-778	-0-	192 1 58 4	2901 3 31 9	Y	28		53
12	3596 X	2975	-0-	-621	-0-	173 1 53 4	2719 3 30 9	Y	27	38 0	42
01	3627 X	3038	-0-	-589	-0-	145 1 44 4	2817 3 32 9	Y	29	37 0	34
02	3276 X	2582	-0-	-694	-0-	160 1 50 4	2347 3 25 9	Y	23	36 0	21

GOODRIDGE		WELL #: 2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12760		PERF.13250 - 18042	
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-		-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12855 - 17452	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STS "A"		WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12577		PERF.15655 - 17547	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154		PERF.11501 - 15032	
09	0	402	-0-	402	402	20 1 5 4	334 3 43 9	Y	39	51 0	32
10	0	560	-0-	560	962	29 1 7 4	462 3 62 9	Y	56	49 0	39
11	0	423	-0-	423	1385	24 1 6 4	358 3 35 9	Y	32		71
12	0	440	-0-	440	1825	23 1 6 4	366 3 45 9	Y	41	50 0	62
01	0	403	-0-	403	2228	18 1 5 4	344 3 36 9	Y	33	54 0	41
02	2656 X	428	-0-	-2228	-0-	25 1 7 4	372 3 24 9	Y	22	43 0	20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
HUBBARD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010			TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9904 - 15353				
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
09	1170 N	813	-0-	-357	-0-	81	1	684	3	Y	44	54	0		11
						48	9								
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								

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 13098		PERF.13036 - 17926				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 10767		PERF.11150 - 15826				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRIGGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260468		COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9707 - 15124				
09	2040 N	1673	-0-	-367	-0-	163	1	1377	3	Y	121	121	0		29
						133	9								
10	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	148	1	1340	3	Y	139	119	0		49
						153	9								
11	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	139	1	1255	3	Y	136	140	0		45
						150	9								
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	174	1	1597	3	Y	148	135	0		58
						163	9								
01	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	124	1	1268	3	Y	126	126	0		58
						139	9								
02	1428 N	1359	-0-	-69	-0-	89	1	1126	3	Y	131	130	0		59
						144	9								

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452B		RRCID -> 260588		COMPL. DATE 07/26/2011			TOTAL DEPTH 11329		PERF.11300 - 17334				
09	14B2 EXT	1548	-0-	1548	4219	74	1	1223	3	Y	208	522	0		174
						22	4	229	9						
10	14B2 EXT	522	-0-	522	4741	29	1	459	3	Y	24	181	0		17
						8	4	26	9						
11	0	716	-0-	716	5457	40	1	603	3	Y	56				73
						11	4	62	9						
12	0	1155	-0-	1155	6612	61	1	959	3	Y	106	51	0		128
						18	4	117	9						
01	0	2476	-0-	2476	9088	108	1	2105	3	Y	213	112	0		229
						29	4	234	9						
02	2800 N	634	-0-	-2166	6922	34	1	500	3	Y	83	236	0		76
						9	4	91	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

09	1620 N	1506	-0-	-114	-0-	116	1	1231	3	Y	107	102	0			132
						41	4	118	9							
10	1674 N	1505	-0-	-169	-0-	117	1	1219	3	Y	114	108	0	6	1	132
						44	4	125	9							
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	115	1	1181	3	Y	90	114	0	4	1	104
						39	4	99	9							
12	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	122	1	1117	3	Y	97	94	0	3	1	104
						38	4	107	9							
01	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	125	1	1233	3	Y	98	109	0			93
						44	4	108	9							
02	1344 N	508	-0-	-836	-0-	22	1	428	3	Y	40	114	0	2	1	17
						14	4	44	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

09	2850 X	2107	-0-	-743	-0-	207	1	1746	3	Y	140	144	0			34
						154	9									
10	2945 X	2410	-0-	-535	-0-	223	1	2023	3	Y	149	131	0			52
						164	9									
11	2850 X	2254	-0-	-596	-0-	208	1	1883	3	Y	148	151	0			49
						163	9									
12	2852 X	1563	-0-	-1289	-0-	142	1	1301	3	Y	109	115	0			43
						120	9									
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	236	1	2420	3	Y	157	128	0			72
						173	9									
02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	156	1	1968	3	Y	153	156	0			69
						168	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

09	1740 N	1253	-0-	-487	-0-	150	1	971	3	Y	95	103	0			120
						27	4	105	9							
10	1488 N	489	-0-	-999	-0-	62	1	371	3	Y	41	98	0	5	1	58
						11	4	45	9							
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	221	1	1403	3	Y	216	50	0	2	1	222
						38	4	238	9							
12	1302 N	746	-0-	-556	-0-	92	1	536	3	Y	94	200	0	5	1	111
						15	4	103	9							
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	111	0			-0-
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151				
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	
09	2430 N	1610	-0-	-820	-0-	166	1	1402	3	Y	38	49 0	9
						42	9						
10	2449 N	1595	-0-	-854	-0-	154	1	1400	3	Y	37	33 0	13
						41	9						
11	2010 N	1634	-0-	-376	-0-	156	1	1414	3	Y	58	52 0	19
						64	9						
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	166	1	1522	3	Y	80	68 0	31
						88	9						
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	165	1	1698	3	Y	83	76 0	38
						91	9						
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	118	1	1496	3	Y	82	83 0	37
						90	9						

CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665				
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	
09	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	562	1	3630	3	Y	173	145 0	207
						105	4	190	9				
10	4216 X	4074	-0-	-142	-0-	542	1	3260	3	Y	154	169 0	183
						103	4	169	9				
11	4620 X	4102	-0-	-518	-0-	522	1	3302	3	Y	167	158 0	186
						94	4	184	9				
12	4774 X	1620	-0-	-3154	-0-	221	1	1287	3	Y	67	168 0	80
						38	4	74	9				
01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-	80 0	-0-
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-		-0-

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	
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	501	1	3233	3	N	255	337 0	336
						104	4	281	9				
10	4123 X	3186	-0-	-937	-0-	399	1	2394	3	N	281	274 0	329
						84	4	309	9				
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	565	1	3570	3	N	281	284 0	315
						114	4	309	9				
12	4247 X	1681	-0-	-2566	-0-	224	1	1303	3	N	101	284 0	124
						43	4	111	9				
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-	124 0	-0-
02	4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	706	1	11633	3	Y	133	158 0	111
						233	4	146	9				
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				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5910 X	4523	-0-	-1387	-0-	538	1	3474	3	N	363	246	0			422
						112	4	399	9							
10	4929 X	4807	-0-	-122	-0-	634	1	3806	3	N	213	344	0	18	1	273
						133	4	234	9							
11	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	667	1	4215	3	N	264	236	0	9	1	292
						134	4	290	9							
12	4960 X	2202	-0-	-2758	-0-	297	1	1729	3	N	108	263	0	7	1	130
						57	4	119	9							
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-	130	0			-0-
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

09	1560 X	1466	-0-	-94	-0-	133	1	1043	3	Y	264	213	1			113
						290	9									
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									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

09	1560 N	1151	-0-	-409	-0-	114	1	965	3	Y	65	71	0			16
						72	9									
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									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9848 - 15210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	6480 X	6096	-0-	-384	-0-	197 1	5709 3	Y	119	87 1	85
10	6820 X	6498	-0-	-322	-0-	59 4	131 9	Y	157	87 1	155
11	6600 X	6279	-0-	-321	-0-	199 1	6053 3	Y	212	273 1	94
12	6820 X	6291	-0-	-529	-0-	73 4	173 9	Y	231	172 1	153
01	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	214 1	5765 3	Y	240	186 1	207
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	67 4	233 9	Y	318	303 1	222
						212 1	5825 3	Y			
						254 9					
						202 1	6136 3	Y			
						1 4	264 9	Y			
						193 1	5355 3	Y			
						350 9					

WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 9940 - 16338	
09	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	198 1	5754 3	Y	129	153 1	93
10	6510 X	5744	-0-	-766	-0-	59 4	142 9	Y	83	94 1	82
11	6300 X	3890	-0-	-2410	-0-	178 1	5410 3	Y	66	119 1	29
12	6510 X	3567	-0-	-2943	-0-	65 4	91 9	Y	85	58 1	56
01	6355 X	4778	-0-	-1577	-0-	135 1	3640 3	Y	38	61 1	33
02	5740 X	4065	-0-	-1675	-0-	42 4	73 9	Y	26	41 1	18
						122 1	3351 3	Y			
						94 9					
						151 1	4585 3	Y			
						42 9					
						141 1	3895 3	Y			
						29 9					

CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 10780 - 18174	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 12475 - 18628	
09	0	89	-0-	89	89	12 1	75 3	Y	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	92	2 4		Y	-0-		-0-
11	0	367	-0-	367	459	3 3	312 3	Y	-0-		-0-
12	0	12	-0-	12	471	6 4	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-

BELLOWS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 11210 - 15572	
09	7080 X	7036	-0-	-44	-0-	561 1	5977 3	Y	283	282 0	351
10	7502 X	7048	-0-	-454	-0-	187 4	311 9	Y	294	286 0	344
11	7260 X	6778	-0-	-482	-0-	572 1	5951 3	Y	288	296 0	324
12	7502 X	6368	-0-	-1134	-0-	202 4	323 9	Y	232	293 0	255
01	7285 X	3844	-0-	-3441	-0-	560 1	5724 3	Y	147	263 0	139
02	6580 X	-0-	-0-	-6580	-0-	177 4	317 9	Y	1	138 0	-0-
						585 1	5357 3	Y			
						171 4	255 9	Y			
						329 1	3245 3	Y			
						108 4	162 9	Y			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 BELLOWES WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7320 X	6708	-0-	-612	-0-	540 1	5748 3	180 4	240 9	Y	218	209 0				268
10	7564 X	6976	-0-	-588	-0-	572 1	5943 3	202 4	259 9	Y	235	218 0	11 1			274
11	7320 X	6645	-0-	-675	-0-	554 1	5664 3	175 4	252 9	Y	229	236 0	9 1			258
12	7409 X	5979	-0-	-1430	-0-	539 1	4935 3	158 4	347 9	Y	315	233 0	6 1			334
01	6975 X	3448	-0-	-3527	-0-	297 1	2926 3	98 4	127 9	Y	115	340 0				109
02	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	107 0	1 1			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

09	6480 X	5878	-0-	-602	-0-	327 1	5381 3	103 4	67 9	Y	61	346 0				51
10	6665 X	6285	-0-	-380	-0-	361 1	5739 3	104 4	81 9	Y	74	74 0				51
11	6420 X	5426	-0-	-994	-0-	326 1	4930 3	96 4	74 9	Y	67					118
12	6417 X	5407	-0-	-1010	-0-	314 1	4921 3	93 4	79 9	Y	72	83 0				107
01	6293 X	5546	-0-	-747	-0-	263 1	5120 3	78 4	85 9	Y	77	94 0				90
02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	368 1	5406 3	112 4	85 9	Y	77	97 0				70

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

09	3810 X	3022	-0-	-788	-0-	166 1	2735 3	54 4	67 9	Y	61	83 0				51
10	3937 X	3697	-0-	-240	-0-	210 1	3333 3	62 4	92 9	Y	84	76 0				59
11	3810 X	3263	-0-	-547	-0-	194 1	2927 3	58 4	84 9	Y	76					135
12	3844 X	2867	-0-	-977	-0-	165 1	2582 3	50 4	70 9	Y	64	95 0				104
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	185 1	3593 3	56 4	99 9	Y	90	91 0				103
02	3332 X	3295	-0-	-37	-0-	201 1	2951 3	62 4	81 9	Y	74	109 0				68

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	519	-0-	519	519	24 1	382 3	6 4	107 9	Y	97	29 0				68
11	14B2 EXT	169	-0-	169	688	8 1	127 3	2 4	32 9	Y	29					97
12	14B2 EXT	32	-0-	32	720	2 1	29 3	1 9		Y	1	68 0				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	720					Y	-0-	26 0				4
02	14B2 EXT	387	-0-	387	1107	17 1	243 3	4 4	123 9	Y	112	13 0				103

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	229	-0-	229	229	13	1	214	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234				
09	0	811	-0-	811	811	42	1	699	3	Y	53	239 0	44
						12	4	58	9				
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				

COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387				
09	8610 X	8588	-0-	-22	-0-	684	1	7288	3	Y	353	376 0	444
						228	4	388	9				
10	8897 X	1394	-0-	-7503	-0-	112	1	1167	3	Y	68	362 0	18 1 132
						40	4	75	9				
11	8610 X	117	-0-	-8493	-0-	6	1	63	3	Y	42	114 0	4 1 56
						2	4	46	9				
12	8897 X	55	-0-	-8842	-0-	4	1	33	3	Y	15	51 0	1 1 19
						1	4	17	9				
01	8897 X	4303	-0-	-4594	-0-	363	1	3583	3	Y	215	32 0	202
						120	4	237	9				
02	8008 X	7669	-0-	-339	-0-	342	1	6797	3	Y	281	361 0	5 1 117
						221	4	309	9				

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000				
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	769 N	769	-0-	-0-	-0-	44 1 7 4	718 3	Y	-0-	37 0	-0-
10	806 N	749	-0-	-57	-0-	40 1 10 4	634 3 65 9	Y	59	18 0	41
11	810 N	647	-0-	-163	-0-	32 1 8 4	489 3 118 9	Y	107		148
12	806 N	441	-0-	-365	-0-	23 1 6 4	359 3 53 9	Y	48	104 0	92
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	30 1 8 4	585 3 100 9	Y	91	80 0	103
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43 1 12 4	638 3 119 9	Y	108	112 0	99

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042		
09	2070 N	1920	-0-	-150	-0-	82 1 20 4	1344 3 474 9	Y	431	117 0	360
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	128 1 28 4	2031 3 65 9	Y	59	378 0	41
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	140 1 32 4	2107 3 70 9	Y	64		105
12	1984 N	1532	-0-	-452	-0-	84 1 20 4	1320 3 108 9	Y	98	74 0	129
01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	128 1 31 4	2482 3 81 9	Y	74	112 0	91
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	131 1 32 4	1927 3 179 9	Y	163	104 0	150

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947		
09	450 N	200	-0-	-250	-0-	8 1 2 4	139 3 51 9	Y	46	104 0	38
10	496 N	291	-0-	-205	-0-	11 1 3 4	172 3 105 9	Y	95	67 0	66
11	360 N	203	-0-	-157	-0-	5 1 1 4	81 3 116 9	Y	105		171
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1 3 4	157 3 68 9	Y	62	121 0	112
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	8 1 2 4	162 3 65 9	Y	59	98 0	73
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	7 1 2 4	109 3 40 9	Y	36	76 0	33

BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397		
09	2280 N	2017	-0-	-263	-0-	208 1 50 9	1759 3	Y	45	41 0	11
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	214 1 95 9	1947 3	Y	86	67 0	30
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	201 1 111 9	1820 3	Y	101	98 0	33
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	198 1 111 9	1817 3	Y	101	94 0	40
01	2263 N	2091	-0-	-172	-0-	177 1 96 9	1818 3	Y	87	87 0	40
02	1988 N	1950	-0-	-38	-0-	134 1 117 9	1699 3	Y	106	98 0	48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	106 1	1128 3	Y	218	15 0	221
10	589 N	528	-0-	-61	-0-	36 4	240 9	Y	60	180 0	92
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	39 1	409 3	Y	251	79 0	261
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	14 4	66 9	Y	233	236 0	252
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	104 1	1061 3	Y	64	256 0	60
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	33 4	276 9	Y	1	60 0	-0-
						117 1	1069 3	Y			
						35 4	256 9	Y			
						41 1	405 3	Y			
						14 4	70 9	Y			
						34 1	676 3	Y			
						15 4	1 9	Y			
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875		
09	2040 N	1830	-0-	-210	-0-	94 1	1552 3	Y	143	204 0	120
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	27 4	157 9	Y	238	192 0	166
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	134 1	2129 3	Y	210		376
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	35 4	262 9	Y	191	265 0	302
01	2573 N	1808	-0-	-765	-0-	122 1	1849 3	Y	158	263 0	197
02	2100 N	1637	-0-	-463	-0-	33 4	231 9	Y	145	209 0	133
						106 1	1665 3	Y			
						29 4	210 9	Y			
						79 1	1533 3	Y			
						22 4	174 9	Y			
						92 1	1359 3	Y			
						26 4	160 9	Y			
CRISP RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 269464		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866		
09	3150 X	3122	-0-	-28	-0-	290 1	2450 3	Y	347	383 0	84
10	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	382 9	2407 3	Y	406	348 0	142
11	3120 X	2956	-0-	-164	-0-	265 1	2407 3	Y	383	399 0	126
12	3224 X	2898	-0-	-326	-0-	447 9	2282 3	Y	414	377 0	163
01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	253 1	2282 3	Y	424	391 0	196
02	2912 X	2799	-0-	-113	-0-	421 9	2203 3	Y	375	402 0	169
						240 1	2203 3	Y			
						455 9		Y			
						246 1	2527 3	Y			
						466 9		Y			
						175 1	2211 3	Y			
						413 9		Y			
ZAPP		WELL #: A 1H		RRCID -> 270259		COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640		
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	121 1	781 3	Y	122	97 1	52
10	961 N	371	-0-	-590	-0-	134 9	93 3	Y	115	99 1	68
11	930 N	255	-0-	-675	-0-	151 1	93 3	Y	93	96 1	65
*12	961 N	291	-0-	-670	-0-	127 9	30 3	Y	149	188 1	26
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	123 1	13 3	Y	147	118 1	55
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	102 9	389 3	Y	130	125 1	60
						114 1		Y			
						164 9		Y			
						116 1		Y			
						162 9		Y			
						118 1	428 3	Y			
						143 9		Y			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 270272		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	148	1	1252	3	Y	71	71 0	17
						78	9						
10	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	140	1	1268	3	Y	94	78 0	33
						103	9						
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	137	1	1236	3	Y	89	93 0	29
						98	9						
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	141	1	1293	3	Y	95	87 0	37
						105	9						
01	1519 N	1193	-0-	-326	-0-	99	1	1018	3	Y	69	74 0	32
						76	9						
02	1372 N	1162	-0-	-210	-0-	79	1	997	3	Y	78	75 0	35
						86	9						

ZAPP		WELL #: A 2H		RRCID -> 270299		COMPL. DATE 04/28/2013			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921				
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	139	1	976	3	Y	184	150 1	79
						202	9						
10	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	181	1	600	3	Y	205	163 1	121
						226	9						
*11	1380 N	1091	-0-	-289	-0-	143	1	715	3	Y	212	185 1	148
						233	9						
*12	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	167	1	823	3	Y	181	298 1	31
						199	9						
*01	992 N	831	-0-	-161	-0-	163	1	468	3	Y	182	145 1	68
						200	9						
02	1008 N	978	-0-	-30	-0-	156	1	639	3	Y	167	158 1	77
						184	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 06/16/2013			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077				
09	3630 X	2748	-0-	-882	-0-	134	1	2204	3	Y	341	399 0	285
						35	4						
10	3751 X	2872	-0-	-879	-0-	142	1	2260	3	Y	396	405 0	276
						34	4						
11	3120 X	2889	-0-	-231	-0-	150	1	2269	3	Y	394		670
						37	4						
12	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	140	1	2192	3	Y	378	473 0	575
						35	4						
01	2883 X	2833	-0-	-50	-0-	116	1	2255	3	Y	393	501 0	467
						30	4						
02	2688 X	2577	-0-	-111	-0-	137	1	2011	3	Y	357	497 0	327
						36	4						

BRIGGS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473				
09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	261	1	2206	3	Y	57	53 0	14
						63	9						
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						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1590 N	25	-0-	-1565	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	21	0		-0-
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								

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

09	0	6161	-0-	6161	6161	498	1	5305	3	Y	172	205	0		222
						169	4	189	9						
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						

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

09	3300 X	2281	-0-	-1019	-0-	207	1	1744	3	N	300	318	0		73
						330	9								
10	3410 X	2448	-0-	-962	-0-	201	1	1822	3	N	386	324	0		135
						425	9								
11	2460 X	2297	-0-	-163	-0-	187	1	1692	3	N	380	390	0		125
						418	9								
12	2542 X	2006	-0-	-536	-0-	160	1	1471	3	N	341	332	0		134
						375	9								
01	2542 X	2182	-0-	-360	-0-	159	1	1636	3	N	352	324	0		162
						387	9								
02	2212 X	1925	-0-	-287	-0-	111	1	1404	3	N	373	367	0		168
						410	9								

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

09	0	-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

09	3810 X	3422	-0-	-388	-0-	185	1	3048	3	Y	126	104	0		105
						50	4	139	9						
10	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	240	1	3820	3	Y	188	162	0		131
						58	4	207	9						
11	3960 X	2999	-0-	-961	-0-	176	1	2655	3	Y	113				244
						44	4	124	9						
12	4092 X	3063	-0-	-1029	-0-	172	1	2696	3	Y	137	172	0		209
						44	4	151	9						
01	4340 X	3309	-0-	-1031	-0-	152	1	2952	3	Y	151	182	0		178
						39	4	166	9						
02	3920 X	2082	-0-	-1838	-0-	124	1	1817	3	Y	98	186	0		90
						33	4	108	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
WEEKS B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 271046		COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	276 1	8007 3	Y	188	88 1	135
						82 4	207 9				
10	8184 X	7170	-0-	-1014	-0-	220 1	6680 3	Y	172	138 1	169
						81 4	189 9				
11	7920 X	6557	-0-	-1363	-0-	225 1	6066 3	Y	178	268 1	79
						70 4	196 9				
12	8866 X	6541	-0-	-2325	-0-	223 1	6132 3	Y	169	136 1	112
						186 9					
01	8866 X	5641	-0-	-3225	-0-	174 1	5301 3	Y	150	132 1	130
						1 4	165 9				
02	8008 X	3539	-0-	-4469	-0-	120 1	3336 3	Y	75	153 1	52
						83 9					

HUBBARD RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680		
09	1530 N	50	-0-	-1480	-0-	5 1	43 3	Y	2	39 0	1
						2 9					
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
						2 9					
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	37 1	336 3	Y	38	24 0	15
						42 9					
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31 1	323 3	Y	18	25 0	8
						20 9					
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	212 3	Y	22	20 0	10
						24 9					

J A CRISP RANCH UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 271106		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033		
09	2370 X	1149	-0-	-1221	-0-	118 1	996 3	Y	32	51 0	8
						35 9					
10	2325 X	2112	-0-	-213	-0-	199 1	1804 3	Y	99	72 0	35
						109 9					
11	2250 X	1868	-0-	-382	-0-	173 1	1565 3	Y	118	114 0	39
						130 9					
12	2325 X	1675	-0-	-650	-0-	150 1	1383 3	Y	129	117 0	51
						142 9					
01	2108 X	1512	-0-	-596	-0-	122 1	1257 3	Y	121	116 0	56
						133 9					
02	1904 X	1859	-0-	-45	-0-	127 1	1603 3	Y	117	120 0	53
						129 9					

WEEKS C UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542		
09	6150 X	6029	-0-	-121	-0-	196 1	5691 3	Y	76	44 1	55
						58 4	84 9				
10	6696 X	5902	-0-	-794	-0-	184 1	5575 3	Y	69	56 1	68
						67 4	76 9				
11	6480 X	4503	-0-	-1977	-0-	158 1	4246 3	Y	45	93 1	20
						49 4	50 9				
12	6696 X	3802	-0-	-2894	-0-	134 1	3668 3	Y	-0-	20 1	-0-
01	6324 X	5596	-0-	-728	-0-	176 1	5362 3	Y	52	7 1	45
						1 4	57 9				
02	5628 X	4294	-0-	-1334	-0-	147 1	4069 3	Y	71	66 1	50
						78 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462											
LIGHT RANCH			WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 9064		PERF. 9457 - 13711		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	429 1	3619 3	Y	9	13 0	2			
10	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	10 9	214 1	1943 3	Y	27	20 0	9		
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	30 9	364 1	3286 3	Y	68	55 0	22		
12	4185 X	3243	-0-	-942	-0-	75 9	312 1	2872 3	Y	54	55 0	21		
01	4185 X	1599	-0-	-2586	-0-	59 9	141 1	1448 3	Y	9	26 0	4		
02	3780 X	843	-0-	-2937	-0-	10 9	62 1	781 3	Y	-0-	4 0	-0-		
FARRELL-MORENO B UNIT			WELL #: B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9636 - 17276		
09	3150 X	2942	-0-	-208	-0-	262 1	2211 3	Y	426	413 0	103			
10	3255 X	2697	-0-	-558	-0-	469 9	219 1	1992 3	Y	442	390 0	155		
11	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	486 9	248 1	2242 3	Y	423	439 0	139		
12	3038 X	1643	-0-	-1395	-0-	465 9	132 1	1211 3	Y	273	305 0	107		
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	300 9	240 1	2461 3	Y	510	382 0	235		
02	2772 X	2473	-0-	-299	-0-	561 9	147 1	1860 3	Y	424	468 0	191		
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 7541H		RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 11437		PERF. 11718 - 17518		
09	7890 X	5781	-0-	-2109	-0-	317 1	5220 3	Y	133	187 0	111			
10	8153 X	6219	-0-	-1934	-0-	98 4	350 1	5565 3	Y	187	168 0	130		
11	6750 X	6002	-0-	-748	-0-	146 9	98 4	206 9	Y	181		311		
12	6603 X	5217	-0-	-1386	-0-	354 1	101 4	5348 3	Y	158	219 0	250		
01	6541 X	5713	-0-	-828	-0-	199 9	297 1	4660 3	Y	171	218 0	203		
02	5628 X	5197	-0-	-431	-0-	86 4	77 4	188 9	Y	145	215 0	133		
DELGADO			WELL #: G 2H		RRCID -> 271309		COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9780 - 13886		
09	2640 X	1967	-0-	-673	-0-	175 1	1473 3	Y	290	293 0	70			
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	319 9	193 1	1755 3	Y	358	303 0	125		
11	2250 X	2240	-0-	-10	-0-	394 9	185 1	1673 3	Y	347	358 0	114		
12	2325 X	2055	-0-	-270	-0-	382 9	166 1	1525 3	Y	331	315 0	130		
01	2356 X	2163	-0-	-193	-0-	364 9	161 1	1649 3	Y	321	303 0	148		
02	2128 X	2109	-0-	-19	-0-	353 9	127 1	1604 3	Y	344	337 0	155		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
MORENO-FARRELL A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 271661		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9560 - 15560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	199	1	1681	3	N	252	208	0	61
						277	9							
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	180	1	1634	3	N	277	241	0	97
						305	9							
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	151	1	1366	3	N	212	239	0	70
						233	9							
12	2232 N	1597	-0-	-635	-0-	144	1	1322	3	N	119	142	0	47
						131	9							
01	2108 N	1535	-0-	-573	-0-	121	1	1242	3	N	156	131	0	72
						172	9							
02	1624 N	1526	-0-	-98	-0-	97	1	1228	3	N	183	172	0	83
						201	9							

COOKE RANCH		WELL #: C 1H		RRCID -> 271680		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10545		PERF.11000 - 15722				
09	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	378	1	4029	3	N	189	210	0	239
						127	4							
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	374	1	3885	3	N	185	195	0	219
						133	4							
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	362	1	3699	3	N	182	189	0	205
						115	4							
12	4340 X	4159	-0-	-181	-0-	379	1	3475	3	N	175	185	0	190
						112	4							
01	4340 X	4279	-0-	-61	-0-	365	1	3602	3	N	174	200	0	164
						121	4							
02	3920 X	1916	-0-	-2004	-0-	86	1	1708	3	N	61	197	0	25
						55	4							

COOKE RANCH		WELL #: C 2SL		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 10519		PERF.10900 - 15145				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10553		PERF.11229 - 15042				
09	0	5954	-0-	5954	5954	474	1	5054	3	N	234	294	0	305
						169	4							
10	0	5940	-0-	5940	11894	481	1	5005	3	N	248	249	0	291
						181	4							
11	0	6050	-0-	6050	17944	501	1	5122	3	N	234	250	0	265
						170	4							
12	0	5217	-0-	5217	23161	476	1	4364	3	N	206	239	0	226
						150	4							
01	0	5861	-0-	5861	29022	500	1	4935	3	N	226	239	0	213
						177	4							
02	31506 X	2484	-0-	-29022	-0-	112	1	2224	3	N	66	248	0	28
						75	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BELLOWS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	555 1	5907 3	Y	257	248 0	317
						189 4	283 9				
10	7595 X	6861	-0-	-734	-0-	559 1	5815 3	Y	259	259 0	13 1 304
						202 4	285 9				
11	7350 X	6525	-0-	-825	-0-	542 1	5543 3	Y	241	262 0	10 1 273
						175 4	265 9				
12	7595 X	6460	-0-	-1135	-0-	593 1	5432 3	Y	234	247 0	7 1 253
						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	2 1 -0-

CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091		
09	2880 X	2670	-0-	-210	-0-	259 1	2187 3	Y	204	211 0	49
						224 9					
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					

BRIGGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 271956		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478		
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	101 1	849 3	Y	814	649 0	197
						895 9					
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					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 2H		RRCID -> 272022		COMPL. DATE 09/08/2013			TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293		
09	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	98 1	1618 3	Y	160	198 0	134
						29 4	176 9				
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				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10783		PERF.11755 - 19119					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10869		PERF.11480 - 18897	
09	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	702 1	11561 3	Y	494	610 0	412
						193 4	543 9				
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				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11151 - 19050	
09	0	4739	-0-	4739	4739	245 1	4029 3	Y	350	437 0	292
						80 4	385 9				
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				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 10744		PERF.11240 - 18696	
09	2940 X	2716	-0-	-224	-0-	137 1	2260 3	Y	255	317 0	213
						38 4	281 9				
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				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	3759	-0-	3759	3759	188	1	3106	3	Y	375	417	0			313
						52	4	413	9							
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							

COOKE RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015			TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891							
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	17	23	0			23
						3	4	19	9							
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	11	19	0	1	1	14
						3	4	12	9							
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	19	12	0			21
						2	4	21	9							
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	98	3	Y	23	19	0	1	1	24
						3	4	25	9							
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	22	25	0			21
						3	4	24	9							
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	19	32	0			8
						4	4	21	9							

COOKE RANCH		WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COOKE RANCH		WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894							
09	0	7583	-0-	7583	7583	605	1	6442	3	Y	300	331	0			380
						206	4	330	9							
10	0	14133	-0-	14133	21716	1136	1	11813	3	Y	704	310	0	16	1	758
						410	4	774	9							
11	0	13914	-0-	13914	35630	1143	1	11693	3	Y	644	653	0	26	1	723
						370	4	708	9							
12	0	11708	-0-	11708	47338	1065	1	9753	3	Y	518	653	0	18	1	570
						320	4	570	9							
01	0	9236	-0-	9236	56574	797	1	7855	3	Y	287	587	0			270
						268	4	316	9							
02	62309 X	5735	-0-	-56574	-0-	257	1	5096	3	Y	194	378	0	5	1	81
						169	4	213	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 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016						
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	N	95			95
						14	4	105	9					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-	95	0	-0-

COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830						
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	24	3	Y	7	4	0	8
						1	4	8	9					
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-			84	3	Y	2			2
						3	4	2	9					
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	1	2	0	1
						2	4	1	9					
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	2	2	0	1
						2	4	2	9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145						
09	3990 X	3845	-0-	-145	-0-	190	1	3134	3	Y	428	402	0	358
						50	4	471	9					
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					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003						
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	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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 6H		RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064						
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	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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132					
09	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	281	1	4631	3	Y	659	558	0	551
						75	4	725	9					
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					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214					
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	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					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID -> 278266		COMPL. DATE 10/18/2015			TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	0	-0-
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					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947					
09	13620 X	10252	-0-	-3368	-0-	538	1	8871	3	Y	606	191	0	506
						176	4	667	9					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	400 1 114 4	6593 3 661 9	Y	601	656 0	502
10	8246 X	7327	-0-	-919	-0-	388 1 100 4	6169 3 670 9	Y	609	686 0	425
11	7980 X	7971	-0-	-9	-0-	448 1 119 4	6762 3 642 9	Y	584		1009
12	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	430 1 116 4	6746 3 746 9	Y	678	712 0	975
01	8029 X	7923	-0-	-106	-0-	346 1 94 4	6724 3 759 9	Y	690	849 0	816
02	7448 X	6846	-0-	-602	-0-	389 1 108 4	5708 3 641 9	Y	583	864 0	535

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429		
09	8520 X	7539	-0-	-981	-0-	402 1 121 4	6631 3 385 9	Y	350	436 0	292
10	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	455 1 124 4	7234 3 471 9	Y	428	422 0	298
11	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	441 1 123 4	6656 3 442 9	Y	402		700
12	7874 X	6177	-0-	-1697	-0-	344 1 97 4	5388 3 348 9	Y	316	494 0	522
01	8277 X	3941	-0-	-4336	-0-	180 1 51 4	3493 3 217 9	Y	197	455 0	264
02	7476 X	7387	-0-	-89	-0-	434 1 126 4	6380 3 447 9	Y	406	298 0	372

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762		
09	8220 X	7018	-0-	-1202	-0-	363 1 106 4	5977 3 572 9	Y	520	735 0	434
10	8928 X	7084	-0-	-1844	-0-	373 1 99 4	5924 3 688 9	Y	625	623 0	436
11	8640 X	6753	-0-	-1887	-0-	368 1 100 4	5553 3 732 9	Y	665		1101
12	7905 X	7878	-0-	-27	-0-	420 1 116 4	6579 3 763 9	Y	694	777 0	1018
01	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	374 1 104 4	7269 3 898 9	Y	816	887 0	947
02	6552 X	5916	-0-	-636	-0-	336 1 96 4	4937 3 547 9	Y	497	988 0	456

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 2H		RRCID -> 282414		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501		
09	15120 X	11660	-0-	-3460	-0-	646 1 207 4	10644 3 163 9	Y	148	170 0	124
10	15717 X	13772	-0-	-1945	-0-	789 1 229 4	12530 3 224 9	Y	204	186 0	142
11	15180 X	13603	-0-	-1577	-0-	816 1 242 4	12325 3 220 9	Y	200		342
12	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	797 1 239 4	12498 3 228 9	Y	207	242 0	307
01	13764 X	13041	-0-	-723	-0-	618 1 184 4	12024 3 215 9	Y	195	267 0	235
02	12684 X	11098	-0-	-1586	-0-	683 1 210 4	10038 3 167 9	Y	152	247 0	140

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058		PERF.11182 - 19105			
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	
09	8910 X	8594	-0-	-316	-0-	659 1	7017 3	Y	633	672 0		795	
						222 4	696 9						
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-	

COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10579		PERF.11038 - 15302			
09	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	631 1	6718 3	Y	469	567 0		606	
						209 4	516 9						
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						

COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10898		PERF.11085 - 15982			
09	6417 X	2819	-0-	-3598	-0-	218 1	2324 3	Y	183	202 0		231	
						76 4	201 9						
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						

COOKE RANCH		WELL #: B 6H		RRCID -> 284309		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10961		PERF.11007 - 15842			
09	13080 X	11019	-0-	-2061	-0-	885 1	9427 3	Y	348	433 0		452	
						324 4	383 9						
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						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
COOKE RANCH		WELL #:		L 3SL	RRCID ->	284424	COMPL. DATE	02/17/2017	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10907	- 16520
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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		I 3H	RRCID ->	284669	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11542	- 16615
09	7590 X	6514	-0-	-1076	-0-	346 1	5698 3	Y	337	412 0		282
						99 4	371 9					
10	7564 X	6525	-0-	-1039	-0-	359 1	5697 3	Y	342	385 0		239
						93 4	376 9					
11	7260 X	5434	-0-	-1826	-0-	302 1	4564 3	Y	443			682
						81 4	487 9					
12	7099 X	6148	-0-	-951	-0-	337 1	5282 3	Y	398	482 0		598
						91 4	438 9					
01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	316 1	6151 3	Y	386	521 0		463
						86 4	425 9					
02	6076 X	5964	-0-	-112	-0-	352 1	5163 3	Y	318	490 0		291
						99 4	350 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		I 5H	RRCID ->	284670	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	11439	PERF.11918	- 16319
09	11640 X	9558	-0-	-2082	-0-	533 1	8777 3	Y	65	96 0		54
						176 4	72 9					
10	10912 X	9886	-0-	-1026	-0-	571 1	9066 3	Y	71	76 0		49
						171 4	78 9					
11	10560 X	9284	-0-	-1276	-0-	562 1	8490 3	Y	62			111
						164 4	68 9					
12	10354 X	10172	-0-	-182	-0-	593 1	9298 3	Y	90	78 0		123
						182 4	99 9					
01	10354 X	9146	-0-	-1208	-0-	437 1	8495 3	Y	74	107 0		90
						133 4	81 9					
02	8932 X	8068	-0-	-864	-0-	500 1	7338 3	Y	66	96 0		60
						157 4	73 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		I 6H	RRCID ->	284671	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	11439	PERF.11563	- 16044
09	10710 X	10208	-0-	-502	-0-	562 1	9261 3	Y	207	230 0		173
						157 4	228 9					
10	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	609 1	9670 3	Y	242	246 0		169
						154 4	266 9					
11	9720 X	9687	-0-	-33	-0-	581 1	8775 3	Y	164			333
						151 4	180 9					
12	10044 X	9562	-0-	-482	-0-	551 1	8634 3	Y	189	235 0		287
						169 4	208 9					
01	10044 X	9556	-0-	-488	-0-	451 1	8767 3	Y	183	250 0		220
						137 4	201 9					
02	9072 X	8637	-0-	-435	-0-	529 1	7768 3	Y	158	233 0		145
						166 4	174 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 7H		RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247					
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
09	9660 X	7138	-0-	-2522	-0-	397 1	6545 3	Y	59	81 0				49
						131 4	65 9							
10	7719 X	7447	-0-	-272	-0-	429 1	6814 3	Y	69	70 0				48
						128 4	76 9							
11	7470 X	7075	-0-	-395	-0-	427 1	6454 3	Y	58					106
						130 4	64 9							
12	7657 X	7373	-0-	-284	-0-	430 1	6746 3	Y	59	75 0				90
						132 4	65 9							
01	7502 X	7442	-0-	-60	-0-	355 1	6905 3	Y	67	78 0				79
						108 4	74 9							
02	6720 X	6300	-0-	-420	-0-	390 1	5726 3	Y	55	83 0				51
						123 4	61 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 4H		RRCID -> 284673		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746					
09	6840 X	5826	-0-	-1014	-0-	308 1	5079 3	Y	317	415 0				265
						90 4	349 9							
10	6107 X	6037	-0-	-70	-0-	330 1	5249 3	Y	336	367 0				234
						88 4	370 9							
11	5910 X	5783	-0-	-127	-0-	333 1	5028 3	Y	301					535
						91 4	331 9							
12	6107 X	5356	-0-	-751	-0-	298 1	4670 3	Y	278	377 0				436
						82 4	306 9							
01	6107 X	5824	-0-	-283	-0-	263 1	5126 3	Y	329	379 0				386
						73 4	362 9							
02	5460 X	5069	-0-	-391	-0-	298 1	4381 3	Y	277	409 0				254
						85 4	305 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936					
09	12030 X	10351	-0-	-1679	-0-	563 1	9275 3	Y	312	378 0				260
						170 4	343 9							
10	11067 X	9952	-0-	-1115	-0-	559 1	8876 3	Y	332	361 0				231
						152 4	365 9							
11	10710 X	9534	-0-	-1176	-0-	563 1	8496 3	Y	289					520
						157 4	318 9							
12	11067 X	10181	-0-	-886	-0-	578 1	9059 3	Y	345	367 0				498
						164 4	380 9							
01	11067 X	9869	-0-	-1198	-0-	458 1	8903 3	Y	344	434 0				408
						130 4	378 9							
02	9660 X	8526	-0-	-1134	-0-	514 1	7546 3	Y	287	432 0				263
						150 4	316 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705					
09	10530 X	9541	-0-	-989	-0-	516 1	8495 3	Y	339	422 0				283
						157 4	373 9							
10	11501 X	9986	-0-	-1515	-0-	556 1	8834 3	Y	403	405 0				281
						153 4	443 9							
11	10560 X	9419	-0-	-1141	-0-	550 1	8312 3	Y	365					646
						155 4	402 9							
12	10788 X	9548	-0-	-1240	-0-	538 1	8440 3	Y	378	456 0				568
						154 4	416 9							
01	9982 X	9262	-0-	-720	-0-	427 1	8310 3	Y	366	494 0				440
						122 4	403 9							
02	9016 X	8540	-0-	-476	-0-	511 1	7512 3	Y	333	467 0				306
						151 4	366 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381		
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
09	9600 X	7976	-0-	-1624	-0-	419 1	6900 3	Y	489	624 0	409
10	8401 X	8052	-0-	-349	-0-	119 4	538 9				
11	8130 X	7896	-0-	-234	-0-	439 1	6969 3	Y	483	555 0	337
12	8401 X	7875	-0-	-526	-0-	113 4	531 9				
01	8401 X	7345	-0-	-1056	-0-	453 1	6842 3	Y	437		774
02	7448 X	7004	-0-	-444	-0-	120 4	481 9				
						436 1	6832 3	Y	445	546 0	673
						117 4	490 9				
						332 1	6450 3	Y	430	586 0	517
						90 4	473 9				
						411 1	6039 3	Y	399	550 0	366
						115 4	439 9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609		
09	11520 X	9081	-0-	-2439	-0-	477 1	7864 3	Y	548	700 0	458
10	9796 X	8947	-0-	-849	-0-	137 4	603 9				
11	9480 X	9152	-0-	-328	-0-	488 1	7754 3	Y	525	617 0	366
12	9796 X	8591	-0-	-1205	-0-	127 4	578 9				
01	9796 X	7868	-0-	-1928	-0-	528 1	7969 3	Y	467		833
02	8540 X	7132	-0-	-1408	-0-	141 4	514 9				
						474 1	7437 3	Y	502	588 0	747
						128 4	552 9				
						356 1	6933 3	Y	438	650 0	535
						97 4	482 9				
						420 1	6163 3	Y	392	567 0	360
						118 4	431 9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 8H		RRCID -> 285709		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620		
09	10770 X	9731	-0-	-1039	-0-	519 1	8547 3	Y	462	566 0	386
10	10416 X	10148	-0-	-268	-0-	157 4	508 9				
11	10080 X	9915	-0-	-165	-0-	557 1	8854 3	Y	531	547 0	370
12	10416 X	9655	-0-	-761	-0-	153 4	584 9				
01	10230 X	10148	-0-	-82	-0-	570 1	8612 3	Y	521		891
02	9268 X	8758	-0-	-510	-0-	160 4	573 9				
						534 1	8373 3	Y	542	629 0	804
						152 4	596 9				
						459 1	8921 3	Y	579	700 0	683
						131 4	637 9				
						515 1	7569 3	Y	475	722 0	436
						151 4	523 9				
COOKE RANCH		WELL #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760		
09	20910 X	18785	-0-	-2125	-0-	1489 1	15862 3	Y	833	815 0	1029
10	20367 X	18592	-0-	-1775	-0-	518 4	916 9				
11	19710 X	17571	-0-	-2139	-0-	1500 1	15597 3	Y	856	839 0	1003
12	20367 X	13405	-0-	-6962	-0-	553 4	942 9				
01	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	1441 1	14738 3	Y	833	865 0	937
02	17528 X	10353	-0-	-7175	-0-	476 4	916 9				
						1214 1	11116 3	Y	638	846 0	706
						373 4	702 9				
						1704 1	16803 3	Y	978	763 0	921
						588 4	1076 9				
						466 1	9247 3	Y	301	1082 0	126
						309 4	331 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
COOKE RANCH		WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	16740 X	15376	-0-	-1364	-0-	1235 1 441 4	13153 3 547 9	Y	497	436 0	602	
10	16740 X	14270	-0-	-2470	-0-	1168 1 441 4	12146 3 515 9	Y	468	491 0 25 1	554	
11	16200 X	12261	-0-	-3939	-0-	1023 1 348 4	10465 3 425 9	Y	386	478 0 19 1	443	
12	16213 X	11351	-0-	-4862	-0-	1042 1 329 4	9544 3 436 9	Y	396	400 0 11 1	428	
01	15903 X	13590	-0-	-2313	-0-	1166 1 414 4	11500 3 510 9	Y	464	455 0	437	
02	14364 X	6953	-0-	-7411	-0-	315 1 198 4	6249 3 191 9	Y	174	531 0 7 1	73	

COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929			
09	17760 X	14972	-0-	-2788	-0-	1197 1 428 4	12746 3 601 9	Y	546	571 0	683	
10	16895 X	15867	-0-	-1028	-0-	1286 1 486 4	13365 3 730 9	Y	664	557 0 28 1	762	
11	17010 X	15477	-0-	-1533	-0-	1269 1 432 4	12983 3 793 9	Y	721	657 0 26 1	800	
12	17577 X	11342	-0-	-6235	-0-	1026 1 324 4	9402 3 590 9	Y	536	722 0 20 1	594	
01	17577 X	15011	-0-	-2566	-0-	1274 1 452 4	12560 3 725 9	Y	659	632 0	621	
02	14448 X	7366	-0-	-7082	-0-	330 1 220 4	6553 3 263 9	Y	239	750 0 10 1	100	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072			
09	17010 X	16464	-0-	-546	-0-	895 1 287 4	14747 3 535 9	Y	486	277 0	406	
10	16833 X	13986	-0-	-2847	-0-	800 1 233 4	12709 3 244 9	Y	222	473 0	155	
11	16290 X	14109	-0-	-2181	-0-	851 1 253 4	12849 3 156 9	Y	142		297	
12	16833 X	14162	-0-	-2671	-0-	824 1 247 4	12927 3 164 9	Y	149	209 0	237	
01	16833 X	13741	-0-	-3092	-0-	654 1 196 4	12733 3 158 9	Y	144	207 0	174	
02	15204 X	13167	-0-	-2037	-0-	814 1 251 4	11953 3 149 9	Y	135	186 0	123	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599			
09	17340 X	13722	-0-	-3618	-0-	752 1 240 4	12388 3 342 9	Y	311	197 0	260	
10	15717 X	14353	-0-	-1364	-0-	812 1 236 4	12906 3 399 9	Y	363	370 0	253	
11	14850 X	14000	-0-	-850	-0-	831 1 246 4	12546 3 377 9	Y	343		596	
12	14446 X	13233	-0-	-1213	-0-	759 1 227 4	11904 3 343 9	Y	312	421 0	487	
01	14353 X	12659	-0-	-1694	-0-	599 1 178 4	11645 3 237 9	Y	215	424 0	278	
02	13076 X	9364	-0-	-3712	-0-	576 1 177 4	8466 3 145 9	Y	132	289 0	121	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	24630 X	18634	-0-	-5996	-0-	1035 1	17047 3	Y	196	263 0		164
						336 4	216 9					
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					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904			
09	21450 X	20768	-0-	-682	-0-	1153 1	18992 3	Y	234	181 0		195
						366 4	257 9					
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					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 6H		RRCID -> 288109		COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511			
09	32700 X	25895	-0-	-6805	-0-	1419 1	23381 3	Y	592	417 0		495
						444 4	651 9					
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					
COOKE RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 288817		COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780			
09	50040 X	44382	-0-	-5658	-0-	3597 1	38312 3	Y	1139	1000 0		1380
						1220 4	1253 9					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
COOKE RANCH		WELL #: G 3H		RRCID -> 288818		COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	45870 X	40355	-0-	-5515	-0-	3263	1 34762	3 Y	1095	1081	0	1356
10	45756 X	39501	-0-	-6255	-0-	1125	4 1205	9	1119	1106	0	1313
11	44280 X	37165	-0-	-7115	-0-	3254	1 33828	3 Y	1118	1132	0	1254
12	44981 X	35970	-0-	-9011	-0-	1188	4 1231	9	1063	1133	0	1153
01	42253 X	36935	-0-	-5318	-0-	3110	1 31807	3 Y	1126	1218	0	1061
02	37660 X	28444	-0-	-9216	-0-	1018	4 1230	9	701	1450	0	293
						3326	1 30464	3 Y				
						1011	4 1169	9				
						3187	1 31420	3 Y				
						1089	4 1239	9				
						1287	1 25542	3 Y				
						844	4 771	9				

COOKE RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 288960		COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998			
09	36600 X	31915	-0-	-4685	-0-	2585	1 27532	3 Y	819	576	0	958
10	39764 X	39764	-0-	-0-	-0-	897	4 901	9	1017	781	0	1154
11	35370 X	29211	-0-	-6159	-0-	3285	1 34152	3 Y	961	995	0	1081
12	36549 X	28637	-0-	-7912	-0-	1208	4 1119	9	941	977	0	1018
01	36549 X	28549	-0-	-8000	-0-	2436	1 24914	3 Y	883	1069	0	832
02	33012 X	21319	-0-	-11693	-0-	804	4 1057	9	514	1116	0	215
						2637	1 24157	3 Y				
						808	4 1035	9				
						2461	1 24270	3 Y				
						847	4 971	9				
						965	1 19144	3 Y				
						645	4 565	9				

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC		781863		RRCID -> 288973		COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180			
MARIA LUISA		WELL #: 1H										
09	21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	21995	2	N	-0-			-0-
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-

MARIA LUISA		WELL #: 2H		RRCID -> 288978		COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726			
09	27992 X	27992	-0-	-0-	-0-	119	1 27873	2 N	-0-			-0-
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-

LINDSAY RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 288986		COMPL. DATE 10/26/2019			TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890			
09	94930 X	94930	-0-	-0-	-0-	527	1 94403	2 N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30540 X	28043	-0-	-2497	-0-	156	1	27887	2	N	-0-		-0-
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-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417														
09		40290 X	35886	-0-	-4404	-0-	199	1	35687	2	N	-0-		-0-
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-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133														
09		140910 X	137534	-0-	-3376	-0-	763	1	136771	2	N	-0-		-0-
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-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106														
09		219450 X	154953	-0-	-64497	-0-	859	1	154094	2	N	-0-		-0-
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-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770														
09		300167 X	300167	-0-	-0-	-0-	1665	1	298502	2	N	-0-		-0-
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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888														
09		9843 X	5846	-0-	-3997	-0-	224	1	5608	3	Y	-0-		-0-
							14	4						
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	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600																
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	EOM BALANCE
09		2014 X	1032	-0-	-982	-0-	36	1	996	2	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906																
09		0	1233	-0-	1233	2662	24	1	1209	2	N	-0-				-0-
10		0	2348	-0-	2348	5010	35	1	2313	2	N	-0-				-0-
11		0	3306	-0-	3306	8316	35	1	3271	2	N	-0-				-0-
12		0	3605	-0-	3605	11921	30	1	3575	2	N	-0-				-0-
01		0	2866	-0-	2866	14787	12	1	2854	2	N	-0-				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	14787					N	NO RPT				-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323																
09		4050 X	1052	-0-	-2998	-0-	1052	2			Y	-0-				-0-
10		4247 X	1237	-0-	-3010	-0-	1237	2			Y	-0-				-0-
11		4110 X	1580	-0-	-2530	-0-	1580	2			Y	-0-				-0-
12		3131 X	1425	-0-	-1706	-0-	1425	2			Y	-0-				-0-
01		0	577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-				-0-
02		1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801																
09		0	124	-0-	124	185	5	1	119	3	Y	-0-	5	1		-0-
10		0	301	-0-	301	486	12	1	289	3	Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	133	-0-	133	619	5	1	128	3	Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	178	-0-	178	797	8	1	169	3	Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	189	-0-	189	986	1	4			Y	-0-				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	986	8	1	181	3	Y	NO RPT				-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A																
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-				-0-
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-				-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-				-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-				-0-
01		0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	2844	-0-	2844	5771	54	1	2790	2	N	-0-	-0-
10	0	2123	-0-	2123	7894	32	1	2091	2	N	-0-	-0-
11	0	2065	-0-	2065	9959	22	1	2043	2	N	-0-	-0-
12	0	1545	-0-	1545	11504	13	1	1532	2	N	-0-	-0-
01	0	41	-0-	41	11545	41	2			N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11545					N	NO RPT	-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953												
09	9720 X	5341	-0-	-4379	-0-	204	1	5124	3	Y	-0-	-0-
						13	4					
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	NO RPT	-0-	-4984	-0-					Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445												
09	0	3959	-0-	3959	8083	76	1	3883	2	N	-0-	-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18701					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818												
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	0	679	-0-	679	1317	26	1	651	3	Y	-0-	-0-
10	0	535	-0-	535	1852	21	1	513	3	Y	-0-	-0-
11	0	396	-0-	396	2248	16	1	380	3	Y	-0-	-0-
12	0	679	-0-	679	2927	29	1	646	3	Y	-0-	-0-
01	0	681	-0-	681	3608	28	1	652	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3608	1	4			Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687												
09	0	915	-0-	915	1774	17	1	898	2	N	-0-	-0-
10	0	790	-0-	790	2564	12	1	778	2	N	-0-	-0-
11	0	1127	-0-	1127	3691	12	1	1115	2	N	-0-	-0-
12	0	856	-0-	856	4547	7	1	849	2	N	-0-	-0-
01	0	3	-0-	3	4550	3	2			N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4550					N	NO RPT	-0-
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061												
09	0	247	-0-	247	579	9	1	237	3	Y	-0-	-0-
10	0	249	-0-	249	828	10	1	239	3	Y	-0-	-0-
11	0	282	-0-	282	1110	11	1	271	3	Y	-0-	-0-
12	0	234	-0-	234	1344	10	1	215	3	Y	7	4 1 3
01	0	680	-0-	680	2024	28	1	646	3	Y	5	5 1 3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2024	6	9			Y	NO RPT	3
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201												
09	0	1969	-0-	1969	4037	75	1	1889	3	N	-0-	-0-
10	0	1854	-0-	1854	5891	73	1	1779	3	N	-0-	-0-
11	0	1630	-0-	1630	7521	66	1	1563	3	N	-0-	-0-
12	0	1600	-0-	1600	9121	68	1	1522	3	N	-0-	-0-
01	0	1605	-0-	1605	10726	10	4			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10726	67	1	1538	3	N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
09	0	828	-0-	828	1675		16	1	812	2	N	-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4640						N	NO RPT

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377												
09	4970 X	2483	-0-	-2487	-0-		94	1	2354	3	Y	26
							6	4	29	9		31
10	2542 X	2382	-0-	-160	-0-		92	1	2246	3	Y	38
							2	4	42	9		15
11	2430 X	2321	-0-	-109	-0-		91	1	2180	3	Y	44
							2	4	48	9		53
12	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-		114	1	2537	3	Y	19
							16	4	21	9		25
01	2573 X	2439	-0-	-134	-0-		101	1	2324	3	Y	12
							1	4	13	9		13
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-						Y	NO RPT

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446												
09	431 X	431	-0-	-0-	-0-		16	1	413	3	Y	-0-
							2	4				
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	NO RPT	-0-	-560	-0-						Y	NO RPT

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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	0	1269	-0-	1269	2118		41	1	1029	3	Y	178	205	1	8
							3	4	196	9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5532						Y	NO RPT			18

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421															
09	11515 X	5492	-0-	-6023	-0-		105	1	5387	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5292	-0-						N	NO RPT			-0-

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562															
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-		670	3	89	9	N	81			534
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	149	370	1	313
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-		275	3	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	666						N	NO RPT			144

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101															
09	0	7041	-0-	7041	20969		330	1	6562	3	Y	115	116	1	5
							22	4	127	9					
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	784 X	NO RPT	-0-	-784	29139						Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3957 X	1910	-0-	-2047	-0-	91	1	1806	3	Y	6	6	-0-
						6	4	7	9				
10	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1770	3	Y	2	2	-0-
						3	4	2	9				
11	2550 X	798	-0-	-1752	-0-	23	1	768	3	Y	5	5	-0-
						1	4	6	9				
12	2635 X	227	-0-	-2408	-0-	3	1	185	3	Y	35	34	1
						39	9						
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	3	4	-0-
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062													
09	0	6219	-0-	6219	11794	119	1	6100	2	N	-0-		-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32314					N	NO RPT		-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663													
09	12305 X	5935	-0-	-6370	-0-	1726	1	4059	3	Y	120	198	35
						18	4	132	9				
10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	1811	1	3614	3	Y	81	60	56
						89	9						
11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	1617	1	3701	3	Y	83		139
						91	9						
12	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	1645	1	3614	3	Y	83	196	26
						91	9						
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	1416	1	3772	3	Y	56	65	17
						62	9						
02	588 X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT		17
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934													
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1711					Y	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1823					N	NO RPT				-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402																
09		5750 X	2579	-0-	-3171	-0-	746	1	1754	3	Y	65	84	1		19
							7	4	72	9						
10		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	854	1	1705	3	Y	85	45	1		59
							94	9								
11		3390 X	2147	-0-	-1243	-0-	633	1	1449	3	Y	59				118
							65	9								
12		3503 X	2516	-0-	-987	-0-	762	1	1674	3	Y	73	168	1		23
							80	9								
01		3162 X	2397	-0-	-765	-0-	627	1	1670	3	Y	91	86	1		28
							100	9								
02		2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT				28

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904																
09		0	306	-0-	306	9609	11	1	295	2	Y	-0-				-0-
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		4452 X	NO RPT	-0-	-4452	22490					Y	NO RPT				-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646																
09		4440 X	129	-0-	-4311	-0-	6	1	113	3	Y	9	20	1		-0-
							10	9								
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-
							3	9								
02		112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT				-0-

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596																
09		2845 X	583	-0-	-2262	-0-	25	1	491	3	Y	60	68	1		3
							1	4	66	9						
10		2046 X	1122	-0-	-924	-0-	54	1	1005	3	Y	55	54	1		4
							2	4	61	9						
11		2520 X	1333	-0-	-1187	-0-	36	1	1186	3	Y	100	100	1		4
							1	4	110	9						
12		2604 X	1703	-0-	-901	-0-	23	1	1581	3	Y	89	92	1		1
							1	4	98	9						
01		2263 X	1817	-0-	-446	-0-	24	1	1660	3	Y	120	119	1		2
							1	4	132	9						
02		1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT				2

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	5249	-0-	5249	11271	100	1	5149	2	N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	27160					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-	5					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

09	8504 X	3775	-0-	-4729	-0-	168	1	3341	3	Y	232	237	1	11
						11	4	255	9					
10	4433 X	3999	-0-	-434	-0-	188	1	3512	3	Y	265	259	1	17
						7	4	292	9					
11	4410 X	3829	-0-	-581	-0-	107	1	3533	3	Y	169	179	1	7
						3	4	186	9					
12	4743 X	2967	-0-	-1776	-0-	41	1	2815	3	Y	100	106	1	1
						1	4	110	9					
01	4743 X	2532	-0-	-2211	-0-	33	1	2318	3	Y	164	163	1	2
						1	4	180	9					
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT			2

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

09	7225 X	3075	-0-	-4150	-0-	136	1	2711	3	Y	199	205	1	9
						9	4	219	9					
10	3720 X	3668	-0-	-52	-0-	167	1	3108	3	Y	352	338	1	23
						6	4	387	9					
11	4320 X	3024	-0-	-1296	-0-	83	1	2737	3	Y	184	199	1	8
						2	4	202	9					
12	4464 X	3370	-0-	-1094	-0-	45	1	3087	3	Y	215	220	1	3
						1	4	237	9					
01	4154 X	2299	-0-	-1855	-0-	30	1	2101	3	Y	152	153	1	2
						1	4	167	9					
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT			2

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		7246 X	3593	-0-	-3653	-0-	164	1	3247	3	Y	156	158	1		7
							10	4	172	9						
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT				1
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731																
09		13128 X	6287	-0-	-6841	-0-	237	1	5944	3	Y	83	105	1		30
							15	4	91	9						
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	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT				9
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155																
09		0	23246	-0-	23246	29911	444	1	22802	2	N	-0-				-0-
			16060	-0-	16060	45971	240	1	15820	2	N	-0-				-0-
			10400	-0-	10400	56371	111	1	10289	2	N	-0-				-0-
			9187	-0-	9187	65558	76	1	9111	2	N	-0-				-0-
			1239	-0-	1239	66797	5	1	1234	2	N	-0-				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	66797					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463																
09		0	10376	-0-	10376	20960	198	1	10178	2	N	-0-				-0-
			10621	-0-	10621	31581	159	1	10462	2	N	-0-				-0-
			10300	-0-	10300	41881	110	1	10190	2	N	-0-				-0-
			464	-0-	464	42345	4	1	460	2	N	-0-				-0-
			2084	-0-	2084	44429	8	1	2076	2	N	-0-				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	44429					N	NO RPT				-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600																
09		12507 X	5447	-0-	-7060	-0-	203	1	5103	3	Y	116	146	1		42
							13	4	128	9						
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	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT				30

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	13863 X	6331	-0-	-7532	-0-	239 1	5992 3	Y	77	106 1	28		
						15 4	85 9						
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	NO RPT	-0-	-5516	-0-			Y	NO RPT		22		

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322													
09	0	27400	-0-	27400	56173	523 1	26877 2	N	-0-		-0-		
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	125804			N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423													
09	0	173	-0-	173	338	3 1	170 2	N	-0-		-0-		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1834			N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589													
09	0	4	-0-	4	46291	4 2		N	-0-		-0-		
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	46291			N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638													
09	76460 X	34636	-0-	-41824	-0-	661 1	33975 2	N	-0-		-0-		
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	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888													
09	0	41834	-0-	41834	53221	799 1	41035 2	N	-0-		-0-		
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	153452			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655												
09	0	803	-0-	803	1987	15	1	788	2	N	-0-	-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5370					N	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000												
09	10178 X	3325	-0-	-6853	-0-	127	1	3190	3	Y	-0-	-0-
						8	4					
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	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728												
09	0	12186	-0-	12186	16713	233	1	11953	2	N	-0-	-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	38894					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462												
09	0	22328	-0-	22328	45294	426	1	21902	2	N	-0-	-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	68329					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251												
09	0	39640	-0-	39640	71171	757	1	38883	2	N	-0-	-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	195856					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570														
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
09	0			14051	-0-		14051	30177		268	1	13783	2	-0-
10	0			15605	-0-		15605	45782		234	1	15371	2	-0-
11	0			12988	-0-		12988	58770		139	1	12849	2	-0-
12	0			13338	-0-		13338	72108		110	1	13228	2	-0-
01	0			11600	-0-		11600	83708		47	1	11553	2	-0-
02	0	X		NO RPT	-0-		-0-	83708				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510														
09	0			12389	-0-		12389	25098		237	1	12152	2	-0-
10	0			15478	-0-		15478	40576		232	1	15246	2	-0-
11	0			23444	-0-		23444	64020		250	1	23194	2	-0-
12	0			28235	-0-		28235	92255		232	1	28003	2	-0-
01	0			25602	-0-		25602	117857		104	1	25498	2	-0-
02	0	X		NO RPT	-0-		-0-	117857				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546														
09	0			10899	-0-		10899	23502		208	1	10691	2	-0-
10	0			13172	-0-		13172	36674		197	1	12975	2	-0-
11	0			11973	-0-		11973	48647		128	1	11845	2	-0-
12	0			11525	-0-		11525	60172		95	1	11430	2	-0-
01	0			11781	-0-		11781	71953		48	1	11733	2	-0-
02	0	X		NO RPT	-0-		-0-	71953				N	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895														
09	18259	X		10606	-0-		-7653	-0-		406	1	10175	3	-0-
										25	4			1 1
10	7688	X		7312	-0-		-376	-0-		288	1	7017	3	-0-
										7	4			
11	9456	X		9456	-0-		-0-	-0-		379	1	9069	3	-0-
										8	4			
12	8990	X		8868	-0-		-122	-0-		379	1	8435	3	-0-
										54	4			
01	10974	X		9285	-0-		-1689	-0-		387	1	8895	3	-0-
										3	4			
02	9912	X		NO RPT	-0-		-9912	-0-				Y	NO RPT	-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
09	6870	X		6870	-0-		-0-	-0-		1789	1	4269	3	711
										30	4	782	9	725 1
10	5774	X		5774	-0-		-0-	-0-		1608	1	3479	3	516
										119	4	568	9	556 1
11	4708	X		4708	-0-		-0-	-0-		1422	1	2747	3	473
										19	4	520	9	476 1
12	4837	X		4837	-0-		-0-	-0-		1682	1	2678	3	401
										36	4	441	9	423 1
01	0			3023	-0-		3023	3023		1074	1	1643	3	276
										2	4	304	9	329 1
02	0	X		NO RPT	-0-		-0-	3023				Y	NO RPT	125

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	1291	1	3078	3	Y	579	517	1	198
						21	4	637	9					
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3435					Y	NO RPT			177

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	451	1	1075	3	Y	386	478	1	132
						7	4	425	9					
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1388					Y	NO RPT			64

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
09	0	8218	-0-	8218	17286	157	1	8061	2	N	-0-			-0-
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					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	39399					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
09	0	37288	-0-	37288	76276	712	1	36576	2	N	-0-			-0-
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					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	190000					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195														
09	0	24609	-0-	24609	63381	470	1	24139	2	N	-0-			-0-
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					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	125153					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018												
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	BALANCE
09		26550 X	13243	-0-	-13307	-0-	506 1	12704 3	Y	-0-		-0-
							33 4					
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	NO RPT	-0-	-12348	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462												
09		0	12967	-0-	12967	26446	248 1	12719 2	N	-0-		-0-
							200 1	13187 2	N	-0-		-0-
10		0	13387	-0-	13387	39833	116 1	10724 2	N	-0-		-0-
							105 1	12673 2	N	-0-		-0-
11		0	10840	-0-	10840	50673	35 1	8467 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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	71953			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825												
09		0	7488	-0-	7488	15392	143 1	7345 2	N	-0-		-0-
							107 1	7016 2	N	-0-		-0-
10		0	7123	-0-	7123	22515	78 1	7265 2	N	-0-		-0-
11		0	7343	-0-	7343	29858	46 1	5600 2	N	-0-		-0-
							16 1	4000 2	N	-0-		-0-
12		0	5646	-0-	5646	35504			N	-0-		-0-
01		0	4016	-0-	4016	39520			N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	39520			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570												
09		0	31894	-0-	31894	65750	609 1	31285 2	N	-0-		-0-
							483 1	31756 2	N	-0-		-0-
10		0	32239	-0-	32239	97989	328 1	30375 2	N	-0-		-0-
							246 1	29730 2	N	-0-		-0-
11		0	30703	-0-	30703	128692			N	-0-		-0-
12		0	29976	-0-	29976	158668			N	-0-		-0-
01		0	8788	-0-	8788	167456	36 1	8752 2	N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	167456			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828												
09		0	1433	-0-	1433	3096	27 1	1406 2	N	-0-		-0-
							23 1	1499 2	N	-0-		-0-
10		0	1522	-0-	1522	4618	16 1	1477 2	N	-0-		-0-
11		0	1493	-0-	1493	6111	10 1	1149 2	N	-0-		-0-
12		0	1159	-0-	1159	7270			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	7270			N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	7270			N	NO RPT		-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	639 1	1527 3	Y	265	318 1	91		
						11 4	292 9						
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	645 1	1396 3	Y	226	228 1	89		
						48 4	249 9						
11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	603 1	1165 3	Y	206	208 1	87		
						8 4	227 9						
12	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	680 1	1083 3	Y	194	195 1	86		
						15 4	213 9						
01	0	2489	-0-	2489	2489	881 1	1347 3	Y	236	215 1	107		
						1 4	260 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2489			Y	NO RPT		107		

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926													
09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	311 1	743 3	Y	249	282 1	85		
						5 4	274 9						
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	393 1	849 3	Y	244	233 1	96		
						28 4	268 9						
11	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	395 1	763 3	Y	213	219 1	90		
						5 4	234 9						
12	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	424 1	674 3	Y	206	205 1	91		
						9 4	227 9						
01	0	1330	-0-	1330	1330	430 1	657 3	Y	221	212 1	100		
						243 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1330			Y	NO RPT		100		

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240													
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	1185 1	2827 3	Y	188	171 1	64		
						20 4	207 9						
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	1272 1	2751 3	Y	235	207 1	92		
						94 4	259 9						
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	1346 1	2600 3	Y	188	201 1	79		
						18 4	207 9						
12	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	1485 1	2365 3	Y	145	160 1	64		
						32 4	160 9						
01	0	4053	-0-	4053	4053	1529 1	2339 3	Y	166	155 1	75		
						2 4	183 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4053			Y	NO RPT		75		

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984													
09	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	1592 1	3798 3	Y	523	654 1	179		
						26 4	575 9						
10	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	1650 1	3569 3	Y	401	422 1	158		
						122 4	441 9						
11	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	1739 1	3361 3	Y	532	465 1	225		
						24 4	585 9						
12	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	1954 1	3111 3	Y	526	518 1	233		
						42 4	579 9						
01	0	5841	-0-	5841	5841	2051 1	3136 3	Y	592	557 1	268		
						3 4	651 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5841			Y	NO RPT		268		

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848													
09	0	308	-0-	308	723	6 1	302 2	N	-0-		-0-		
10	0	189	-0-	189	912	3 1	186 2	N	-0-		-0-		
11	0	205	-0-	205	1117	2 1	203 2	N	-0-		-0-		
12	0	162	-0-	162	1279	1 1	161 2	N	-0-		-0-		
01	0	216	-0-	216	1495	1 1	215 2	N	-0-		-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1495			N	NO RPT		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865																		
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
09	0			2100	-0-		2100	5925		40	1	2060	2	N	-0-			-0-
10	0			1289	-0-		1289	7214		19	1	1270	2	N	-0-			-0-
11	0			781	-0-		781	7995		8	1	773	2	N	-0-			-0-
12	0			-0-	-0-		-0-	7995						N	-0-			-0-
01	0			-0-	-0-		-0-	7995						N	-0-			-0-
02	0	X		NO RPT	-0-		-0-	7995						N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730																		
09	0			17134	-0-		17134	35492		327	1	16807	2	N	-0-			-0-
10	0			18504	-0-		18504	53996		277	1	18227	2	N	-0-			-0-
11	0			16537	-0-		16537	70533		176	1	16361	2	N	-0-			-0-
12	0			15682	-0-		15682	86215		129	1	15553	2	N	-0-			-0-
01	0			16843	-0-		16843	103058		69	1	16774	2	N	-0-			-0-
02	0	X		NO RPT	-0-		-0-	103058						N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900																		
09	0			20398	-0-		20398	43402		390	1	20008	2	N	-0-			-0-
10	0			22989	-0-		22989	66391		344	1	22645	2	N	-0-			-0-
11	0			20824	-0-		20824	87215		222	1	20602	2	N	-0-			-0-
12	0			20437	-0-		20437	107652		168	1	20269	2	N	-0-			-0-
01	0			20730	-0-		20730	128382		84	1	20646	2	N	-0-			-0-
02	0	X		NO RPT	-0-		-0-	128382						N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886																		
09	0			9669	-0-		9669	19796		185	1	9484	2	N	-0-			-0-
10	0			9910	-0-		9910	29706		148	1	9762	2	N	-0-			-0-
11	0			9328	-0-		9328	39034		100	1	9228	2	N	-0-			-0-
12	0			9425	-0-		9425	48459		77	1	9348	2	N	-0-			-0-
01	0			-0-	-0-		-0-	48459						N	-0-			-0-
02	0	X		NO RPT	-0-		-0-	48459						N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663																		
09	0			19001	-0-		19001	40143		363	1	18638	2	N	-0-			-0-
10	0			19461	-0-		19461	59604		291	1	19170	2	N	-0-			-0-
11	0			20111	-0-		20111	79715		215	1	19896	2	N	-0-			-0-
12	0			18995	-0-		18995	98710		156	1	18839	2	N	-0-			-0-
01	0			-0-	-0-		-0-	98710						N	-0-			-0-
02	0	X		NO RPT	-0-		-0-	98710						N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827																		
09	0			1843	-0-		1843	3833		35	1	1808	2	N	-0-			-0-
10	0			2123	-0-		2123	5956		32	1	2091	2	N	-0-			-0-
11	0			2123	-0-		2123	8079		23	1	2100	2	N	-0-			-0-
12	0			2194	-0-		2194	10273		18	1	2176	2	N	-0-			-0-
01	0			2	-0-		2	10275		2	2			N	-0-			-0-
02	0	X		NO RPT	-0-		-0-	10275						N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500																		
09	0			9170	-0-		9170	17613		175	1	8995	2	N	-0-			-0-
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	0	X		NO RPT	-0-		-0-	82572						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494												
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
09	0		1711	-0-	1711	4220	33 1	1678 2	N	-0-		-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23276			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676												
09	0		21193	-0-	21193	44904	405 1	20788 2	N	-0-		-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	129989			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651												
09	0		24386	-0-	24386	50013	466 1	23920 2	N	-0-		-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	133946			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094												
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764												
09	0		7735	-0-	7735	15938	148 1	7587 2	N	-0-		-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	43865			N	NO RPT		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323												
09	21699	X	9560	-0-	-12139	-0-	365 1	9158 3	Y	13	14 1	1
							23 4	14 9				
10	13733	X	13118	-0-	-615	-0-	514 1	12532 3	Y	54	21 1	34
							13 4	59 9				
11	12990	X	10182	-0-	-2808	-0-	407 1	9736 3	Y	27	52 1	9
							9 4	30 9				
12	12152	X	9324	-0-	-2828	-0-	398 1	8856 3	Y	12	16 1	5
							57 4	13 9				
01	12152	X	6481	-0-	-5671	-0-	270 1	6190 3	Y	18	12 1	11
							1 4	20 9				
02	11844	X	NO RPT	-0-	-11844	-0-			Y	NO RPT		11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017													TOTAL DEPTH	12830	PERF.13288	- 20348
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4676 X	2243	-0-	-2433	-0-	85	1	2124	3	Y	26	27	1			1
						5	4	29	9							
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	87	1	2126	3	Y	35	14	1			22
						2	4	39	9							
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	84	1	2001	3	Y	32	43	1			11
						1	4	35	9							
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	81	1	1799	3	Y	18	21	1			8
						11	4	20	9							
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	104	1	2399	3	Y	3	9	1			2
						1	4	3	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017													TOTAL DEPTH	12685	PERF.13162	- 19757
09	0	2060	-0-	2060	3134	79	1	1976	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	0	2823	-0-	2823	5957	111	1	2709	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	0	3038	-0-	3038	8995	122	1	2914	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	0	2734	-0-	2734	11729	117	1	2600	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
01	0	1656	-0-	1656	13385	69	1	1587	3	Y	-0-					-0-
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	10837					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017													TOTAL DEPTH	11512	PERF.12612	- 19187
09	21999 X	11271	-0-	-10728	-0-	430	1	10778	3	Y	33	37	1			1
						27	4	36	9							
10	12245 X	10701	-0-	-1544	-0-	417	1	10142	3	Y	120	46	1			75
						10	4	132	9							
11	11580 X	10616	-0-	-964	-0-	421	1	10079	3	Y	97	139	1			33
						9	4	107	9							
12	11501 X	5197	-0-	-6304	-0-	220	1	4901	3	Y	40	55	1			18
						32	4	44	9							
01	11656 X	3457	-0-	-8199	-0-	144	1	3306	3	Y	5	20	1			3
						1	4	6	9							
02	10528 X	NO RPT	-0-	-10528	-0-					Y	NO RPT					3

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016													TOTAL DEPTH	9309	PERF. 9548	- 16602
09	0	25406	-0-	25406	55729	485	1	24921	2	N	-0-					-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	139447					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016													TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9750	- 16070
09	0	18328	-0-	18328	39115	350	1	17978	2	N	-0-					-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	89317					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	STATUS	STATUS	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
		LIFT(L)	MONTHLY	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
09	0	17017	-0-	17017	33616	325 1	16692 2	N	-0-			-0-	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	77077			N	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601													
09	0	38697	-0-	38697	66093	739 1	37958 2	N	-0-			-0-	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	175530			N	NO RPT			-0-	
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850													
09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	900 1	2146 3	Y	253	244 1		86	
						14 4	278 9						
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	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-			Y	NO RPT			70	
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011													
09	0	16618	-0-	16618	38893	317 1	16301 2	N	-0-			-0-	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	91991			N	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078													
09	0	19801	-0-	19801	42595	378 1	19423 2	N	-0-			-0-	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	110290			N	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080													
09	0	30460	-0-	30460	64234	582 1	29878 2	N	-0-			-0-	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	158740			N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577																	
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
09		0	12612	-0-	12612	26671	241	1	12371	2	N	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	65590					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504																	
09		0	21931	-0-	21931	47026	419	1	21512	2	N	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	111641					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417																	
09		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	1229	1	2932	3	Y	355	410	1			121
							20	4	391	9							
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		5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					109

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943																	
09		0	23571	-0-	23571	52470	450	1	23121	2	N	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	134092					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360																	
09		4560 X	4464	-0-	-96	-0-	1162	1	2773	3	Y	464	502	1			159
							19	4	510	9							
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		4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT					143

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866																	
09		0	24684	-0-	24684	54596	471	1	24213	2	N	-0-					-0-
10		0	30978	-0-	30978	85574	464	1	30514	2	N	-0-					-0-
11		0	23614	-0-	23614	109188	252	1	23362	2	N	-0-					-0-
12		0	24082	-0-	24082	133270	198	1	23884	2	N	-0-					-0-
01		0	3775	-0-	3775	137045	15	1	3760	2	N	-0-					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	137045					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747												
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	25994	-0-	25994	55149	496	1	25498	2	N	-0-	-0-
10	0	28115	-0-	28115	83264	421	1	27694	2	N	-0-	-0-
11	0	25649	-0-	25649	108913	274	1	25375	2	N	-0-	-0-
12	0	23503	-0-	23503	132416	193	1	23310	2	N	-0-	-0-
01	0	18173	-0-	18173	150589	74	1	18099	2	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	150589					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554												
09	0	26131	-0-	26131	55041	499	1	25632	2	N	-0-	-0-
10	0	28739	-0-	28739	83780	430	1	28309	2	N	-0-	-0-
11	0	24729	-0-	24729	108509	264	1	24465	2	N	-0-	-0-
12	0	24746	-0-	24746	133255	203	1	24543	2	N	-0-	-0-
01	0	6504	-0-	6504	139759	26	1	6478	2	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	139759					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760												
09	0	22890	-0-	22890	47741	437	1	22453	2	N	-0-	-0-
10	0	20349	-0-	20349	68090	305	1	20044	2	N	-0-	-0-
11	0	18107	-0-	18107	86197	193	1	17914	2	N	-0-	-0-
12	0	19445	-0-	19445	105642	160	1	19285	2	N	-0-	-0-
01	0	3674	-0-	3674	109316	15	1	3659	2	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	109316					N	NO RPT	-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884												
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	1278	1	3049	3	Y	398	136
						21	4	438	9			
10	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	1319	1	2853	3	Y	305	120
						97	4	336	9			
11	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	1533	1	2962	3	Y	321	136
						21	4	353	9			
12	3317 X	2773	-0-	-544	-0-	1001	1	1593	3	Y	144	64
						21	4	158	9			
01	0	5406	-0-	5406	5406	1931	1	2954	3	Y	471	213
						3	4	518	9			
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	1150					Y	NO RPT	213

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518												
09	0	36217	-0-	36217	74951	692	1	35525	2	N	-0-	-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	195285					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490												
09	0	4541	-0-	4541	9198	87	1	4454	2	N	-0-	-0-
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					N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19270					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2100 X	936	-0-	-1164	-0-	182 1 3 4	435 3 316 9	Y	287	319 1	98		
10	2170 X	1967	-0-	-203	-0-	536 1 40 4	1161 3 230 9	Y	209	225 1	82		
11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	748 1 10 4	1445 3 223 9	Y	203	199 1	86		
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	719 1 16 4	1145 3 174 9	Y	158	174 1	70		
01	0	1808	-0-	1808	1808	628 1 1 4	960 3 219 9	Y	199	179 1	90		
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	44			Y	NO RPT		90		
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975													
09	21819 X	10428	-0-	-11391	-0-	398 1 25 4	9982 3 23 9	Y	21	26 1	1		
10	12090 X	10193	-0-	-1897	-0-	399 1 10 4	9723 3 61 9	Y	55	21 1	35		
11	11700 X	10544	-0-	-1156	-0-	421 1 9 4	10074 3 40 9	Y	36	59 1	12		
12	11439 X	9264	-0-	-2175	-0-	394 1 57 4	8776 3 37 9	Y	34	31 1	15		
01	11377 X	9592	-0-	-1785	-0-	399 1 3 4	9173 3 17 9	Y	15	21 1	9		
02	9744 X	NO RPT	-0-	-9744	-0-			Y	NO RPT		9		
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130													
09	20912 X	10010	-0-	-10902	-0-	382 1 24 4	9582 3 22 9	Y	20	21 1	1		
10	11377 X	8326	-0-	-3051	-0-	326 1 8 4	7933 3 59 9	Y	54	21 1	34		
11	11010 X	1424	-0-	-9586	-0-	57 1 1 4	1366 3	Y	-0-	34 1	-0-		
12	10912 X	3786	-0-	-7126	-0-	162 1 23 4	3599 3 2 9	Y	2	1 1	1		
01	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	460 1 3 4	10576 3 32 9	Y	29	12 1	18		
02	9352 X	NO RPT	-0-	-9352	-0-			Y	NO RPT		18		
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391													
09	26820 X	19141	-0-	-7679	-0-	624 1	18517 2	N	-0-		-0-		
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	17864 X	NO RPT	-0-	-17864	-0-			N	NO RPT		-0-		
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327													
09	70655 X	34274	-0-	-36381	-0-	654 1	33620 2	N	-0-		-0-		
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	32284 X	NO RPT	-0-	-32284	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		36050 X	18599	-0-	-17451	-0-		355	1	18244	2	N	-0-					-0-
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		20776 X	NO RPT	-0-	-20776	-0-						N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286																		
09		38883 X	23000	-0-	-15883	-0-		439	1	22561	2	N	-0-					-0-
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		21476 X	NO RPT	-0-	-21476	-0-						N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600																		
09		22560 X	18843	-0-	-3717	-0-		615	1	18228	2	N	-0-					-0-
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	-0-	16991	649	1	16342	2	N	-0-					-0-
02		18088 X	NO RPT	-0-	-18088	-0-						N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835																		
09		58282 X	28034	-0-	-30248	-0-		535	1	27499	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-26152	-0-						N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618																		
09		76670 X	37408	-0-	-39262	-0-		714	1	36694	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-34916	-0-						N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493																		
09		62237 X	29634	-0-	-32603	-0-		566	1	29068	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-28644	-0-						N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809																		
09		60064 X	28726	-0-	-31338	-0-		549	1	28177	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-27104	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE																	
WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018													TOTAL DEPTH	9803	PERF.10073	-	17504
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
09	83665 X	40817	-0-	-42848	-0-	779 1	40038 2	N	N	-0-			-0-				
10	43679 X	40413	-0-	-3266	-0-	605 1	39808 2	N	N	-0-			-0-				
11	42060 X	38458	-0-	-3602	-0-	410 1	38048 2	N	N	-0-			-0-				
12	43059 X	36147	-0-	-6912	-0-	297 1	35850 2	N	N	-0-			-0-				
01	42842 X	39839	-0-	-3003	-0-	162 1	39677 2	N	N	-0-			-0-				
02	38108 X	NO RPT	-0-	-38108	-0-			N	N	NO RPT			-0-				

FASKEN STATE																	
WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018													TOTAL DEPTH	9834	PERF.10139	-	17715
09	70315 X	34287	-0-	-36028	-0-	655 1	33632 2	N	N	-0-			-0-				
10	37293 X	33836	-0-	-3457	-0-	507 1	33329 2	N	N	-0-			-0-				
11	35580 X	32138	-0-	-3442	-0-	343 1	31795 2	N	N	-0-			-0-				
12	36301 X	30730	-0-	-5571	-0-	253 1	30477 2	N	N	-0-			-0-				
01	36022 X	34292	-0-	-1730	-0-	140 1	34152 2	N	N	-0-			-0-				
02	32004 X	NO RPT	-0-	-32004	-0-			N	N	NO RPT			-0-				

NMC EF																	
WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018													TOTAL DEPTH	12716	PERF.12791	-	19747
09	29280 X	24074	-0-	-5206	-0-	785 1	23289 2	N	N	-0-			-0-				
10	28985 X	23584	-0-	-5401	-0-	764 1	22820 2	N	N	-0-			-0-				
11	26640 X	21088	-0-	-5552	-0-	699 1	20389 2	N	N	-0-			-0-				
12	26598 X	20151	-0-	-6447	-0-	721 1	19430 2	N	N	-0-			-0-				
01	0	18576	-0-	18576	18576	710 1	17866 2	N	N	-0-			-0-				
02	22456 X	NO RPT	-0-	-22456	-0-			N	N	NO RPT			-0-				

WASHBURN RANCH																	
WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013													TOTAL DEPTH	11230	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-				
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-				

NMC EF																	
WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018													TOTAL DEPTH	12738	PERF.12741	-	19394
09	30000 X	26370	-0-	-3630	-0-	860 1	25510 2	N	N	-0-			-0-				
10	30566 X	25844	-0-	-4722	-0-	838 1	25006 2	N	N	-0-			-0-				
11	27300 X	24465	-0-	-2835	-0-	811 1	23654 2	N	N	-0-			-0-				
12	28520 X	26817	-0-	-1703	-0-	960 1	25857 2	N	N	-0-			-0-				
01	0	21312	-0-	21312	21312	814 1	20498 2	N	N	-0-			-0-				
02	24612 X	NO RPT	-0-	-24612	-0-			N	N	NO RPT			-0-				

STS 1 EF																	
WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017													TOTAL DEPTH	12682	PERF.13369	-	21415
09	33974 X	33974	-0-	-0-	-0-	302 1	33672 2	N	N	-0-			-0-				
10	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	312 1	32601 2	N	N	-0-			-0-				
11	30992 X	30992	-0-	-0-	-0-	302 1	30690 2	N	N	-0-			-0-				
12	34968 X	30158	-0-	-4810	-0-	231 1	29927 2	N	N	-0-			-0-				
01	0	30250	-0-	30250	30250	25 1	30225 2	N	N	-0-			-0-				
02	31696 X	NO RPT	-0-	-31696	-0-			N	N	NO RPT			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894														
M O	ALLOW 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
09	52261 X	24956	-0-	-27305	-0-	953	1	23919	3	Y	21	23	1	1
						61	4	23	9					
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	NO RPT	-0-	-23296	-0-					Y	NO RPT			28

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655														
09	82951 X	39590	-0-	-43361	-0-	1511	1	37897	3	Y	78	116	1	3
						96	4	86	9					
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	NO RPT	-0-	-36960	-0-					Y	NO RPT			165

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
09	74251 X	35993	-0-	-38258	-0-	687	1	35306	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-33600	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
09	52294 X	24635	-0-	-27659	-0-	470	1	24165	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-22988	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181														
09	92213 X	45305	-0-	-46908	-0-	865	1	44440	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-42280	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564														
09	84521 X	41350	-0-	-43171	-0-	790	1	40560	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-38584	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
FASKEN STATE		WELL #: 109H		RRCID -> 284736		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9706 - 15278					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	56876	X	27696	-0-	-29180	-0-	529 1	27167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	30349	X	28418	-0-	-1931	-0-	426 1	27992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	28800	X	27034	-0-	-1766	-0-	288 1	26746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	29171	X	4541	-0-	-24630	-0-	37 1	4504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	29171	X	-0-	-0-	-29171	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	25844	X	NO RPT	-0-	-25844	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 68H		RRCID -> 284737		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 9666		PERF. 9769 - 15688					
09	76456	X	35789	-0-	-40667	-0-	683 1	35106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	43493	X	39199	-0-	-4294	-0-	587 1	38612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	39960	X	35962	-0-	-3998	-0-	384 1	35578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	40672	X	39519	-0-	-1153	-0-	325 1	39194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	46258	X	46258	-0-	-0-	-0-	188 1	46070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	35392	X	NO RPT	-0-	-35392	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

RIO BRAVO STATE EF		WELL #: 2H		RRCID -> 284809		COMPL. DATE 09/04/2018		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 9890 - 16328					
09	92051	X	44635	-0-	-47416	-0-	314 1	44321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	49259	X	40841	-0-	-8418	-0-	250 1	40591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	47370	X	746	-0-	-46624	-0-	746 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	47616	X	2144	-0-	-45472	-0-	2144 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	47430	X	25	-0-	-47405	-0-	25 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	41664	X	NO RPT	-0-	-41664	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 71H		RRCID -> 284991		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 10080 - 15891					
09	81921	X	39541	-0-	-42380	-0-	755 1	38786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	46686	X	42027	-0-	-4659	-0-	629 1	41398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	42660	X	38937	-0-	-3723	-0-	415 1	38522	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	42377	X	39945	-0-	-2432	-0-	328 1	39617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	42377	X	39973	-0-	-2404	-0-	163 1	39810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	37968	X	NO RPT	-0-	-37968	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 111H		RRCID -> 284992		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 9707 - 17598					
09	99556	X	48235	-0-	-51321	-0-	921 1	47314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	53227	X	49501	-0-	-3726	-0-	741 1	48760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	50910	X	45277	-0-	-5633	-0-	483 1	44794	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	51336	X	23526	-0-	-27810	-0-	193 1	23333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	51336	X	21525	-0-	-29811	-0-	88 1	21437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	45024	X	NO RPT	-0-	-45024	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 112H		RRCID -> 284993		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 9756 - 17429					
09	81719	X	39747	-0-	-41972	-0-	759 1	38988	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	43369	X	41068	-0-	-2301	-0-	615 1	40453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	40650	X	37971	-0-	-2679	-0-	405 1	37566	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	43015	X	43015	-0-	-0-	-0-	354 1	42661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	45257	X	45257	-0-	-0-	-0-	184 1	45073	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	37100	X	NO RPT	-0-	-37100	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 110H		RRCID -> 285000		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9891 - 15731					
09	84874	X	41184	-0-	-43690	-0-	786 1	40398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	45353	X	41727	-0-	-3626	-0-	625 1	41102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	43080	X	38163	-0-	-4917	-0-	407 1	37756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	43679	X	37243	-0-	-6436	-0-	306 1	36937	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	43679	X	35825	-0-	-7854	-0-	146 1	35679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	38444	X	NO RPT	-0-	-38444	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		61686 X	29964	-0-	-31722	-0-		211	1	29753	2	N	-0-		-0-
10		33821 X	28901	-0-	-4920	-0-		177	1	28724	2	N	-0-		-0-
11		32580 X	642	-0-	-31938	-0-		642	2			N	-0-		-0-
12		31713 X	346	-0-	-31367	-0-		346	2			N	-0-		-0-
01		31713 X	1868	-0-	-29845	-0-		1868	2			N	-0-		-0-
02		27972 X	NO RPT	-0-	-27972	-0-						N	NO RPT		-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867															
09		27120 X	21684	-0-	-5436	-0-		994	1	20690	2	N	-0-		-0-
10		27001 X	24231	-0-	-2770	-0-		1265	1	22966	2	N	-0-		-0-
11		25680 X	9056	-0-	-16624	-0-		487	1	8569	2	N	-0-		-0-
12		26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-						N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		21896 X	NO RPT	-0-	-21896	-0-						N	NO RPT		-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130															
09		37620 X	30397	-0-	-7223	-0-		992	1	29405	2	N	-0-		-0-
10		37014 X	24958	-0-	-12056	-0-		809	1	24149	2	N	-0-		-0-
11		30540 X	26684	-0-	-3856	-0-		885	1	25799	2	N	-0-		-0-
12		34162 X	27129	-0-	-7033	-0-		971	1	26158	2	N	-0-		-0-
01		0	28991	-0-	28991	-0-	28991	1108	1	27883	2	N	-0-		-0-
02		28364 X	NO RPT	-0-	-28364	-0-	627					N	NO RPT		-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328															
09		14310 X	10706	-0-	-3604	-0-		491	1	10215	2	N	-0-		-0-
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		11256 X	NO RPT	-0-	-11256	-0-						N	NO RPT		-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197															
09		49740 X	42597	-0-	-7143	-0-		1390	1	41207	2	N	-0-		-0-
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	-0-	14962	572	1	14390	2	N	-0-		-0-
02		39760 X	NO RPT	-0-	-39760	-0-						N	NO RPT		-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126															
09		16320 X	8692	-0-	-7628	-0-		1352	1	7340	2	N	-0-		-0-
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	-0-	8657	1824	1	6833	2	N	-0-		-0-
02		8736 X	NO RPT	-0-	-8736	-0-						N	NO RPT		-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520															
09		115127 X	55940	-0-	-59187	-0-		2402	1	53538	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-55104	-0-						N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425												
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
09		24720 X	11927	-0-	-12793	-0-	1855	1	10072	2	N	-0-
10		17453 X	12864	-0-	-4589	-0-	1793	1	11071	2	N	-0-
11		15840 X	8663	-0-	-7177	-0-	2028	1	6635	2	N	-0-
12		16368 X	11455	-0-	-4913	-0-	2078	1	9377	2	N	-0-
01		0	9638	-0-	9638	9638	2031	1	7607	2	N	-0-
02		11620 X	NO RPT	-0-	-11620	-0-					N	NO RPT

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734												
09		21840 X	18452	-0-	-3388	-0-	602	1	17850	2	N	-0-
10		22568 X	13473	-0-	-9095	-0-	437	1	13036	2	N	-0-
11		21060 X	11782	-0-	-9278	-0-	391	1	11391	2	N	-0-
12		20863 X	8255	-0-	-12608	-0-	295	1	7960	2	N	-0-
01		0	5637	-0-	5637	5637	215	1	5422	2	N	-0-
02		17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530												
09		0	33520	-0-	33520	239818	1158	1	32362	2	Y	-0-
10		0	35086	-0-	35086	274904	1063	1	34023	2	Y	-0-
11		0	30579	-0-	30579	305483	1043	1	29536	2	Y	-0-
12		0	30941	-0-	30941	336424	1054	1	29887	2	Y	-0-
01		0	27905	-0-	27905	364329	203	1	27702	2	Y	-0-
02		31696 X	NO RPT	-0-	-31696	332633					Y	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348												
09		117882 X	57084	-0-	-60798	-0-	401	1	56683	2	N	-0-
10		63333 X	52448	-0-	-10885	-0-	322	1	52126	2	N	-0-
11		59970 X	756	-0-	-59214	-0-	756	2			N	-0-
12		61225 X	1571	-0-	-59654	-0-	1571	2			N	-0-
01		60791 X	39	-0-	-60752	-0-	39	2			N	-0-
02		53284 X	NO RPT	-0-	-53284	-0-					N	NO RPT

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430												
09		0	27685	-0-	27685	58799	2353	1	25332	2	N	-0-
10		0	29009	-0-	29009	87808	2935	1	26074	2	N	-0-
11		0	26483	-0-	26483	114291	2879	1	23604	2	N	-0-
12		0	28152	-0-	28152	142443	2913	1	25239	2	N	-0-
01		0	27239	-0-	27239	169682	2862	1	24377	2	N	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	169682					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229												
09		108721 X	53109	-0-	-55612	-0-	1014	1	52095	2	N	-0-
10		58838 X	40401	-0-	-18437	-0-	605	1	39796	2	N	-0-
11		55230 X	21607	-0-	-33623	-0-	231	1	21376	2	N	-0-
12		55707 X	27698	-0-	-28009	-0-	228	1	27470	2	N	-0-
01		55614 X	28479	-0-	-27135	-0-	116	1	28363	2	N	-0-
02		49560 X	NO RPT	-0-	-49560	-0-					N	NO RPT

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223												
09		35092 X	16913	-0-	-18179	-0-	1438	1	15475	2	N	-0-
10		28334 X	16114	-0-	-12220	-0-	1630	1	14484	2	N	-0-
11		22320 X	14397	-0-	-7923	-0-	1565	1	12832	2	N	-0-
12		21018 X	14339	-0-	-6679	-0-	1484	1	12855	2	N	-0-
01		18166 X	13354	-0-	-4812	-0-	1403	1	11951	2	N	-0-
02		15792 X	NO RPT	-0-	-15792	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248												
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
09		91549 X	44485	-0-	-47064	-0-	849	1	43636	2	N	-0-
10		49848 X	26514	-0-	-23334	-0-	397	1	26117	2	N	-0-
11		46770 X	4446	-0-	-42324	-0-	47	1	4399	2	N	-0-
12		47058 X	8400	-0-	-38658	-0-	69	1	8331	2	N	-0-
01		47058 X	7747	-0-	-39311	-0-	32	1	7715	2	N	-0-
02		41524 X	NO RPT	-0-	-41524	-0-					N	NO RPT

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145												
09		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	1057	1	9131	2	N	-0-
10		9734 X	9053	-0-	-681	-0-	768	1	8285	2	N	-0-
11		9420 X	7667	-0-	-1753	-0-	879	1	6788	2	N	-0-
12		8308 X	8049	-0-	-259	-0-	918	1	7131	2	N	-0-
01		0	5433	-0-	5433	5433	588	1	4845	2	N	-0-
02		9520 X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					N	NO RPT

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955												
09		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	1050	1	9074	2	N	-0-
10		14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	1218	1	13133	2	N	-0-
11		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	1065	1	8226	2	N	-0-
12		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	1426	1	11074	2	N	-0-
01		0	10775	-0-	10775	10775	1166	1	9609	2	N	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	10775					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102												
09		110866 X	53929	-0-	-56937	-0-	1030	1	52899	2	N	-0-
10		59892 X	51763	-0-	-8129	-0-	775	1	50988	2	N	-0-
11		56460 X	51061	-0-	-5399	-0-	545	1	50516	2	N	-0-
12		60840 X	60840	-0-	-0-	-0-	500	1	60340	2	N	-0-
01		61709 X	61709	-0-	-0-	-0-	251	1	61458	2	N	-0-
02		50344 X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					N	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618												
09		115436 X	56134	-0-	-59302	-0-	395	1	55739	2	N	-0-
10		63736 X	54026	-0-	-9710	-0-	331	1	53695	2	N	-0-
11		61080 X	2871	-0-	-58209	-0-	2871	2			N	-0-
12		60047 X	10	-0-	-60037	-0-	10	2			N	-0-
01		59303 X	2705	-0-	-56598	-0-	2705	2			N	-0-
02		52388 X	NO RPT	-0-	-52388	-0-					N	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561												
09		106381 X	51583	-0-	-54798	-0-	363	1	51220	2	N	-0-
10		60109 X	48633	-0-	-11476	-0-	298	1	48335	2	N	-0-
11		57570 X	649	-0-	-56921	-0-	649	2			N	-0-
12		56575 X	-0-	-0-	-56575	-0-					N	-0-
01		54808 X	25349	-0-	-29459	-0-	25349	2			N	-0-
02		48132 X	NO RPT	-0-	-48132	-0-					N	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428												
09		186565 X	91584	-0-	-94981	-0-	644	1	90940	2	N	-0-
10		85719 X	85719	-0-	-0-	-0-	526	1	85193	2	N	-0-
11		37410 X	4332	-0-	-33078	-0-	1	1	4331	2	N	-0-
12		79148 X	79148	-0-	-0-	-0-	79148	2			N	-0-
01		70770 X	70770	-0-	-0-	-0-	70770	2			N	-0-
02		34916 X	NO RPT	-0-	-34916	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		65076 X	31166	-0-	-33910	-0-	3115	1	28051	2	N	-0-
10		36270 X	31072	-0-	-5198	-0-	3333	1	27739	2	N	-0-
11		35100 X	31414	-0-	-3686	-0-	3277	1	28137	2	N	-0-
12		34999 X	28681	-0-	-6318	-0-	3120	1	25561	2	N	-0-
01		33914 X	33260	-0-	-654	-0-	3585	1	29675	2	N	-0-
02		29092 X	NO RPT	-0-	-29092	-0-					N	NO RPT

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181												
09		87510 X	70947	-0-	-16563	-0-	70947	2			N	-0-
10		90427 X	66432	-0-	-23995	-0-	66432	2			N	-0-
11		87510 X	49701	-0-	-37809	-0-	49701	2			N	-0-
12		82522 X	73742	-0-	-8780	-0-	73742	2			N	-0-
01		75547 X	27235	-0-	-48312	-0-	27235	2			N	-0-
02		66220 X	NO RPT	-0-	-66220	-0-					N	NO RPT

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322												
09		97320 X	83589	-0-	-13731	-0-	83589	2			N	-0-
10		99665 X	57572	-0-	-42093	-0-	57572	2			N	-0-
11		93570 X	59824	-0-	-33746	-0-	59824	2			N	-0-
12		93930 X	86938	-0-	-6992	-0-	86938	2			N	-0-
01		91109 X	12267	-0-	-78842	-0-	12267	2			N	-0-
02		78008 X	NO RPT	-0-	-78008	-0-					N	NO RPT

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015												
09		91890 X	74775	-0-	-17115	-0-	74775	2			N	-0-
10		94953 X	65041	-0-	-29912	-0-	65041	2			N	-0-
11		91890 X	50675	-0-	-41215	-0-	50675	2			N	-0-
12		86924 X	79011	-0-	-7913	-0-	79011	2			N	-0-
01		79918 X	28079	-0-	-51839	-0-	28079	2			N	-0-
02		69804 X	NO RPT	-0-	-69804	-0-					N	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186												
09		142980 X	69207	-0-	-73773	-0-	487	1	68720	2	N	-0-
10		76818 X	62340	-0-	-14478	-0-	382	1	61958	2	N	-0-
11		74340 X	3713	-0-	-70627	-0-	1	1	3712	2	N	-0-
12		74307 X	70	-0-	-74237	-0-	70	2			N	-0-
01		73780 X	54	-0-	-73726	-0-	54	2			N	-0-
02		64596 X	NO RPT	-0-	-64596	-0-					N	NO RPT

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709												
09		57540 X	46156	-0-	-11384	-0-	46156	2			N	-0-
10		56296 X	40168	-0-	-16128	-0-	40168	2			N	-0-
11		52020 X	40430	-0-	-11590	-0-	40430	2			N	-0-
12		52196 X	52196	-0-	-0-	-0-	52196	2			N	-0-
01		49910 X	15928	-0-	-33982	-0-	15928	2			N	-0-
02		43092 X	NO RPT	-0-	-43092	-0-					N	NO RPT

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037												
09		77160 X	67698	-0-	-9462	-0-	67698	2			N	-0-
10		79732 X	63464	-0-	-16268	-0-	63464	2			N	-0-
11		74850 X	11744	-0-	-63106	-0-	11744	2			N	-0-
12		77345 X	65031	-0-	-12314	-0-	65031	2			N	-0-
01		77345 X	28785	-0-	-48560	-0-	28785	2			N	-0-
02		63196 X	NO RPT	-0-	-63196	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413												
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	
09	60210 X	47615	-0-	-12595	-0-	47615	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-44436	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766												
09	60118 X	28261	-0-	-31857	-0-	1081	1	Y	1	2	1	-0-
						69	4					
10	25152 X	25152	-0-	-0-	-0-	990	1	Y	-0-			-0-
						25	4					
11	23130 X	22978	-0-	-152	-0-	919	1	Y	41	27	1	14
						20	4					
12	31868 X	24301	-0-	-7567	-0-	1035	1	Y	51	42	1	23
						149	4					
01	31868 X	20589	-0-	-11279	-0-	857	1	Y	41	38	1	26
						5	4					
*02	25256 X	NO RPT	-0-	-25256	-0-			Y	NO RPT			26

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993												
09	0	68351	-0-	68351	138834	482	1	N	-0-			-0-
10	0	37341	-0-	37341	176175	329	1	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	176175			N	-0-			-0-
12	0	11096	-0-	11096	187271	71	1	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	187271			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	187271			N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729												
09	0	66140	-0-	66140	136176	466	1	N	-0-			-0-
10	0	46550	-0-	46550	182726	410	1	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	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	216231			N	NO RPT			-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437												
09	37418 X	18818	-0-	-18600	-0-	720	1	Y	-0-			-0-
						46	4					
10	23312 X	18169	-0-	-5143	-0-	715	1	Y	-0-			-0-
						18	4					
11	22440 X	17704	-0-	-4736	-0-	709	1	Y	-0-			-0-
						16	4					
12	20739 X	17446	-0-	-3293	-0-	745	1	Y	-0-			-0-
						107	4					
01	19437 X	16632	-0-	-2805	-0-	694	1	Y	-0-			-0-
						4	4					
02	17556 X	NO RPT	-0-	-17556	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883												
09	0	73092	-0-	73092	149300	515	1	N	-0-			-0-
10	0	45242	-0-	45242	194542	398	1	N	-0-			-0-
11	0	122	-0-	122	194664	1	1	N	-0-			-0-
12	0	96	-0-	96	194760	1	1	N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	194765	5	2	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	194765			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0	84068	-0-	84068	175396	592	1	83476	2	N	-0-		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	263918					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
09		173999 X	84338	-0-	-89661	-0-	594	1	83744	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-78708	-0-					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
09		74588 X	36760	-0-	-37828	-0-	259	1	36501	2	N	-0-		-0-
10		38719 X	25528	-0-	-13191	-0-	225	1	25303	2	N	-0-		-0-
11		378 X	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	2	N	-0-		-0-
12		365 X	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	2	N	-0-		-0-
01		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870														
09		30330 X	25291	-0-	-5039	-0-	825	1	24466	2	N	-0-		-0-
10		31341 X	24731	-0-	-6610	-0-	802	1	23929	2	N	-0-		-0-
11		29250 X	22915	-0-	-6335	-0-	760	1	22155	2	N	-0-		-0-
12		28489 X	21458	-0-	-7031	-0-	768	1	20690	2	N	-0-		-0-
01		0	19045	-0-	19045	19045	728	1	18317	2	N	-0-		-0-
02		23604 X	NO RPT	-0-	-23604	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715														
09		129558 X	63864	-0-	-65694	-0-	1220	1	62644	2	N	-0-		-0-
10		74245 X	62738	-0-	-11507	-0-	939	1	61799	2	N	-0-		-0-
11		69210 X	56047	-0-	-13163	-0-	598	1	55449	2	N	-0-		-0-
12		68355 X	62279	-0-	-6076	-0-	512	1	61767	2	N	-0-		-0-
01		65999 X	58936	-0-	-7063	-0-	240	1	58696	2	N	-0-		-0-
02		59612 X	NO RPT	-0-	-59612	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791														
09		145357 X	69953	-0-	-75404	-0-	1336	1	68617	2	N	-0-		-0-
10		83483 X	68521	-0-	-14962	-0-	1026	1	67495	2	N	-0-		-0-
11		77640 X	58708	-0-	-18932	-0-	626	1	58082	2	N	-0-		-0-
12		77004 X	66066	-0-	-10938	-0-	543	1	65523	2	N	-0-		-0-
01		75392 X	63730	-0-	-11662	-0-	260	1	63470	2	N	-0-		-0-
02		65296 X	NO RPT	-0-	-65296	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656														
09		119065 X	57158	-0-	-61907	-0-	1091	1	56067	2	N	-0-		-0-
10		70215 X	55898	-0-	-14317	-0-	837	1	55061	2	N	-0-		-0-
11		64620 X	49215	-0-	-15405	-0-	525	1	48690	2	N	-0-		-0-
12		63643 X	54568	-0-	-9075	-0-	449	1	54119	2	N	-0-		-0-
01		61907 X	51670	-0-	-10237	-0-	210	1	51460	2	N	-0-		-0-
02		53340 X	NO RPT	-0-	-53340	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
LA MESA RANCH		WELL #:		104H	RRCID ->	290600	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	9694	PERF.10050	- 20257	
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
09		291076 X	140428	-0-	-150648	-0-	989 1	139439 2	N	-0-			-0-
10		171616 X	138693	-0-	-32923	-0-	1220 1	137473 2	N	-0-			-0-
11		157320 X	119752	-0-	-37568	-0-	818 1	118934 2	N	-0-			-0-
12		156798 X	123281	-0-	-33517	-0-	785 1	122496 2	N	-0-			-0-
01		150660 X	125567	-0-	-25093	-0-	15 1	125552 2	N	-0-			-0-
02		131068 X	NO RPT	-0-	-131068	-0-			N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	290601	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9975	- 20262	
09		289225 X	139879	-0-	-149346	-0-	986 1	138893 2	N	-0-			-0-
10		171802 X	133482	-0-	-38320	-0-	1174 1	132308 2	N	-0-			-0-
11		156570 X	113579	-0-	-42991	-0-	775 1	112804 2	N	-0-			-0-
12		155465 X	113993	-0-	-41472	-0-	725 1	113268 2	N	-0-			-0-
01		149358 X	68883	-0-	-80475	-0-	8 1	68875 2	N	-0-			-0-
02		130564 X	NO RPT	-0-	-130564	-0-			N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	290602	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10600	- 20314	
09		265021 X	127490	-0-	-137531	-0-	898 1	126592 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-119000	-0-			N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		106H	RRCID ->	290612	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9769	PERF. 9900	- 20094	
09		303919 X	145787	-0-	-158132	-0-	1027 1	144760 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-136080	-0-			N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	290621	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	9978	PERF.10075	- 20305	
09		261152 X	124953	-0-	-136199	-0-	880 1	124073 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-116620	-0-			N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	290623	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	9989	PERF.10075	- 20402	
09		253279 X	121202	-0-	-132077	-0-	854 1	120348 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-113120	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF		WELL #:		1H	RRCID ->	291856	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	3226	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296														
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
09	184654 X	87760	-0-	-96894	-0-	617	1	87143	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-81900	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991														
09	205640 X	97586	-0-	-108054	-0-	686	1	96900	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-91084	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401														
09	239390 X	114029	-0-	-125361	-0-	802	1	113227	2	N	-0-			-0-
10	150660 X	109985	-0-	-40675	-0-	674	1	109311	2	N	-0-			-0-
11	134310 X	7687	-0-	-126623	-0-	1	1	7686	2	N	-0-			-0-
12	132432 X	91	-0-	-132341	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	125364 X	44	-0-	-125320	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	106428 X	NO RPT	-0-	-106428	-0-					N	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256														
09	55350 X	44562	-0-	-10788	-0-	2026	1	40272	3	Y	1937	1939	1	91
						133	4	2131	9					
10	57195 X	42513	-0-	-14682	-0-	2054	1	38340	3	Y	1856	1827	1	120
						77	4	2042	9					
11	53250 X	38807	-0-	-14443	-0-	1104	1	36469	3	Y	1090	1164	1	46
						35	4	1199	9					
12	53940 X	37403	-0-	-16537	-0-	526	1	35826	3	Y	946	978	1	14
						10	4	1041	9					
01	0	34784	-0-	34784	34784	477	1	33186	3	Y	1005	1006	1	13
						15	4	1106	9					
02	39612 X	NO RPT	-0-	-39612	-0-					Y	NO RPT			13

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282														
09	51000 X	40767	-0-	-10233	-0-	1879	1	37354	3	Y	1282	1284	1	60
						124	4	1410	9					
10	52700 X	38769	-0-	-13931	-0-	1901	1	35496	3	Y	1182	1166	1	76
						72	4	1300	9					
11	50310 X	31582	-0-	-18728	-0-	907	1	29965	3	Y	619	669	1	26
						29	4	681	9					
12	50313 X	32353	-0-	-17960	-0-	459	1	31298	3	Y	534	552	1	8
						9	4	587	9					
01	0	30093	-0-	30093	30093	418	1	29075	3	Y	534	535	1	7
						13	4	587	9					
02	35704 X	NO RPT	-0-	-35704	-0-					Y	NO RPT			7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
ARN EF	WELL #:	11H	RRCID ->	292215	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9766	-	16196
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	
09		51570 X	40082	-0-	-11488	-0-	1839 1	36539 3	Y	1440	1443 1	68
							120 4	1584 9				
10		54560 X	39541	-0-	-15019	-0-	1932 1	36065 3	Y	1337	1318 1	87
							73 4	1471 9				
11		52800 X	35254	-0-	-17546	-0-	1009 1	33344 3	Y	790	844 1	33
							32 4	869 9				
12		52018 X	34607	-0-	-17411	-0-	490 1	33411 3	Y	634	658 1	9
							9 4	697 9				
01		0	31789	-0-	31789	31789	440 1	30609 3	Y	661	661 1	9
							13 4	727 9				
02		37408 X	NO RPT	-0-	-37408	-0-			Y	NO RPT		9

LA MESA RANCH		WELL #:		111H	RRCID ->	293219	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	10114 - 14764
09		SHUT IN	75489	-0-	75489	481522	532 1	74957 2	N	-0-		-0-
			73574	-0-	73574	555096	647 1	72927 2	N	-0-		-0-
11		614863 X	59767	-0-	-555096	-0-	408 1	59359 2	N	-0-		-0-
			55869	-0-	-108028	-0-	356 1	55513 2	N	-0-		-0-
01		0	815	-0-	815	815	815 2		N	-0-		-0-
02		70448 X	NO RPT	-0-	-70448	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		110H	RRCID ->	293220	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	10219 - 14950
09		SHUT IN	68127	-0-	68127	461095	480 1	67647 2	N	-0-		-0-
			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		0	785	-0-	785	592042	785 2		N	-0-		-0-
02		63588 X	NO RPT	-0-	-63588	528454			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		112H	RRCID ->	293228	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10130 - 14517
09		SHUT IN	55799	-0-	55799	404014	393 1	55406 2	N	-0-		-0-
			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		0	766	-0-	766	559657	766 2		N	-0-		-0-
02		52080 X	NO RPT	-0-	-52080	507577			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	293237	COMPL. DATE	05/06/2022	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	10322 - 14972
09		SHUT IN	86653	-0-	86653	718246	611 1	86042 2	N	-0-		-0-
			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		80864 X	NO RPT	-0-	-80864	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	293251	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	10533 - 15001
09		SHUT IN	72991	-0-	72991	617472	514 1	72477 2	N	-0-		-0-
			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	NO RPT	-0-	-68124	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	71364	-0-	71364	594396	503	1	70861	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-66612	-0-					N	NO RPT			-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791														
09	SHUT IN	200090	-0-	200090	1112989	813	1	199277	2	N	-0-			-0-
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	186760 X	NO RPT	-0-	-186760	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928														
09	0	354449	-0-	354449	690478	174	1	354275	2	N	-0-			-0-
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	380660 X	NO RPT	-0-	-380660	848147					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376														
09	0	120895	-0-	120895	120895	2309	1	118586	2	N	-0-			-0-
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	223200 X	NO RPT	-0-	-223200	708282					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936 BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750														
09	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	947	1	6250	2	N	-0-			19
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

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
09	6690 X	6113	-0-	-577	-0-	875	1	5238	2	Y	-0-			2
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3720 X	3545	-0-	-175	-0-	-0-	507	1	3038	2	Y	-0-		1
10		0	3868	-0-	3868	3868	3868	550	1	3318	2	Y	-0-		1
11		0	4245	-0-	4245	8113	8113	678	1	3567	2	Y	-0-		1
12		0	4455	-0-	4455	12568	12568	579	1	3876	2	Y	-0-		1
01		0	4491	-0-	4491	17059	17059	703	1	3788	2	Y	-0-		1
02		20685 X	3626	-0-	-17059	-0-	-0-	684	1	2942	2	Y	-0-		1

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600															
09		3600 X	2868	-0-	-732	-0-	-0-	410	1	2458	2	Y	-0-		1
10		0	2799	-0-	2799	2799	2799	398	1	2401	2	Y	-0-		1
11		0	2443	-0-	2443	5242	5242	390	1	2053	2	Y	-0-		1
12		0	2485	-0-	2485	7727	7727	323	1	2162	2	Y	-0-		1
01		0	2259	-0-	2259	9986	9986	354	1	1905	2	Y	-0-		1
02		11509 X	1523	-0-	-9986	-0-	-0-	287	1	1236	2	Y	-0-		1

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400															
09		2910 X	2296	-0-	-614	-0-	-0-	329	1	1967	2	Y	-0-		14
10		0	2660	-0-	2660	2660	2660	378	1	2282	2	Y	-0-		14
11		0	2383	-0-	2383	5043	5043	381	1	2002	2	Y	-0-		14
12		0	2591	-0-	2591	7634	7634	337	1	2254	2	Y	-0-		14
01		0	2270	-0-	2270	9904	9904	355	1	1915	2	Y	-0-		14
02		10960 X	1056	-0-	-9904	-0-	-0-	199	1	857	2	Y	-0-		14

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090															
09		34723 X	34723	-0-	-0-	-0-	-0-	5333	1	29390	2	N	-0-		-0-
10		0	33460	-0-	33460	33460	33460	5499	1	27961	2	N	-0-		-0-
11		0	31020	-0-	31020	64480	64480	5258	1	25762	2	N	-0-		-0-
12		0	30668	-0-	30668	95148	95148	5488	1	25180	2	N	-0-		-0-
01		0	27125	-0-	27125	122273	122273	5377	1	21748	2	N	-0-		-0-
02		137109 X	14836	-0-	-122273	-0-	-0-	4955	1	9881	2	N	-0-		-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939															
09		161280 X	111799	-0-	-49481	-0-	-0-	3097	1	108702	2	Y	-0-		-0-
10		0	109247	-0-	109247	109247	109247	3311	1	105936	2	Y	-0-		-0-
11		0	96727	-0-	96727	205974	205974	3132	1	93595	2	Y	-0-		-0-
12		0	94032	-0-	94032	300006	300006	3053	1	90979	2	Y	-0-		-0-
01		0	89709	-0-	89709	389715	389715	3097	1	86612	2	Y	-0-		-0-
02		466981 X	77266	-0-	-389715	-0-	-0-	2565	1	74701	2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432															
09		172740 X	109991	-0-	-62749	-0-	-0-	3047	1	106944	2	Y	-0-		-0-
10		0	107621	-0-	107621	107621	107621	3261	1	104360	2	Y	-0-		-0-
11		0	97701	-0-	97701	205322	205322	3164	1	94537	2	Y	-0-		-0-
12		0	97003	-0-	97003	302325	302325	3150	1	93853	2	Y	-0-		-0-
01		0	92932	-0-	92932	395257	395257	3208	1	89724	2	Y	-0-		-0-
02		471838 X	76581	-0-	-395257	-0-	-0-	2543	1	74038	2	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BURKS RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		COMPL. DATE 10/01/2021			TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	153000 X	105305	-0-	-47695	-0-	2917	1	102388	2	Y	-0-	-0-
10	0	98945	-0-	98945	98945	2998	1	95947	2	Y	-0-	-0-
11	0	89189	-0-	89189	188134	2888	1	86301	2	Y	-0-	-0-
12	0	86233	-0-	86233	274367	2800	1	83433	2	Y	-0-	-0-
01	0	81167	-0-	81167	355534	2802	1	78365	2	Y	-0-	-0-
02	426213 X	70679	-0-	-355534	-0-	2347	1	68332	2	Y	-0-	-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 11/09/2021			TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364			
09	143850 X	83538	-0-	-60312	-0-	2314	1	81224	2	Y	-0-	-0-
10	0	80058	-0-	80058	80058	2426	1	77632	2	Y	-0-	-0-
11	0	71507	-0-	71507	151565	2315	1	69192	2	Y	-0-	-0-
12	0	70645	-0-	70645	222210	2294	1	68351	2	Y	-0-	-0-
01	0	66430	-0-	66430	288640	2293	1	64137	2	Y	-0-	-0-
02	345831 X	57191	-0-	-288640	-0-	1899	1	55292	2	Y	-0-	-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 11/09/2021			TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168			
09	87360 X	56575	-0-	-30785	-0-	1567	1	55008	2	Y	-0-	-0-
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-

BURKS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 11/09/2021			TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552			
09	123270 X	75898	-0-	-47372	-0-	2102	1	73796	2	Y	-0-	-0-
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-

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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
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-

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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590								
HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	160067	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	876 - 888
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 - 930
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GGG OIL COMPANY, LTD.		302568			RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852 - 862
HERRADURA RANCH		WELL #:		9								
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF. 2303 - 2564		
M	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	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2513 - 2579		
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2582 - 2603		
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2753 - 2820		
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2636 - 2678		
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	317	347	1	405
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

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280										
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2406 - 2600	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280											
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A				
M	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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799											
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1350 - 1364				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
LOLOCAV, LLC				506080											
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480 - 5198				
09	14B DENY	582	-0-	582	3873	582	1			N	-0-				-0-
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-

EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4911 - 5189				
09	14B DENY	425	-0-	425	2278	425	1			N	-0-				-0-
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-

EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6396 - 6424				
09	14B DENY	779	-0-	779	3004	779	1			N	-0-				43
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

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327										
EPPS				WELL #: 4701	RRCID -> 135345	COMPL. DATE 06/29/1990	TOTAL DEPTH 6482	PERF. 6415	- 6482					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
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

UPP OPERATING, LLC				875310										
HOLMAN, A. D.				WELL #: 1026	RRCID -> 052690	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4974	- 5028					
09	0	63	-0-	63	63	5 1	58 3	N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228			N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C.				WELL #: 4039	RRCID -> 053723	COMPL. DATE 10/12/1972	TOTAL DEPTH 6475	PERF. N/A						
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	-0-					22
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT					22

HOLMAN, W. T. O.				WELL #: 1025	RRCID -> 054077	COMPL. DATE 11/12/1972	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A						
09	0	468	-0-	468	468	37 1	431 3	Y	-0-					6
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1997			Y	NO RPT					6

MORRISS 83				WELL #: 2	RRCID -> 054295	COMPL. DATE 10/23/1972	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A						
09	0	68	-0-	68	68	7 1	61 3	Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372			Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84				WELL #: 2	RRCID -> 054297	COMPL. DATE 12/11/1972	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	785	-0-	785	785	152	1 9	632	3	Y	1	11	1	11
10	0	706	-0-	706	1491	135	1 9	569	3	Y	2			13
11	0	737	-0-	737	2228	146	1 9	589	3	Y	2			15
12	0	738	-0-	738	2966	151	1 9	587	3	Y	-0-			15
01	0	722	-0-	722	3688	147	1 9	572	3	Y	3			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3688					Y	NO RPT			18

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

09	0	507	-0-	507	507	98	1 9	408	3	Y	1	10	1	9
10	0	547	-0-	547	1054	104	1 9	441	3	Y	2			11
11	0	521	-0-	521	1575	103	1 9	417	3	Y	1			12
12	0	531	-0-	531	2106	109	1 9	422	3	Y	-0-			12
01	0	501	-0-	501	2607	102	1 9	397	3	Y	2			14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2607					Y	NO RPT			14

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

09	0	84	-0-	84	84	9	1	75	3	Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	753					Y	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

09	0	40	-0-	40	40	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979			TOTAL DEPTH 6374			PERF. 6246 - 6249		
09	0	183	-0-	183	183	19	1	163	3	Y	1	5	1	4
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	914					Y	NO RPT			4

CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980			TOTAL DEPTH 6485			PERF. 6234 - 6337		
09	0	114	-0-	114	114	22	1	92	3	Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	601					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 84		WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6260 - 6270		
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	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		
09	0	419	-0-	419	419	81	1	338	3	Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2084					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN "86"		WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 6501			PERF. 4858 - 4910		
09	0	503	-0-	503	503	97	1	405	3	Y	1	8	1	8
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2587	2	9			Y	NO RPT			13

HOPKINS (ELLEN) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH		42554 500 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 2		RRCID -> 199883		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 6766			PERF. 6766 - 11694		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

HOPKINS (ELLEN)		//CONT.//		42554 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208 PERF. 6718 - 6826
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (FB-A)				42803 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
RUCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050 PERF.13044 - 13160
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500 PERF.16270 - 16330
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

RUCKMAN		WELL #:		9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305 PERF.16026 - 16058
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

SELF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167875		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863		
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	174 1	649 2	Y	9	177
						10 9				
10	0	774	-0-	774	774	222 1	543 2	Y	8	54
						9 9				
11	0	902	-0-	902	1676	226 1	666 2	Y	9	63
						10 9				
12	0	730	-0-	730	2406	171 1	550 2	Y	8	71
						9 9				
01	0	830	-0-	830	3236	233 1	591 2	Y	5	76
						6 9				
02	2800 N	758	-0-	-2042	1194	219 1	533 2	Y	5	81
						6 9				

PENN, STELLA		WELL #: 8		RRCID -> 171806		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 9400)		42803 477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
D. H. PRICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167678		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
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-

COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388		
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	182 1	676 2	N	-0-	17
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

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9400)		//CONT.//		42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240117	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8732 - 8857	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	164	1	611	2	Y	9		44
						10	9						
10	0	765	-0-	765	765	219	1	537	2	Y	8	52 1	-0-
						9	9						
11	0	885	-0-	885	1650	222	1	654	2	Y	8		8
						9	9						
12	0	743	-0-	743	2393	174	1	559	2	Y	9		17
						10	9						
01	0	845	-0-	845	3238	238	1	601	2	Y	5		22
						6	9						
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	438					Y	-0-		22

HOSTETTER (WILCOX 9,700)				42803 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229749	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	15260	PERF.	9820 - 9854	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #:		8	RRCID ->	156685	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9904 - 9932	
09	7260 X	6435	-0-	-825	-0-	1359	1	5055	2	Y	19		218
						21	9						
10	0	6115	-0-	6115	6115	1764	1	4320	2	Y	28	165 1	81
						31	9						
11	0	3156	-0-	3156	9271	797	1	2349	2	Y	9		90
						10	9						
12	0	6504	-0-	6504	15775	1538	1	4931	2	Y	32		122
						35	9						
01	0	89	-0-	89	15864	25	1	63	2	Y	1		123
						1	9						
02	15864 X	-0-	-0-	-15864	-0-					Y	-0-		123

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	65	1	240	2	Y			16
						1	9						
10	0	232	-0-	232	232	67	1	164	2	Y	6	1	11
						1	9						
11	0	343	-0-	343	575	87	1	255	2	Y			12
						1	9						
12	0	276	-0-	276	851	65	1	210	2	Y			13
						1	9						
01	0	254	-0-	254	1105	71	1	179	2	Y			17
						4	9						
02	1445 N	340	-0-	-1105	-0-	88	1	213	2	Y			52
						39	9						

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

09	2010 N	1621	-0-	-389	-0-	342	1	1272	2	N			41
						7	9						
10	0	1708	-0-	1708	1708	492	1	1206	2	N			50
						10	9						
11	0	1728	-0-	1728	3436	433	1	1276	2	N			67
						19	9						
12	0	1676	-0-	1676	5112	395	1	1267	2	N			80
						14	9						
01	0	2063	-0-	2063	7175	576	1	1458	2	N	62	1	44
						29	9						
02	2800 N	1770	-0-	-1030	6145	516	1	1252	2	N			46
						2	9						

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

09	3000 N	4442	-0-	1442	2631	941	1	3499	2	N			124
						2	9						
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

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

09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	88	1	326	2	N			27
						1	9						
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						

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					
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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-

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					
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SPICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130821		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336					
09		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	579 1	2155 2	N	5			70
10		0	2632	-0-	2632	2632	762 1	1867 2	N	3			73
11		0	2890	-0-	2890	5522	730 1	2152 2	N	7			80
12		0	2239	-0-	2239	7761	532 1	1705 2	N	2			82
01		0	2646	-0-	2646	10407	748 1	1892 2	N	5			87
02		2800 N	2424	-0-	-376	10031	706 1	1715 2	N	3			90

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 5		RRCID -> 151645		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670					
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 8		RRCID -> 153989		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PENN, STELLA		WELL #: 5		RRCID -> 154937		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374					
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-

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

HOSTETTER (WILCOX 11000)		42803 752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 7		RRCID -> 169812		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14764		PERF.10963 - 11186		
PENN, STELLA														
09	14B2 EXT	52	-0-	52	52	11	1	41	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	16	-0-	16	68	5	1	11	2	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-		-0-	

HOSTETTER (WILCOX 11100)		42803 754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #: 6		RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11396 - 11624		
RUCKMAN														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11575 - 11194				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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-	

HOSTETTER (WILCOX 12,700)		42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 4		RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15775		PERF.13044 - 13056		
YEAGER GAS UNIT														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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-	

HOSTETTER (WILCOX 14800)		42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #: 4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14795 - 14845		
RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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-	

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14020 - 14052				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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-	

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				
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200267		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	211563	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	15950 PERF.15176 - 15530		
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	212167	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	16300 PERF.15194 - 15450		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206696	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15664 PERF.15142 - 15375		
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	64	1	237	2	N	-0-
10	0		269	-0-	269	269	78	1	191	2	N	-0-
11	0		1134	-0-	1134	1403	287	1	847	2	N	-0-
12	0		550	-0-	550	1953	131	1	419	2	N	-0-
01	0		713	-0-	713	2666	202	1	511	2	N	-0-
02	2800	N	601	-0-	-2199	467	175	1	426	2	N	-0-

YEAGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500 PERF.15110 - 15520		
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	2	N	-0-
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		3	-0-	3	3	1	1	2	2	N	-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-

YEAGER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	15805 PERF.15135 - 15390		
09	3030	X	2600	-0-	-430	-0-	551	1	2049	2	N	-0-
10	0		228	-0-	228	228	66	1	162	2	N	-0-
11	0		115	-0-	115	343	29	1	86	2	N	-0-
12	0		4089	-0-	4089	4432	972	1	3117	2	N	-0-
01	0		4285	-0-	4285	8717	1214	1	3071	2	N	-0-
02	12387	X	3670	-0-	-8717	-0-	1071	1	2599	2	N	-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		
09	14B2	EXT	69	-0-	69	69	15	1	54	2	Y	-0-
10	14B2	EXT	241	-0-	241	310	70	1	171	2	Y	-0-
11	14B2	EXT	548	-0-	548	858	139	1	409	2	Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	858					Y	-0-
01	0		3	-0-	3	861	1	1	2	2	Y	-0-
02	861	N	-0-	-0-	-861	-0-					Y	-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 #		4	-0-	-26		1 1		3 2	N	-0-			16
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

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

09	5970 X	3753	-0-	-2217	-0-	795	1	2955	2	Y	3			55
						3	9							
10	5983 X	4214	-0-	-1769	-0-	1220	1	2987	2	Y	6			61
						7	9							
11	0	5027	-0-	5027	5027	1274	1	3753	2	Y	-0-			61
12	0	4777	-0-	4777	9804	1135	1	3641	2	Y	1			62
						1	9							
01	0	6011	-0-	6011	15815	1703	1	4308	2	Y	-0-			62
02	21716 X	5901	-0-	-15815	-0-	1715	1	4164	2	Y	20			82
						22	9							

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

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-

HUGH FITZSIMMONS (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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGH FITZSIMMONS (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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRIME OPERATING COMPANY			677770			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FITZSIMMONS "A"			WELL #:	4212	RRCID ->	166532	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF.	3807 - 3846
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	54	1	414	2	Y	-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	376	2	Y	-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	82	1	418	2	Y	-0-
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
*11	480	N	281	-0-	-199	-0-	50	1	231	2	Y	-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	113	1	284	2	Y	-0-
*01	341	N	334	-0-	-7	-0-	121	1	213	2	Y	-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-

SM ENERGY COMPANY			788997			CAPACITY			CNTY: ZAVALA			
SAN AMBROSIA A			WELL #:	2001H	RRCID ->	287650	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	4459 - 10980
09	18300	X	17222	-0-	-1078	-0-	893	1	15660	2	N	608
							669	9				369
10	18910	X	16926	-0-	-1984	-0-	831	1	15406	2	N	626
							689	9				753
11	18300	X	16662	-0-	-1638	-0-	835	1	15088	2	N	672
							739	9				746
12	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	961	1	17841	2	N	609
							670	9				568
01	0		19696	-0-	19696	19696	1031	1	17774	2	N	810
							891	9				767
02	35445	X	15749	-0-	-19696	-0-	774	1	14358	2	N	561
							617	9				568

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
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-
10	0		49	-0-	49	-0-	49	1			N	-0-
11	0		47	-0-	47	-0-	96	1			N	-0-
12	0		37	-0-	37	-0-	133	1			N	-0-
01	0		39	-0-	39	-0-	172	1			N	-0-
*02	212	N	40	-0-	-172	-0-	40	1			N	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
09	2850 X	590	-0-	-2260	-0-	14	1	576	2	N	-0-	6
10	0	727	-0-	727	-0-	727	1	711	2	N	-0-	6
11	0	3028	-0-	3028	-0-	3755	1	2948	2	N	-0-	6
12	0	1938	-0-	1938	-0-	5693	1	1886	2	N	-0-	6
01	6351 X	658	-0-	-5693	-0-	-0-	1	636	2	N	-0-	6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
PALS RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 278244		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 10962		PERF.10960 - 13632		
09	3000 N	1234	-0-	-1766	-0-	1003	2	140	3	Y	83	170
10	1676 N	1155	-0-	-521	-0-	91	9	192	3	Y	43	136
11	0	1470	-0-	1470	-0-	916	2	250	3	Y	22	73
12	2907 N	1437	-0-	-1470	-0-	47	9	1196	2	Y	48	54
01	0	1600	-0-	1600	-0-	1159	2	105	3	Y	56	110
02	2800 N	1615	-0-	-1185	-0-	120	4	243	3	Y	42	86
						70	4	62	9			
						1049	2	329	3	Y		
						191	4	46	9			

PALS RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 11031				PERF.11140 - 14955	
09	3480 X	2911	-0-	-569	-0-	2449	2	352	3	Y	100	242	
10	0	2938	-0-	2938	-0-	110	9	518	3	Y	30	162	
11	0	1642	-0-	1642	-0-	2387	2	274	3	Y	60	121	
12	0	2133	-0-	2133	-0-	33	9	1302	2	Y	105	115	
01	0	2165	-0-	2165	-0-	66	9	170	3	Y	82	197	
02	10776 X	1898	-0-	-8878	-0-	1847	2	347	3	Y	95	175	
						116	9	432	3	Y			
						1728	2						
						90	9						
						1361	1						
						105	9						

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																
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																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				364
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				364

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				448
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				448

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
NHL				WELL #:	1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10968 - 15170		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			16
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

FAITH-SAN PEDRO				WELL #:	A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10600 - 15416
09		3300 X	1710	-0-	-1590	-0-	1710	2		Y	-0-	-0-
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-

RALPH EDWARDS				WELL #:	E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971 - 17934
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				WELL #:	148108	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514 - 15004
IRVIN FAMILY				3								
09		990 X	314	-0-	-676	-0-	310	3	4 9	Y	4	340
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

CROMWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873 - 15174
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1256
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

ALINE WILLIAMS UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935 - 16745
09		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2358	3	221 9	Y	201	192 0 688
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

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		148108											
ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183 -	15516			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2520 X	1916	-0-	-604	-0-	1684	3	232	9	Y	211	167	0		2889
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

PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114 -	17174			
09	750 X	231	-0-	-519	-0-	218	3	13	9	Y	12	10	0		1032
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

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC		189977		WELL #:		C 1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A		
09	2400 N	2346	-0-	-54	-0-	41	1	2252	3	Y	48	59	1		109
10	2480 N	2321	-0-	-159	-0-	14	1	2226	3	Y	74	74	1		109
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
01	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	1188	1	1286	3	Y	72	85	1		101
02	2240 X	874	-0-	-1366	-0-	423	1	412	3	Y	35	31	1		105

EL TORO RESOURCES LLC		250718		WELL #:		2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917 -	12045	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037 -	12143			
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-				-0-
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-

SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605 -	15330			
09	660 N	558	-0-	-102	-0-	558	3			N	-0-				-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718								
BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653 - 12643	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420 - 13341	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300 - 16139
09	2100 X	1887	-0-	-213	-0-	167	1	1673	2	N	-0-	547
						47	4					
10	2015 X	1929	-0-	-86	-0-	142	1	1777	2	N	9	556
						10	9					
11	0	1698	-0-	1698	1698	71	1	1469	2	N	144	699
						158	9				1 8	
12	0	1735	-0-	1735	3433	29	1	1706	2	N	-0-	591
01	0	1622	-0-	1622	5055	1	1	1621	2	N	-0-	531
02	2800 N	1411	-0-	-1389	3666	14	1	1367	2	N	27	558
						30	9					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		WELL #:	4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171 - 17222
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511 - 16380	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	6091	-0-	6091	6091	6006	4	85	9	N	77	117
											77 1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6091	6091				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6091	6091				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6091	6091				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	4703	-0-	4703	10794	2	1	4572	2	N	117	117
						129	9					
PROTEGE ENERGY III LLC		681493		WELL #:	1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
SN EF MAVERICK, LLC				797102									
FOGMT				WELL #:	2SP	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10350 - 12940	
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
09		5670 X	3022	-0-	-2648	-0-	3022 3			N	-0-		-0-
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		2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-				N	NO RPT		-0-

CAGE				WELL #:	2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640 - 12900
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAGE				WELL #:	3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619 - 13229
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FOGMT				WELL #:	5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572 - 13370
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826 - 16403
09	2130 X		808	-0-	-1322	-0-	808 3			N	-0-	-0-
10	2201 X		-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-	-0-
11	2130 X		-0-	-0-	-2130	-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	756 X	NO RPT	-0-	-0-	-756	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				WELL #:	844344	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11790 - 13490
CRAWFORD RANCH				12H								
09	605 N		541	-0-	-64	-0-	34 1	507 3	Y	-0-		6
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	NO RPT	-0-	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT		6

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MURRAY				WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.13003 - 18181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0	157	-0-	157	157	79 1	58 2	Y	15	26 1		2
							3 4	17 9					
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-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)				45095 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
WHEELER, JOHN D.				914255									
WHEELER, MARY ANN				WELL #:	2	RRCID ->	142503	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6216 - 6816	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JACK MANN (PENN)				45327 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
TEXAKOMA E & P, LLC				844133									
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	222339	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	6598	PERF. 5984 - 6020	
09	600 N	489	-0-	-111 B	-0-	489 3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-616 B	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN)				45335 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC				875310									
CANYON RANCH				WELL #:	1122E	RRCID ->	138627	COMPL. DATE	12/29/1990	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 6150 - 6210	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #:	152E	RRCID ->	193136	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5829 - 6165	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #:	1134E	RRCID ->	199877	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 6150 - 6262	
09	0	440	-0-	440	440	440 3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2145				N	NO RPT			-0-

JACOB (850)		45459 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
COASTAL BEND OIL CO.		161530												
HORTON, F. B.		WELL #:	1	RRCID ->	000329	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	975	PERF. N/A				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	2996	-0-	2996	2996	120	1	2813	3	N	57			314
						63	9							
10	4030	2799	-0-	-1231	1765	124	1	2628	3	N	43			357
						47	9							
11	3900	2742	-0-	-1158	607	120	1	2566	3	N	51	184	1	224
						56	9							
12	0	2877	-0-	2877	3484	124	1	2722	3	N	28			252
						31	9							
01	0	2323	-0-	2323	5807	124	1	2136	3	N	57	185	1	124
						63	9							
02	2800 #	NO RPT	-0-	-2800	3007					N	NO RPT			124

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				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JENNINGS 300 (ANACACHO)		46220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459												
JENNINGS		WELL #:	1	RRCID ->	256494	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	1746	PERF. 1607 - 1615				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-
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-

JENNINGS 300 (ANACACHO)			//CONT.//		46220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			//CONT.//		681459							
JENNINGS			WELL #:		2	RRCID -> 266046	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1602 - 1612	
M	ALLOW CODE	GAS 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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)					46865 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DIMMIT		
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC					851060							
RUTH			WELL #:		1	RRCID -> 142379	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3773	PERF. 3680 - 3685	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)					46944 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.					945936							
BURKS RANCH "B"			WELL #:		4R	RRCID -> 222570	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5258 - 5280	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)					46944 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.					848007							
BURKS RANCH "F"			WELL #:		11	RRCID -> 243069	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4882 - 4911	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

XTO ENERGY INC.					945936							
BURKS RANCH "E"			WELL #:		9	RRCID -> 232128	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	5688	PERF. 5030 - 5036	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SOCO ATX LLC		100095									
BURKS RANCH "D"		WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	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-	
XTO ENERGY INC.		945936									
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
JORDAN (NAVARRO B)		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM			
BETRO, INC.		068324									
COFFIELD M-11		WELL #: 1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352			
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	87	1	154	2	N	-0-
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-
EAST-WEST RESOURCES, INC.		239000									
WOODS, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
WOODS, G. T.		WELL #: 2		RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907									
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #: 1		RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214		N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

09	0	57	-0-	57	57	57 2	N	-0-			-0-
10	0	63	-0-	63	120	63 2	N	-0-			-0-
11	143 N	23	-0-	-120	-0-	23 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

09	0	144	-0-	144	144	144 2	N	-0-			-0-
10	0	158	-0-	158	302	158 2	N	-0-			-0-
11	359 N	57	-0-	-302	-0-	57 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

09	270 N	185	-0-	-85	-0-	43 1	142 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	3	-0-	-307	-0-	1 1	2 3	Y	-0-		-0-
11	570 N	12	-0-	-558	-0-	3 1	9 3	Y	-0-		-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	211 1	508 3	Y	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	63 1	144 3	Y	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3	Y	-0-		-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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

09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	81 1	1043 3	Y	1		42
						1 9					
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
						4 9					
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	67 1	862 3	Y	-0-	25 1	21
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	117 1	1508 3	Y	10		31
						11 9					
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	57 1	624 3	Y	8		39
						9 9					

 JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW 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
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	N	1			31
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
12	496 N	27	-0-	-469	-0-	6	9	25	3	N	-0-	30	1	6
01	403 N	55	-0-	-348	-0-	3	1	41	3	N	10			16
02	392 N	35	-0-	-357	-0-	11	9	23	3	N	9			25
						2	1							
						10	9							

 WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

09	330 N	214	-0-	-116	-0-	16	1	198	3	Y	-0-			17
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	19	1	238	3	Y	5			22
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
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	9	171	3	Y	8			19
						14	1							
						9	9							

 S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

09	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	670	1	2192	3	Y	1	1	1	-0-
10	3162 X	3040	-0-	-122	-0-	1	9	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-	1	9	2059	3	Y	1	1	1	-0-
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	854	1	1903	3	Y	1	1	1	-0-
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	1	9	1247	3	Y	1	1	1	-0-
						837	1							
						1	9							

 JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	129	1	493	3	Y	1	1	1	-0-
10	0	602	-0-	602	602	1	9	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	1	9	384	3	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	506	-0-	-2294	26	144	1	315	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
						190	1							
						1	9							

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	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

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SPJST LODGE			WELL #: 5		RRCID -> 278609		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

J. C. WALLACE			WELL #: 1		RRCID -> 284817		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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			
09	3536 R		3536	-0-	-0-	-0-	3536	2	N	-0-		-0-
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-

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			
09	2050 N		2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	Y	-0-		1
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5144			Y	NO RPT		1

CANYON RANCH			WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403			
09	5070 X		3613	-0-	-1457	-0-	3613	3	Y	-0-		2
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6746			Y	NO RPT		2

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 X	779	-0-	-31	-0-	779	3		Y	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-728	-0-				Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840			
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-			1
10	0	342	-0-	342	-0-	342	3		Y	-0-			1
11	659 N	317	-0-	-342	-0-	317	3		Y	-0-			1
12	0	344	-0-	344	-0-	344	3		Y	-0-			1
01	0	341	-0-	341	-0-	685	3		Y	-0-			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	685			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875			
09	6000 X	4748	-0-	-1252	-0-	4748	3		Y	-0-			3
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	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-				Y	NO RPT			3

CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 7019 - 7430			
09	5580 X	4672	-0-	-908	-0-	4672	3		N	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-4368	-0-				N	NO RPT			3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7438 - 9518			
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		Y	-0-			1
10	0	918	-0-	918	-0-	918	3		Y	-0-			1
11	1791 N	873	-0-	-918	-0-	873	3		Y	-0-			1
12	0	930	-0-	930	-0-	930	3		Y	-0-			1
01	0	845	-0-	845	-0-	1775	3		Y	-0-			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1775			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 7763 - 10171			
09	2850 X	1959	-0-	-891	-0-	1959	3		Y	-0-			2
10	0	2270	-0-	2270	-0-	2270	3		Y	-0-			2
11	4315 X	2045	-0-	-2270	-0-	2045	3		Y	-0-			2
12	0	1935	-0-	1935	-0-	1935	3		Y	-0-			2
01	0	1975	-0-	1975	-0-	3910	3		Y	-0-			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3910			Y	NO RPT			2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	0	17	-0-	17	-0-	17	3		Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17			Y	NO RPT			1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

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

09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				142
10		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-				142
11		26	-0-	26	46	26	3			N	-0-				142
12		26	-0-	26	72	26	3			N	-0-				142
01		20	-0-	20	92	20	3			N	-0-				142
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT				142

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
10		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-				-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-				-0-
12		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-				-0-
01		2	-0-	2	5	2	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT				-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

09	0	1552	-0-	1552	1552	1552	3			N	-0-				1
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8107					N	NO RPT				1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	14B2 EXT	416	-0-	416	416	416	3			N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-				1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	416					N	NO RPT				1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-				1
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1704					N	NO RPT				1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	116	-0-	116	116	116	116	3			N	-0-					-0-
11	0	27	-0-	27	143	27	27	3			N	-0-					-0-
12	0	46	-0-	46	189	46	46	3			N	-0-					-0-
01	0	61	-0-	61	250	61	61	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	250	250					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	30	-0-	30	30	30	30	3			N	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	30	30					N	-0-					1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30	30					N	NO RPT					1

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190								
09	0	162	-0-	162	162	148	14	3	14	9	Y	13					163
10	0	795	-0-	795	957	622	3	173	9	9	Y	157	175	1			143
11	0	497	-0-	497	1454	420	3	77	9	9	Y	70					212
12	0	850	-0-	850	2304	679	3	171	9	9	Y	155	179	1			188
01	3000 N	912	-0-	-2088	216	767	3	145	9	9	Y	132	192	1	5	8	123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	216	216					Y	NO RPT					123

MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512								
09	0	59	-0-	59	59	5	1	54	3	3	N	-0-	1	1			-0-
10	0	67	-0-	67	126	5	1	62	3	3	N	-0-					-0-
11	0	62	-0-	62	188	5	1	57	3	3	N	-0-					-0-
12	0	62	-0-	62	250	5	1	57	3	3	N	-0-					-0-
01	0	59	-0-	59	309	5	1	54	3	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	309	309					N	NO RPT					-0-

 KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	0	840	-0-	840	840	70	1	4	2	N	2	8	1			7
						764	3	2	9							
10	0	806	-0-	806	1646	64	1	2	2	N	7	4	1			10
						732	3	8	9							
11	0	769	-0-	769	2415	60	1	1	2	N	7	5	1			12
						700	3	8	9							
12	0	773	-0-	773	3188	62	1	709	3	N	2	4	1			10
						2	9									
01	0	768	-0-	768	3956	61	1	1	2	N	10	4	1			16
						695	3	11	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3956					N	NO RPT					16

 POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

 UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

09	0	1557	-0-	1557	1557	128	1	1	2	N	7	46	1			25
						1420	3	8	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9561					N	NO RPT					17

 CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7384 - 8386						
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 5510 - 8012						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #: 9		RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7220 - 8470						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 7256 - 8454						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7296 - 8648						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7272 - 8542						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "B"			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
			WELL #:	4	RRCID ->	257853	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	7278 - 8680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27			WELL #:	4	RRCID ->	258378	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8200 - 8394	
09	0	1488	-0-	1488	1488	124 1	9 2		N	-0-			13
						1355 3							
10	0	1595	-0-	1595	3083	128 1	6 2		N	5	2 8		16
						1455 3	6 9						
11	0	1488	-0-	1488	4571	124 1	2 2		N	-0-			16
						1362 3							
12	0	1495	-0-	1495	6066	127 1	1367 3		N	1			17
						1 9							
01	0	1605	-0-	1605	7671	136 1	2 2		N	3	3 8		17
						1464 3	3 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7671				N	NO RPT			17

JONES RANCH			WELL #:	1869	RRCID ->	258453	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	6664 - 8162	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #:	13	RRCID ->	258467	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7070 - 8296	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 5			WELL #:	12	RRCID ->	258472	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7286 - 8568	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 5			WELL #:	13	RRCID ->	258476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7244 - 8490	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC POWELL 7		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
		WELL #: 2		RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7352 - 8346					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 270786		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389		PERF. 7410 - 8264					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
LA CHUSA (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST UNIT		50678 600 875670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 1		RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443		PERF.15978 - 16014					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
GLAU, J.		WELL #: 1		RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020		PERF.15864 - 15924					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT				-0-
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-
LA CHUSA (WILCOX 6000) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST		50678 750 875670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 2		RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5988 - 5994					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC WHEELER, CLIFTON		50834 500 875670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 1		RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570		PERF.16513 - 16603					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARD		WELL #:		4201	RRCID ->	189622	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11073 - 11132				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
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

LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
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

LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID ->	194614	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	11762	PERF.11256 - 11374				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11361 - 11381				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEONA (ELAINE) REO OPERATING LLC FOLEY		//CONT.// 53245 500 //CONT.// 701876		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) PRODUCTION RESOURCES, INC. WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		53264 300 680845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
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

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) CONTANGO RESOURCES, LLC WEST, G. W.		53264 400 100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

PRODUCTION RESOURCES, INC. WEST, G. W.		680845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	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							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) PRODUCTION RESOURCES, INC. WEST, G. W.		53264 800 680845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		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	
M	O	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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LETA (SAN MIGUEL)		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	
M	O	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
09	DLQ G-10	395	-0-	395	827	395	3		Y	-0-		-0-
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-

GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2		RRCID ->		053714		COMPL. DATE		10/05/1971		TOTAL DEPTH		5725		PERF.		N/A	
M	O	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									
09	DLQ G-10	394	-0-	394	985	394	3		Y	-0-		-0-									
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-									

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	O	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
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
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	
M	O	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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				
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-										

HAGIST		WELL #: 1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6952 - 7370				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-										

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				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
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-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)		54534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL						
CLARO OPERATING, LLC		158277												
FRYAR, J. H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 055361		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 6512		PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: F 2H		RRCID -> 286620		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7895 - 13750				
09	5610 X	5496	-0-	-114		-0-	511 1	3876 2	Y	873	887 1			102
							149 4	960 9						
10	0	5099	-0-	5099		5099	435 1	3649 2	Y	838	814 1			126
							93 4	922 9						
11	0	3226	-0-	3226		8325	415 1	2090 2	Y	534	561 1	1 8		98
							134 4	587 9						
12	0	1994	-0-	1994		10319	369 1	1158 2	Y	361	268 1	1 8		190
							70 4	397 9						
01	0	333	-0-	333		10652	313 1	3 4	Y	15	96 1			109
							17 9							
02	13694 X	3042	-0-	-10652		-0-	316 1	2300 2	Y	299	267 1			141
							97 4	329 9						

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FAITH-YANA GG UNIT		WELL #:		O 1H	RRCID ->	286889	COMPL. DATE	09/14/2017	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	7150 - 19756	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10320 X	7378	-0-	-2942	-0-	191 1	6738 2	N	408	408 0			-0-
10	10230 X	7194	-0-	-3036	-0-	449 9	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
						151 9							

PGE BROWNE		WELL #:		R 7H	RRCID ->	287569	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7541 - 17414
09	17160 X	14	-0-	-17146	-0-	13 2	1 9	Y	1	24 0		3
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	1761 9					
12	16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	5 4	13667 2	Y	1864	1859 0	5 8	10
01	0	12633	-0-	12633	12633	19 1	2050 9					
02	27174 X	14541	-0-	-12633	-0-	8 4	13907 2	Y	2032	2016 0	6 1	10
						37 4	2235 9					
						18 1	10908 2	Y	1520	1516 0	6 8	8
						12 4	1672 9					
							12432 2	Y	1890	1846 0	33 1	16
							2079 9			3 8		

PGE DOS		WELL #:		Z 7H	RRCID ->	291818	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7599 - 17259
*03	144584 X	138435	-0-	-6149	-0-	119 1	111646 2	Y	24245	24270 1		118
04	139920 X	131190	-0-	-8730	-0-	26670 9	104189 2	Y	24546	24385 1	67 8	212
05	144584 X	132169	-0-	-12415	-0-	104775 2	27394 9	Y	24904	24864 1	76 8	176
*06	139920 X	125285	-0-	-14635	-0-	142 1	99951 2	Y	22902	22764 1	72 8	242
07	144584 X	110996	-0-	-33588	-0-	25192 9	88205 2	Y	20719	15630 0	5124 1	142
08	135563 X	53098	-0-	-82465	-0-	67 1	42441 2	Y	9627	9576 0	41 8	152
09	131190 X	95957	-0-	-35233	-0-	10590 9	118 1	Y	15614	15597 0		169
10	106268 X	106069	-0-	-199	-0-	911 4	77753 2	Y	18100	18177 0	13 8	79
11	102840 X	83287	-0-	-19553	-0-	131 1	85338 2	Y	13526	13523 0	35 8	47
12	106268 X	79112	-0-	-27156	-0-	690 4	19910 9					
01	100316 X	83059	-0-	-17257	-0-	116 1	68257 2	Y	14007	13955 0	61 8	29
02	90608 X	75804	-0-	-14804	-0-	35 4	14879 9					
						125 1	64466 2	Y	12049	11784 0	212 1	65
						52 4	14469 9			67 8		
						142 1	67161 2	Y				
						348 4	15408 9					
						113 1	62357 2	Y		17 8		
						80 4	13254 9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: C 9H		RRCID ->	291896	COMPL. DATE	11/08/2021	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7915 - 16167
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	
09		51896 X	51896	-0-	-0-	531 1	41962 2	Y	8548	8483 1	300
						9403 9					
10		62775 X	49468	-0-	-13307	516 1	40358 2	Y	7813	7767 1	346
						8594 9					
11		0	45252	-0-	45252	516 1	37362 2	Y	6704	6355 1	10 8 685
						7374 9					
12		0	40491	-0-	40491	447 1	33605 2	Y	5854	6077 1	8 8 454
						6439 9					
01		0	41890	-0-	41890	633 1	33996 2	Y	6601	6285 1	6 8 764
						127633					
02		159835 X	32202	-0-	-127633	7261 9	26670 2	Y	4693	5073 1	3 8 381
						370 1					
						5162 9					

MEDFORD UNIT C LAS		WELL #: 7H		RRCID ->	292234	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	N/A
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 10H		RRCID ->	293744	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8314 - 12858
10		SHUT IN	2594	-0-	2594	2594	2340 2	254 9	N	231	196 1 35
11		SHUT IN	106437	-0-	106437	109031	90524 2	15913 9	N	14466	14263 1 206
12		SHUT IN	97073	-0-	97073	206104	81254 2	15819 9	N	14381	14324 1 41 8 222
01		SHUT IN	58426	-0-	58426	264530	49439 2	8987 9	N	8170	8006 1 2 8 384
02		SHUT IN	37420	-0-	37420	301950	31324 2	6096 9	N	5542	5763 1 1 8 162

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
							236 4	5577 9			
01		SHUT IN	68116	-0-	68116	86071	166 1	48101 2	N	17050	17016 1 62 8 109
							1094 4	18755 9			
02		SHUT IN	100266	-0-	100266	186337	225 1	73568 2	N	23255	23167 1 34 8 163
							892 4	25581 9			

PGE DOS		WELL #: N 10H		RRCID ->	294192	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7689 - 18819
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

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.//	54928 500 253162	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

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.//	54928 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										

		WELL #:	101H	RRCID ->	294047	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9413	-	19857			
06		0	240883	-0-	240883	240883	909	1	205997	2	Y	30888	30349	1	95 8	444
							33977	9								
07		0	344689	-0-	344689	585572	1012	1	297457	2	Y	42018	42049	1	33 8	380
							46220	9								
*08		861977 X	276405	-0-	-585572	-0-	3577	1	232911	2	Y	35791	36005	1	18 8	148
							547	4	39370	9						
*09		281220 X	208277	-0-	-72943	-0-	3424	1	174522	2	Y	27237	27149	1	9 8	227
							370	4	29961	9						
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								

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR			499978				WELL #:	1000H	RRCID ->	293772	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8403 - 18708

09		0	98574	-0-	98574	491436	5708	1	75675	3	Y	15628	15837	1		117
							17191	9								
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	NO RPT	-0-	-116620	-0-					Y	NO RPT				25

GATES 11-DR			WELL #:	1002H	RRCID ->	293773	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	9229 - 18697				

09		62867 X	62867	-0-	-0-	-0-	3575	1	47398	3	N	10813	10938	1		80
							11894	9								
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	NO RPT	-0-	-69188	-0-					N	NO RPT				23

GATES 07-DR			WELL #:	1001H	RRCID ->	293774	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8378 - 18957				

09		492360 X	100649	-0-	-391711	-0-	5525	1	73247	3	N	19888	20128	1		148
							21877	9								
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	NO RPT	-0-	-0-	154397					N	NO RPT				37

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES 11-DR		WELL #: 1003H		RRCID -> 293776		COMPL. DATE 02/10/2022			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	65910 X	65910	-0-	-0-	-0-	3856	1	51118	3	N	9942	10063	74
						10936	9						
10	61569 X	61569	-0-	-0-	-0-	4195	1	48949	3	N	7659	7436	297
						8425	9						
11	57053 X	57053	-0-	-0-	-0-	3689	1	44623	3	N	7946	8218	25
						8741	9						
12	78523 X	60487	-0-	-18036	-0-	2489	1	49602	3	N	7633	7372	286
						8396	9						
*01	78523 X	59386	-0-	-19137	-0-	2254	1	48815	3	N	7561	7826	21
						8317	9						
02	70924 X	NO RPT	-0-	-70924	-0-					N	NO RPT		21
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	288
						7480	9						
11	0	135764	-0-	135764	198321	9310	1	111552	3	Y	13547	13716	119
						14902	9						
12	332130 X	133809	-0-	-198321	-0-	5672	1	112917	3	Y	13836	13313	642
						15220	9						
01	0	119826	-0-	119826	119826	4519	1	100431	3	Y	13524	14010	156
						14876	9						
02	113988 X	NO RPT	-0-	-113988	5838					Y	NO RPT		156
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 1000H		RRCID -> 293812		COMPL. DATE 12/03/2022			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415				
12	0	303840	-0-	303840	303840	4524	1	299316	3	N	-0-		-0-
*01	0 W	380554	-0-	380554	684394	6664	1	373890	3	N	-0-		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	684394					N	NO RPT		-0-
COTULLA		WELL #: 1001H		RRCID -> 293815		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823				
10	0	55317	-0-	55317	55317	3842	1	44404	3	N	6428	6156	272
						7071	9						
11	0	87360	-0-	87360	142677	5921	1	70948	3	N	9537	9724	85
						10491	9						
12	205542 X	62865	-0-	-142677	-0-	2596	1	51679	3	N	7809	7531	363
						8590	9						
*01	76291 X	52858	-0-	-23433	-0-	1950	1	43341	3	N	6879	7163	79
						7567	9						
02	68908 X	NO RPT	-0-	-68908	-0-					N	NO RPT		79
SM ENERGY COMPANY		788997		RRCID -> 281247		COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517				
BRISCOE G		WELL #: 797H											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281254		COMPL. DATE 06/29/2016			TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY WATSON (SA2) STATE		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 167H		RRCID -> 287003		COMPL. DATE 03/16/2019				TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472							
09		46950 X	44177	-0-	-2773	-0-	2312 1350	1 9	40515	2	Y	1227	1210	0	37	1	63
10		48329 X	44921	-0-	-3408	-0-	2222 1480	1 9	41219	2	Y	1345	1313	0	28	1	67
11		46770 X	42052	-0-	-4718	-0-	2125 1451	1 9	38476	2	Y	1319	1219	0	17	1	150
12		46996 X	43070	-0-	-3926	-0-	2109 1760	1 9	39201	2	Y	1600	1581	0	17	1	152
01		0	43791	-0-	43791	43791	2306 1708	1 9	39777	2	Y	1553	1531	0	51	1	123
02		82207 X	38416	-0-	-43791	-0-	1898 1394	1 9	35124	2	Y	1267	1276	0	26	1	88
		BRISCOE C (SA1) STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 287452		COMPL. DATE 08/22/2019				TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482					
09		18990 X	16525	-0-	-2465	-0-	718 3269	1 9	12538	2	Y	2972	2934	0	94	1	153
10		17515 X	16619	-0-	-896	-0-	680 3313	1 9	12626	2	Y	3012	2949	0	67	1	149
11		16950 X	14627	-0-	-2323	-0-	633 2530	1 9	11464	2	Y	2300	2149	0	39	1	261
12		17515 X	10668	-0-	-6847	-0-	449 1917	1 9	8302	2	Y	1743	1810	0	29	1	165
01		0	12543	-0-	12543	12543	586 1838	1 9	10119	2	Y	1671	1649	0	55	1	132
02		28627 X	16084	-0-	-12543	-0-	617 4050	1 9	11417	2	Y	3682	3530	0	28	1	256
		GALVAN RANCH		WELL #: B904H		RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020				TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469					
09		43080 X	-0-	-0-	-43080	-0-					Y	-0-	12	0	10	1	-0-
10		41044 X	-0-	-0-	-41044	-0-					Y	-0-					-0-
11		74416 X	74416	-0-	-0-	-0-	3702 3654	1 9	67060	2	Y	3322	2945	0			377
12		42218 X	42218	-0-	-0-	-0-	2052 2100	1 9	38066	2	Y	1909	2063	0	42	1	181
01		0	47688	-0-	47688	47688	2471 2616	1 9	42601	2	Y	2378	2310	0	61	1	188
02		83123 X	35435	-0-	-47688	-0-	1719 1902	1 9	31814	2	Y	1729	1756	0	41	1	120
		BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374					
09		44310 X	37747	-0-	-6563	-0-	1925 2137	1 9	33685	2	Y	1943	1912	0	57	1	100
10		45787 X	36926	-0-	-8861	-0-	1778 2149	1 9	32999	2	Y	1954	1913	0	44	1	97
11		44310 X	34033	-0-	-10277	-0-	1684 1829	1 9	30520	2	Y	1663	1546	0	25	1	189
12		43648 X	24812	-0-	-18836	-0-	1211 1166	1 9	22435	2	Y	1060	1127	0	21	1	101
01		0	37044	-0-	37044	37044	1914 2168	1 9	32962	2	Y	1971	1882	0	34	1	156
02		65615 X	28571	-0-	-37044	-0-	1385 1552	1 9	25634	2	Y	1411	1435	0	34	1	98

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 291460		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A944H		RRCID -> 291637		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483				
09	96930 X	44652	-0-	-52278	-0-	2316 1	40563 2	Y	1612	1585 0	46 1	83
						1773 9						
10	79205 X	53335	-0-	-25870	-0-	2596 1	48164 2	Y	2341	2271 0	37 1	116
						2575 9						
11	74970 X	47195	-0-	-27775	-0-	2341 1	42467 2	Y	2170	2010 0	30 1	246
						2387 9						
12	68076 X	42548	-0-	-25528	-0-	2063 1	38305 2	Y	1982	2013 0	27 1	188
						2180 9						
01	0	46588	-0-	46588	46588	2410 1	41539 2	Y	2399	2334 0	63 1	190
						2639 9						
02	84965 X	38377	-0-	-46588	-0-	1861 1	34433 2	Y	1894	1911 0	41 1	132
						2083 9						

GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 291650		COMPL. DATE 07/02/2021		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103								
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

SAN AMBROSIA C (SA2)		WELL #: 3318H		RRCID -> 292682		COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768				
09	59370 X	27736	-0-	-31634	-0-	1283 1	22463 2	Y	3627	3595 0	126 1	187
						3990 9						
10	61349 X	9935	-0-	-51414	-0-	429 1	7969 2	Y	1397	1433 0	82 1	69
						1537 9						
11	41730 X	4543	-0-	-37187	-0-	193 1	3463 2	Y	806	766 0	18 1	91
						887 9						
12	32302 X	3281	-0-	-29021	-0-	133 1	2463 2	Y	623	645 0	10 1	59
						685 9						
01	0	216	-0-	216	216	1 1	118 2	Y	88	120 0	20 1	7
						97 9						
02	35192 X	34976	-0-	-216	-0-	1505 1	27858 2	Y	5103	4753 0	2 1	355
						5613 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C909H		RRCID -> 292782		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752				
09	550555 X	216503	-0-	-334052	-0-	11236 1	196808 2	Y	7690	7662 0	303 1	397
						8459 9						
10	268646 X	177929	-0-	-90717	-0-	8770 1	162700 2	Y	5872	5804 0	174 1	291
						6459 9						
11	259980 X	175219	-0-	-84761	-0-	8893 1	161137 2	Y	4717	4398 0	75 1	535
						5189 9						
12	268646 X	144467	-0-	-124179	-0-	7095 1	131653 2	Y	5199	5181 0	60 1	493
						5719 9						
01	0	104333	-0-	104333	104333	5544 1	95534 2	Y	2959	3053 0	165 1	234
						3255 9						
02	214186 X	109853	-0-	-104333	-0-	5459 1	101068 2	Y	3024	2998 0	50 1	210
						3326 9						

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: A912H		RRCID -> 292892		COMPL. DATE 09/24/2022		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 9458		- 20889	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	7196	-0-	7196	7196	343 867	1 9	5986	2	Y	788	747 0	41
10	SHUT IN	196334	-0-	196334	203530	8875 22810	1 9	164649	2	Y	20736	19733 0	18 1 1026
11	432591 X	229061	-0-	-203530	-0-	10525 27854	1 9	190682	2	Y	25322	23211 0	266 1 2871
12	227881 X	160043	-0-	-67838	-0-	7143 20308	1 9	132592	2	Y	18462	19263 0	320 1 1750
01	0	159815	-0-	159815	159815	7637 20475	1 9	131703	2	Y	18614	18306 0	585 1 1473
02	282361 X	122546	-0-	-159815	-0-	5514 14992	1 9	102040	2	Y	13629	13837 0	317 1 948
GALVAN RANCH		WELL #: B906H		RRCID -> 293223		COMPL. DATE 01/17/2023		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 9081		- 21185	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	6138	-0-	6138	6138	254 1192	1 9	4692	2	Y	1084	1030 0	54
11	SHUT IN	212956	-0-	212956	219094	9830 25057	1 9	178069	2	Y	22779	20236 0	14 1 2583
12	446625 X	227531	-0-	-219094	-0-	10390 24296	1 9	192845	2	Y	22087	22288 0	288 1 2094
01	0	88167	-0-	88167	88167	4346 8892	1 9	74929	2	Y	8084	8838 0	700 1 640
02	292068 X	203901	-0-	-88167	-0-	9487 18808	1 9	175606	2	Y	17098	16411 0	138 1 1189
GALVAN RANCH		WELL #: B908H		RRCID -> 293232		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 8729		PERF. 9105		- 21340	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	13816	-0-	13816	13816	568 2677	1 9	10571	2	Y	2434	2314 0	120
11	SHUT IN	302435	-0-	302435	316251	14203 30924	1 9	257308	2	Y	28113	25014 0	31 1 3188
12	633097 X	316846	-0-	-316251	-0-	14764 28049	1 9	274033	2	Y	25499	25914 0	356 1 2417
01	0	298485	-0-	298485	298485	14832 27937	1 9	255716	2	Y	25397	24996 0	808 1 2010
02	512903 X	214418	-0-	-298485	-0-	9975 19840	1 9	184603	2	Y	18036	18359 0	433 1 1254
GALVAN RANCH		WELL #: B918H		RRCID -> 293254		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8943		- 19631	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	165870	-0-	165870	165870	7891 15023	1 9	142956	2	Y	13657	12108 0	1549
12	SHUT IN	244132	-0-	244132	410002	11401 21119	1 9	211612	2	Y	19199	18755 0	173 1 1820
01	0	187206	-0-	187206	597208	9409 15535	1 9	162262	2	Y	14123	14217 0	608 1 1118
02	770466 X	173258	-0-	-597208	-0-	8060 15972	1 9	149226	2	Y	14520	14387 0	241 1 1010

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: B920H		RRCID -> 293255		COMPL. DATE 02/04/2023				TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073					
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
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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
							20273	9							
12		SHUT IN	301897	-0-	301897	505586	13899	1	258010	2	Y	27262	26535	0	2584
							29988	9							
01		0	241103	-0-	241103	746689	11886	1	204991	2	Y	22024	22001	0	1743
							24226	9							
02		982345 X	235656	-0-	-746689	-0-	10937	1	202391	2	Y	20298	20254	0	1412
							22328	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A943H		RRCID -> 293330		COMPL. DATE 12/04/2022				TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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
							8254	9							
01		SHUT-IN	352945	-0-	352945	527997	18213	1	314063	2	Y	18790	17776	0	1487
							20669	9							
*02		811728 X	283731	-0-	-527997	-0-	13707	1	253721	2	Y	14821	14957	0	1031
							16303	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A945H		RRCID -> 293331		COMPL. DATE 12/04/2022				TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	6197	1	115040	2	Y	6075	5499	0	576
							6683	9							
01		SHUT-IN	131629	-0-	131629	259549	6790	1	117107	2	Y	7029	6857	0	556
							7732	9							
*02		451906 X	192357	-0-	-259549	-0-	9346	1	172967	2	Y	9131	8932	0	635
							10044	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A 29M		RRCID -> 293731		COMPL. DATE 08/16/2022				TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
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	7274	0	373
							8297	9							
11		0	42149	-0-	42149	132462	1979	1	35804	2	N	3969	3795	0	450
							4366	9							
12		164703 X	32241	-0-	-132462	-0-	1468	1	27256	2	N	3197	3294	0	303
							3517	9							
01		0	32535	-0-	32535	32535	1557	1	26882	2	N	3724	3631	0	295
							4096	9							
02		75292 X	31538	-0-	-43754	-0-	1482	1	27434	2	N	2384	2450	0	166
							2622	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
			WELL #:	A925H	RRCID ->	293854	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			8551 2	Y		324	298 0		26
02	SHUT IN	244997	-0-	244997	254399	495 1 356 9	11792 1 14950 9	218255 2	Y		13591	12666 0	6 1	945
GALVAN RANCH			WELL #:	A927H	RRCID ->	293882	COMPL. DATE	09/12/2022	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 1 332 9	8989 2	Y			302	278 0		24
02	SHUT IN	274634	-0-	274634	284481	13313 1 14882 9	246439 2	Y			13529	12607 0	5 1	941
BRISCOE G			WELL #:	59H	RRCID ->	293899	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6967 - 7205		
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-
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-
BRISCOE R (SA27) STATE			WELL #:	1579H	RRCID ->	294237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	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-
SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	96H	RRCID ->	284578	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7503 - 7510		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SN OPERATING, LLC PILONCILLO			WELL #:	D 23HD	RRCID ->	271886	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9092 - 15396		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 797110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 9453	PERF. 9807	- 16870				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 282026	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 8310	- 8465				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8480	- 8531				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8431	- 8511				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8405	- 8864				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8458	- 8513				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	- 8362				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// //CONT.//	54928 500 797110	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
			WELL #: E 20HD RRCID -> 283899			COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	- 9479			
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO			WELL #: D 17HA RRCID -> 284365			COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	- 8918			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO			WELL #: A 41HY RRCID -> 284757			COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	- 16307			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO			WELL #: A 25HC RRCID -> 285787			COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO			WELL #: A 25HE RRCID -> 285831			COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13846			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO			WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445			COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO			WELL #: A 42HC RRCID -> 287324			COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8059	- 8103			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110									
PILONCILLO		WELL #:		A 43HW	RRCID ->	287487	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8219 -	13613
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO		WELL #:		A 43HY	RRCID ->	288064	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8213 -	13623
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-			13
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	-0-	361	3		N	-0-			13
02	691 N	330	-0-	-361	-0-	330	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
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

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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
BAYLOR OPERATING, LLC 058832												
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-		13
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

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763												
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		13
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

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464												
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		13
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

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676												
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-		13
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

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640												
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-		13
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

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726												
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-		13
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

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020												
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-		13
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
FIELD PETROLEUM CORP. 266906												
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		3000 N	4448	-0-	1448	3622	4429 2	19 9	N		17	55
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

HORIZON ENERGY 400068												
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923												
09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1855 2	18 9	N		16	129
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	48
02		2800 N	1642	-0-	-1158	3295	1633 2	9 9	N		8	56

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959												
09		690 N	481	-0-	-209	-0-	479 2	2 9	N		2	106
10		0	480	-0-	480	480			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

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588												
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	47
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	47

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												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
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-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691												
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	50
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		//CONT.//		712691							
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 142592	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 6295	PERF. 5974	- 5984		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42	
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	

XOG OPERATING LLC				945921				CNTY: MAVERICK		
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		3	RRCID -> 079445	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6678	- 6822	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

TABOR W. H.		WELL #:		63	RRCID -> 074319	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 2040	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
ALKEK		WELL #:	8	RRCID -> 143920	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 2542 - 2636			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
ALKEK		WELL #:	10	RRCID -> 146888	COMPL. DATE 09/10/1993	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2639 - 2852			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
JOHNSTON UNIT		WELL #:	15	RRCID -> 192739	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2346 - 3400			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
JOHNSTON UNIT		WELL #:	18	RRCID -> 195515	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2461 - 2919			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//		035060								
ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264		
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
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ESPADA OPERATING LLC		254277		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MAGUELLITOS (5900)		56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053								
WITHERS		WELL #: 11		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913		
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001										

MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		765601								
MEYERS SWD		WELL #: 2		RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396		
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
TERRA ENERGY		843153								
SEARCY		WELL #: 2 C		RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3		N	-0-			-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3		N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

09	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008		
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546		
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486		
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756		
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734		
09	480 N	175	-0-	-305	-0-	175	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230		
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-	-0-	
10	0	1017	-0-	1017	1017	1017	3		N	-0-	-0-	
11	0	1119	-0-	1119	2136	1119	3		N	-0-	-0-	
12	0	1011	-0-	1011	3147	1011	3		N	-0-	-0-	
01	0	661	-0-	661	3808	661	3		N	-0-	-0-	
*02	2800 N	1446	-0-	-1354	2454	1446	3		N	-0-	-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID -> 150571	COMPL. DATE 07/18/1994	TOTAL DEPTH 11595	PERF.11270	- 11513			
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-	-0-	
10	0	861	-0-	861	861	861	3		N	-0-	-0-	
11	0	634	-0-	634	1495	634	3		N	-0-	-0-	
12	0	873	-0-	873	2368	873	3		N	-0-	-0-	
01	0	535	-0-	535	2903	535	3		N	-0-	-0-	
*02	2800 N	1073	-0-	-1727	1176	1073	3		N	-0-	-0-	

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 151313	COMPL. DATE 08/22/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11042	- 11230			
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-	-0-	
10	0	178	-0-	178	178	178	3		N	-0-	-0-	
11	0	196	-0-	196	374	196	3		N	-0-	-0-	
12	0	186	-0-	186	560	186	3		N	-0-	-0-	
01	0	102	-0-	102	662	102	3		N	-0-	-0-	
*02	911 N	249	-0-	-662	-0-	249	3		N	-0-	-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID -> 152991	COMPL. DATE 01/15/1995	TOTAL DEPTH 11473	PERF.11300	- 11473			
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-	-0-	
10	0	625	-0-	625	625	625	3		N	-0-	-0-	
11	0	675	-0-	675	1300	675	3		N	-0-	-0-	
12	0	643	-0-	643	1943	643	3		N	-0-	-0-	
01	0	362	-0-	362	2305	362	3		N	-0-	-0-	
*02	2800 N	950	-0-	-1850	455	950	3		N	-0-	-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID -> 153127	COMPL. DATE 01/26/1995	TOTAL DEPTH 11616	PERF.11393	- 11616			
09	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	1111	3		N	-0-	-0-	
10	0	951	-0-	951	951	951	3		N	-0-	-0-	
11	0	1009	-0-	1009	1960	1009	3		N	-0-	-0-	
12	0	966	-0-	966	2926	966	3		N	-0-	-0-	
01	0	473	-0-	473	3399	473	3		N	-0-	-0-	
*02	2800 N	1631	-0-	-1169	2230	1631	3		N	-0-	-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID -> 153541	COMPL. DATE 02/10/1995	TOTAL DEPTH 11590	PERF.11270	- 11590			
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-	-0-	
10	0	382	-0-	382	382	382	3		N	-0-	-0-	
11	0	426	-0-	426	808	426	3		N	-0-	-0-	
12	0	410	-0-	410	1218	410	3		N	-0-	-0-	
01	0	228	-0-	228	1446	228	3		N	-0-	-0-	
*02	2021 N	575	-0-	-1446	-0-	575	3		N	-0-	-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 157218	COMPL. DATE 02/06/1996	TOTAL DEPTH 11540	PERF.11250	- 11540			
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-	
10	0	105	-0-	105	105	105	3		N	-0-	-0-	
11	0	101	-0-	101	206	101	3		N	-0-	-0-	
12	0	111	-0-	111	317	111	3		N	-0-	-0-	
01	0	67	-0-	67	384	67	3		N	-0-	-0-	
*02	513 N	129	-0-	-384	-0-	129	3		N	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		750 N	425	-0-	-325	-0-	425 3			N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA				WELL #:	7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202	- 11498	
09		840 N	398	-0-	-442	-0-	398 3			N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260	- 11437	
09		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3			N	-0-			-0-
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-

MARLEY, JESS "B"				WELL #:	2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649	- 13155	
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3			N	-0-			-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "B"				WELL #:	10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384	- 11637	
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3			N	-0-			-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A"				WELL #:	8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025	- 11392	
09		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3			N	-0-			-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "B"				WELL #:	9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050	- 11375	
09		1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1291 3			N	-0-			-0-
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-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC MARLEY '68'		//CONT.// //CONT.//	58112 500 253404	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	EOM BALANCE

		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365	- 14086		
09	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357	- 11737		
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871	- 11200		
09	2370 N	2156	-0-	-214	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366	- 13457		
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001	- 11348		
09	2400 X	2148	-0-	-252	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950	- 11400		
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
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-

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873	- 11240		
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC				378641								
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404	
09		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 2	N	-0-			-0-
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-

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548	
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-			-0-
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-

COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

OXY USA WTP LP		WELL #:		630555								
WEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321	
09		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2	N	-0-			-0-
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-

WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171	
09		0	31	-0-	31	31	31 2	N	-0-			-0-
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-

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	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
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2			N	-0-			-0-
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-

WEST -D-				WELL #:	2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525	
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-			-0-
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-

WEST "C"				WELL #:	2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2			N	-0-			-0-
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-

WEST -A-				WELL #:	2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550	
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-			-0-
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-

WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410	
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			N	-0-			-0-
10	0	2227	-0-	2227	-0-	2227 2			N	-0-			-0-
11	0	2228	-0-	2228	-0-	4455 2			N	-0-			-0-
12	0	1998	-0-	1998	-0-	6453 2			N	-0-			-0-
01	0	1172	-0-	1172	-0-	7625 2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2138	-0-	-662	-0-	6963 2			N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458	
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-			-0-
10	0	645	-0-	645	-0-	645 2			N	-0-			-0-
11	0	522	-0-	522	-0-	1167 2			N	-0-			-0-
12	0	411	-0-	411	-0-	1578 2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1578 2			N	-0-			-0-
02	1989 N	411	-0-	-1578	-0-	411 2			N	-0-			-0-

WEST -D-				WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520	
09	930 N	738	-0-	-192	-0-	738 2			N	-0-			-0-
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-

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
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271	
09		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428	
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515	
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-
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-

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464	
09		210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2		N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465	
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
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-

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400	
09		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-		-0-
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-

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	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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-		

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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-		

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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-		

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

MILANO, EAST (BUDA)		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.		028726									
BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 124756		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1675	N	1675	-0-	-0-	1655 2	20 9	N	18		146
10	1519	N	1442	-0-	-77	1440 2	2 9	N	2		148
11	0		1507	-0-	1507	1507 2		N	-0-		148
12	0		1526	-0-	1526	3033 2		N	-0-		148
01	0		1734	-0-	1734	4767 2		N	-0-		148
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	3367		N	NO RPT		148

CRISTINA		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
		028726									
WELL #: 1		RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321					
09	723	N	723	-0-	-0-	723 2		N	-0-		24
10	837	N	605	-0-	-232	605 2		N	-0-		24
11	0		496	-0-	496	496 2		N	-0-		24
12	0		691	-0-	691	1187 2		N	-0-		24
01	0		770	-0-	770	1957 2		N	-0-		24
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	1481		N	NO RPT		24

BURNITT, PAULINE D.		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
		028726									
WELL #: 3		RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340					
09	484	N	484	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
11	0		562	-0-	562	562 2		N	-0-		-0-
12	0		704	-0-	704	1266 2		N	-0-		-0-
01	0		945	-0-	945	2211 2		N	-0-		-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	1735		N	NO RPT		-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
BLACKBURN HUFF		076738									
WELL #: 1		RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC		182068		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MILAM			
WENZEL, BENNIE -B-		182068									
WELL #: 2		RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STEDMAN, S. C. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH 1420	PERF. 944	- 966
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TEJAS EXPLORATION INC.				841275					
BEATHARD, EARL				WELL #: 3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH 1415	PERF. 1298	- 1320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156			181
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156			181
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156			181
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156			181
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156			181
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156			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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0	503	-0-	503	859	503	2		N	-0-		-0-
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-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114													
09		0	396	-0-	396	676	396	2		N	-0-		-0-
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-

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													
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966													
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109													
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700													
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-		-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
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-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014				
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840				
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3192 - 4170				
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125				
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444 - 4260				
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
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-

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	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
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	48	48	3	N	-0-			-0-
11	0	40	-0-	40	88	40	3	N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41	129	41	3	N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	151	22	3	N	-0-			-0-
02	188 N	37	-0-	-151	-0-	37	3	N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970				
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	36	36	3	N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	66	30	3	N	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	97	31	3	N	-0-			-0-
01	0	17	-0-	17	114	17	3	N	-0-			-0-
02	142 N	28	-0-	-114	-0-	28	3	N	-0-			-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214				
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82	82	82	3	N	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	162	80	3	N	-0-			-0-
12	0	83	-0-	83	245	83	3	N	-0-			-0-
01	0	76	-0-	76	321	76	3	N	-0-			-0-
02	361 N	40	-0-	-321	-0-	40	3	N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305				
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
10	0	673	-0-	673	673	673	3	N	-0-			-0-
11	0	654	-0-	654	1327	654	3	N	-0-			-0-
12	0	680	-0-	680	2007	680	3	N	-0-			-0-
01	0	627	-0-	627	2634	627	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	615	-0-	-2185	449	615	3	N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320				
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	48	48	3	N	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39	87	39	3	N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41	128	41	3	N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	150	22	3	N	-0-			-0-
02	187 N	37	-0-	-150	-0-	37	3	N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458				
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102	102	102	3	N	-0-			-0-
11	0	97	-0-	97	199	97	3	N	-0-			-0-
12	0	106	-0-	106	305	106	3	N	-0-			-0-
01	0	91	-0-	91	396	91	3	N	-0-			-0-
02	516 N	120	-0-	-396	-0-	120	3	N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954				
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119	119	119	3	N	-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	233	114	3	N	-0-			-0-
12	0	124	-0-	124	357	124	3	N	-0-			-0-
01	0	106	-0-	106	463	106	3	N	-0-			-0-
02	603 N	140	-0-	-463	-0-	140	3	N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	32	-0-	32	32	32	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	31	-0-	31	63	31	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	34	-0-	34	97	34	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	29	-0-	29	126	29	3	N	-0-	-0-	-0-
02	164 N	38	-0-	-126	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908			
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	62	-0-	62	62	62	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	51	-0-	51	113	51	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	53	-0-	53	166	53	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	29	-0-	29	195	29	3	N	-0-	-0-	-0-
02	243 N	48	-0-	-195	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544			
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	44	-0-	44	90	44	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	48	-0-	48	138	48	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	41	-0-	41	179	41	3	N	-0-	-0-	-0-
02	234 N	55	-0-	-179	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878			
MILLS -129-		WELL #: 1									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MILLS -128-		WELL #: 1		RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		69882 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES			
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		216913									
TUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220501		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BAGGETT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257600		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 6224 - 6573						
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
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

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						
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CML EXPLORATION, LLC		120648		RRCID -> 289800		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6738 - 13940						
RUSSELL		WELL #: 1														
09	1800 #	1582	-0-	-218	-0-	372	1	1210	2	N	-0-					-0-
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-

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						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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			
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-			411
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	165 1		346

KOTHMAN				WELL #:	1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5903 - 6983	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MYERS				WELL #:	1684H	RRCID ->	200961	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5831	PERF. 5787 - 7037	
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			17
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

VIVIAN, G. W.				WELL #:	1687H	RRCID ->	201742	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5820 - 6673	
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3		N	-0-			58
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

KOTHMAN				WELL #:	1675H	RRCID ->	202114	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 5951 - 7425	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COMANCHE RANCH				WELL #: W102H		RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 4600	- 6600			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COMANCHE RANCH				WELL #: 1015H		RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000	- 6600			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COMANCHE RANCH				WELL #: 1091H		RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990	- 7197			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

KOTHMAN				WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922	- 6932			
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3			N	-0-			-0-
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-

COVERT				WELL #: 118H		RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	- 7502			
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3			N	-0-			32
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

KOTHMAN				WELL #: 1629H		RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874	- 7189			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
 WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			40
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

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			22
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

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			23
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

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
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	238	238	3		N	-0-			33
02	379 N	141	-0-	-238	-0-	141	3		N	-0-			33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

09	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	3		N	-0-			70
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

HAMILTON, CLAY HAMILTON 348557 WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
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-

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEBB, J.A.		WELL #: 15		RRCID -> 152975		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO RANCH (OLMOS)		71507 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320														
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #: 3		RRCID -> 071125		COMPL. DATE 09/27/1975		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
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

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
BRISCOE-SANER		2047											
		WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
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

BRISCOE-SANER		643402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
		2047											
		WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
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

OIL AND GAS DIVISION

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

HITZFELDER		WELL #: 6		RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 2530 - 2540							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SNOOTS B		WELL #: 3		RRCID -> 290443		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2550 - 2555							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 221358		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 7503 - 7761							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	250	-0-	-4160	-0-	11	1	239	3	Y	-0-			132
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							

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10554 - 10652				
09	1650 X	47	-0-	-1603	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			68
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

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10750 - 10827				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
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

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10644 - 10750				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
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							

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10554 - 10654				
09	0	47	-0-	47	13584	2	1	45	3	Y	-0-			66
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

 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		8130 X	265	-0-	-7865	-0-	12	1	253	3	Y	-0-			307
10		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	394	1	8800	3	Y	27	107	1	227
							30	9							
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
							188	9							
01		9238 X	9047	-0-	-191	-0-	408	1	8509	3	Y	118	156	1	151
							130	9							
02		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	434	1	9175	3	Y	137	75	1	213
							151	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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1	39
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

 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

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

 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

09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

 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

09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	48	1	75
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			106
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

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

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			59
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			62
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1			63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

WAGNER OIL COMPANY 891175															
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832															
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356															
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-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320															
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-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318															
09		6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-			161
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

OIL AND GAS DIVISION

 RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			81
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

 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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

 RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

 RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

 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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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-	

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			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67	
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22	
02	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			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		145	
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	

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
01	0	732	-0-	732	732	34	1	698	3		N	-0-			42
02	2120 N	1388	-0-	-732	-0-	62	1	1326	3		N	-0-			42

LINDHOLM 86-1		WELL #:		2	RRCID ->	220976	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9330 - 9372			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
02	0 N	-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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

UMMA RESOURCES, LLC				875670											
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	165025	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8838 - 8858			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT			-0-

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			
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	85	1	315	2		N	-0-			11
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

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBLE SOLO (CANYON)		//CONT.// 77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
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 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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

ROCHELLE (OLMOS 1800)		77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.		306100								
DECLLEENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

ROCHELLE, WEST (BRACERO)		77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.		306100								
DECLLEENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
09	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
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-

DEEL		WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934		
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2	N	-0-		-0-
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	-0-	162 2	N	-0-		-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
GLASSCOCK		WELL #: 1901		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427		
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2	N	-0-		-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 319765										
GLASSCOCK		WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477				
09	180 N	9	-0-	-171	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-	
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-	
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	-0-	
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890		
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
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2	N	-0-		-0-
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-

DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041		
09	480 N	350	-0-	-130	-0-	350 2	N	-0-		-0-
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-

DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502		
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																	
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765																	
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402																	
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420																	
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082																	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460 HABA WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850																	
09	14B2	EXT	76	-0-	76	386	4	1	72	3	N	-0-					-0-
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-

HABA WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792																	
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
10		0	74	-0-	74	74	4	1	70	3	N	-0-					-0-
11		0	103	-0-	103	177	6	1	97	3	N	-0-					-0-
12		0	61	-0-	61	238	3	1	58	2	N	-0-					-0-
01		0	112	-0-	112	350	7	1	105	3	N	-0-					-0-
02		449 N	99	-0-	-350	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992			TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579					
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
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	54	3	1	51	3	N	-0-			-0-
11	0	94	-0-	94	148	6	1	88	3	N	-0-			-0-
12	0	97	-0-	97	245	6	1	91	2	N	-0-			-0-
01	0	184	-0-	184	429	11	1	173	3	N	-0-			-0-
02	633 N	204	-0-	-429	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-

HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780					
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-			-0-
10	0	232	-0-	232	232	14	1	218	3	N	-0-			-0-
11	0	404	-0-	404	636	24	1	380	3	N	-0-			-0-
12	0	438	-0-	438	1074	27	1	411	2	N	-0-			-0-
01	0	326	-0-	326	1400	20	1	306	3	N	-0-			-0-
02	1959 N	559	-0-	-1400	-0-	33	1	526	3	N	-0-			-0-

WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471					
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-			-0-
10	0	131	-0-	131	131	8	1	123	3	N	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181	312	11	1	170	3	N	-0-			-0-
12	0	121	-0-	121	433	8	1	113	2	N	-0-			-0-
01	0	182	-0-	182	615	11	1	171	3	N	-0-			-0-
02	841 N	226	-0-	-615	-0-	13	1	213	3	N	-0-			-0-

HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808					
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-			-0-
10	0	257	-0-	257	257	15	1	242	3	N	-0-			-0-
11	0	381	-0-	381	638	23	1	358	3	N	-0-			-0-
12	0	360	-0-	360	998	21	1	339	2	N	-0-			-0-
01	0	424	-0-	424	1422	26	1	398	3	N	-0-			-0-
02	1715 N	293	-0-	-1422	-0-	18	1	275	3	N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896					
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701												
09	14B2 EXT	25	-0-	25	33	25	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	8	-0-	8	41	8	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	18	-0-	18	59	18	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	120	-0-	120	179	120	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT			-0-

EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653					
09	0	143	-0-	143	143	143	3			N	-0-			-0-
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	140 N	NO RPT	-0-	-140	559					N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

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
09	0	143	-0-	143	143	143	3	143	3	N	-0-					-0-
10	0	189	-0-	189	332	189	3	189	3	N	-0-					-0-
11	0	140	-0-	140	472	140	3	140	3	N	-0-					-0-
12	0	104	-0-	104	576	104	3	104	3	N	-0-					-0-
01	0	123	-0-	123	699	123	3	123	3	N	-0-					-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	559					N	NO RPT					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	315	-0-	315	315	315	3	315	3	N	-0-					-0-
11	0	198	-0-	198	513	198	3	198	3	N	-0-					-0-
12	0	312	-0-	312	825	312	3	312	3	N	-0-					-0-
01	0	325	-0-	325	1150	325	3	325	3	N	-0-					-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	954					N	NO RPT					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

09	0	498	-0-	498	498	498	3	498	3	N	-0-					-0-
10	0	610	-0-	610	1108	610	3	610	3	N	-0-					-0-
11	0	416	-0-	416	1524	416	3	416	3	N	-0-					-0-
12	0	491	-0-	491	2015	491	3	491	3	N	-0-					-0-
01	0	423	-0-	423	2438	423	3	423	3	N	-0-					-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	2046					N	NO RPT					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	258	-0-	258	258	258	3	258	3	N	-0-					-0-
11	0	171	-0-	171	429	171	3	171	3	N	-0-					-0-
12	0	228	-0-	228	657	228	3	228	3	N	-0-					-0-
01	0	214	-0-	214	871	214	3	214	3	N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	759					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

09	T. A.	12	-0-	12	12	12	3	12	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	34	-0-	34	46	34	3	34	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	33	-0-	33	79	33	3	33	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	33	-0-	33	112	33	3	33	3	Y	-0-					-0-
01	0	32	-0-	32	144	32	3	32	3	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	144					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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
D90 ENERGY, LLC				195797							
REYES GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 227961	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 6427	PERF. 6213	- 8393		
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
09		0	-0-	-0-	-0-						102
10		4774 X	-0-	-0-	-4774						102
11		1830 X	-0-	-0-	-1830						102
12		3473 X	3473	-0-	-0-	975	1	2480	2	16	118
						18	9				
01		3702 X	3702	-0-	-0-	3657	1	45	9	41	159
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	159

HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200							
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 173715	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6260	- 9850		
09		30 N	7	-0-	-23		7 2				-0-
10		21 N	21	-0-	-0-		21 2				-0-
11		24 N	24	-0-	-0-		24 2				-0-
12		0	19	-0-	19	19	2				-0-
01		24 N	5	-0-	-19		5 2				-0-
02		28 N	26	-0-	-2		26 2				-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			
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-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		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-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			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	77					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	77					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	77					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	77					-0-
02		77 N	-0-	-0-	-77	-0-					-0-

NEW WORLD ENERGY				606120							
DELANGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000438	COMPL. DATE 06/04/1958	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 7500	- 7598		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		510 N	170	-0-	-340	-0-	170	2	N	-0-			44
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

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

09		360 N	146	-0-	-214	-0-	135	2	11	9	N	10	110
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	60
*02		909 N	458	-0-	-451	-0-	370	2	88	9	N	80	140

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	68
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

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

09		210 N	122	-0-	-88	-0-	122	1	N			-0-	-0-
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-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
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-

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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
02		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								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-					-0-

SAHOTA CARSON 19BU		79570 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAL VERDE								
WELL #: 3		RRCID -> 290398		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452										
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	2968				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2968				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2968				N	-0-					-0-
12	0 W	4	-0-	-0-	4	2972	4 2			N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	2972				N	-0-					-0-
02	0 W	181	-0-	-0-	181	3153	181 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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

L & J EXPLORATION, LLC		479852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
BOWMAN		R107		RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722								
09	240 N	33	-0-	-207	-0-	33 2				N	-0-					40
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-	200	200	200 2				N	-0-					40
01	0	212	-0-	212	412	212 2				N	-0-					40
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	384					N	NO RPT					40

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)		79733 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
L & J EXPLORATION, LLC		479852														
HITCHCOCK -A- UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 251838		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651								
09	330	495	-0-	165	165	493 2	2 9	N	2							52
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	308 N	NO RPT	-0-	-308	2101			N	NO RPT							57

SALT FLAT (NAVARRO)		79905 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALDWELL								
LULING WELL SERVICE		512680														
TILLER, J. R.		WELL #: 55		RRCID -> 113354		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	2370	2867	-0-	497	497	2858	2	9	9	N	8					74
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	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					103

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

09	1500 #	1303	-0-	-197	-0-	1212	2	91	9	Y	83	156	1			27
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

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)
ENERQUEST OPERATING L.L.C.
WHEELER, CLIFTON

80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
252058
WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 10320 - 10360

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	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

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-

GUBBELS

WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

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-

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
 REGENCY ENERGY, INC. 698761
 N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
 G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
 PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					13
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					13
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					13
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					13
01	0	361	-0-	361	-0-	361	3			N	-0-					13
02	692 N	331	-0-	-361	-0-	331	3			N	-0-					13

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		83704 300 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5061		-		5747		
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	2	Y	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	64	1	608	2	Y	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	71	1	598	2	Y	-0-			-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	233	1	1403	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	453	-0-	453	453	53	1	400	2	Y	-0-			-0-
02	842 N	389	-0-	-453	-0-	30	1	359	2	Y	-0-			-0-
WELL #: 3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5133		-		5853		
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	664	2	Y	-0-			-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	72	1	682	2	Y	-0-			-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	2	Y	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	76	1	463	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	797	-0-	797	797	94	1	703	2	Y	-0-			-0-
02	1398 N	601	-0-	-797	-0-	46	1	555	2	Y	-0-			-0-
WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5183		-		5970		
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	93	1	922	2	Y	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	78	1	741	2	Y	-0-			-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	118	1	990	2	Y	-0-			-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	118	1	712	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1179	-0-	1179	1179	140	1	1039	2	Y	-0-			-0-
02	2165 N	986	-0-	-1179	-0-	76	1	910	2	Y	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 4848		-		5770		
09	1140 N	641	-0-	-499	-0-	58	1	583	2	Y	-0-			-0-
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-
WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4874		-		5941		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5434		-		5704		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	Y	-0-			-0-
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-
WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4836		-		5903		
09	480 N	66	-0-	-414	-0-	6	1	60	2	Y	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911		
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	
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	66 1	655 2	Y	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813		
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	77 1	772 2	Y	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894		
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	79 1	792 2	Y	-0-	-0-	
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-	

DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884		
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	69 1	692 2	Y	-0-	-0-	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	30 1	286 2	Y	-0-	-0-	
11	0	15	-0-	15	15	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	
12	0	10	-0-	10	25	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	1	-0-	1	26	1 2		Y	-0-	-0-	
*02	26 N	-0-	-0-	-26	-0-			Y	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798		
09	330 N	233	-0-	-97	-0-	21 1	212 2	Y	-0-	-0-	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28 1	264 2	Y	-0-	-0-	
11	0	280	-0-	280	280	29 1	251 2	Y	-0-	-0-	
12	0	258	-0-	258	538	36 1	222 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	348	-0-	348	886	41 1	307 2	Y	-0-	-0-	
*02	900 N	472	-0-	-428	458	36 1	436 2	Y	-0-	-0-	

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646		
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	83 1	832 2	Y	-0-	-0-	
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	82 1	776 2	Y	-0-	-0-	
11	0	776	-0-	776	776	83 1	693 2	Y	-0-	-0-	
12	0	574	-0-	574	1350	81 1	493 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	935	-0-	935	2285	111 1	824 2	Y	-0-	-0-	
*02	900 N	628	-0-	-272	2013	48 1	580 2	Y	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192										
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		3	RRCID ->	161274	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4754 - 5767		
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
09	120 N	104	-0-	-16	-0-		9	1	95	2	Y	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-		12	1	122	2	Y	-0-		-0-
11	0	127	-0-	127	127		13	1	114	2	Y	-0-		-0-
12	0	97	-0-	97	224		13	1	84	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	350		15	1	111	2	Y	-0-		-0-
*02	455 N	105	-0-	-350	-0-		8	1	97	2	Y	-0-		-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		4	RRCID ->	161275	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4619 - 5646		
09	180 N	139	-0-	-41	-0-		12	1	127	2	Y	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-		16	1	157	2	Y	-0-		-0-
11	0	193	-0-	193	193		20	1	173	2	Y	-0-		-0-
12	0	139	-0-	139	332		19	1	120	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	520		22	1	166	2	Y	-0-		-0-
*02	644 N	124	-0-	-520	-0-		9	1	115	2	Y	-0-		-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		5	RRCID ->	161570	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5266 - 5783		
09	120 N	119	-0-	-1	-0-		10	1	109	2	Y	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-		12	1	115	2	Y	-0-		-0-
11	0	122	-0-	122	122		13	1	109	2	Y	-0-		-0-
12	0	107	-0-	107	229		15	1	92	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	132	-0-	132	361		15	1	117	2	Y	-0-		-0-
*02	466 N	105	-0-	-361	-0-		8	1	97	2	Y	-0-		-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		6	RRCID ->	161633	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5136 - 5704		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	42						Y	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		12	RRCID ->	162040	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4686 - 5574		
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-		12	1	123	2	Y	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-		15	1	143	2	Y	-0-		-0-
11	0	192	-0-	192	192		20	1	172	2	Y	-0-		-0-
12	0	294	-0-	294	486		42	1	252	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	578	-0-	578	1064		68	1	510	2	Y	-0-		-0-
*02	900 N	458	-0-	-442	622		35	1	423	2	Y	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		14	RRCID ->	162042	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5111 - 5769		
09	840 N	798	-0-	-42	-0-		73	1	725	2	Y	-0-		-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-		78	1	745	2	Y	-0-		-0-
11	0	784	-0-	784	784		83	1	701	2	Y	-0-		-0-
12	0	510	-0-	510	1294		72	1	438	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	779	-0-	779	2073		92	1	687	2	Y	-0-		-0-
*02	900 N	622	-0-	-278	1795		48	1	574	2	Y	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 12		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4218 - 5005		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	N	-0-	-0-
11	0	241	-0-	241	241	25	1	215	2	N	1 8	-0-
12	0	173	-0-	173	414	24	1	147	2	N	2 8	-0-
01	0	279	-0-	279	693	32	1	245	2	N	2 8	-0-
*02	893 N	200	-0-	-693	-0-	15	1	183	2	N	2 8	-0-
						2	9					

DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5198 - 5812		
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	N	-0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	N	-0-	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	2	N	-0-	-0-
12	0	243	-0-	243	243	34	1	209	2	N	-0-	-0-
01	0	277	-0-	277	520	32	1	245	2	N	-0-	-0-
*02	823 N	303	-0-	-520	-0-	23	1	280	2	N	-0-	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5498 - 5934		
09	570 N	468	-0-	-102	-0-	42	1	426	2	N	-0-	-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	N	-0-	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	67	1	564	2	N	-0-	-0-
12	0	482	-0-	482	482	68	1	414	2	N	-0-	-0-
01	0	639	-0-	639	1121	75	1	564	2	N	-0-	-0-
*02	1522 N	401	-0-	-1121	-0-	31	1	370	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5432 - 6068		
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5336 - 6010		
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	14	1	145	2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5223 - 6093		
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	57	1	572	2	N	-0-	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW 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
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	N	-0-			-0-
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-
						7	9							

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	75	1	750	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

09	600 N	422	-0-	-178	-0-	38	1	384	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	25	-0-	-59	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

09	390 N	346	-0-	-44	-0-	31	1	315	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 5368 - 6174	
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	
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	23 1	236 2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	443	-0-	443	443	52 1	391 2	N	-0-		-0-
*02	783 N	340	-0-	-443	-0-	26 1	314 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 4975 - 6080	
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26 1	266 2	N	-0-		-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4739 - 5746	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5363 - 5606	
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35 1	347 2	N	-0-		-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4109 - 4744	
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	26 1	265 2	N	-0-		-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	33 1	316 2	N	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	38 1	320 2	N	-0-		-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	39 1	238 2	N	-0-		-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32 1	245 2	N	-0-		-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	303 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4728 - 6153	
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	77 1	768 2	N	-0-		-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	115 1	1086 2	N	-0-		-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	109 1	919 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	840	-0-	840	840	99 1	741 2	N	-0-		-0-
*02	1403 N	563	-0-	-840	-0-	43 1	520 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 5036 - 6102	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27 1	273 2	N	-0-		198
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30 1	283 2	N	-0-		198
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29 1	247 2	N	-0-		198
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		198
01	0	243	-0-	243	243	28 1	215 2	N	-0-		198
*02	461 N	218	-0-	-243	-0-	16 1	202 2	N	-0-		198

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 168128	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 6335	PERF. 5060	-		5190				
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	2	N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	N	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-			-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	21	1	258	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 6433	PERF. 5076	-		6168				
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	171	-0-	171	171	20	1	151	2	N	-0-			-0-
*02	307 N	136	-0-	-171	-0-	10	1	126	2	N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658	COMPL. DATE 05/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4360	-		5145				
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	61	1	606	2	N	-0-			-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	75	1	713	2	N	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	82	1	690	2	N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	76	1	462	2	N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	2	N	-0-			-0-
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5242	-		5591				
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	2	N	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	76	1	641	2	N	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	92	1	558	2	N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	68	1	510	2	N	-0-			-0-
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 6451	PERF. 5654	-		5825				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4412	-		4662				
09	960 N	767	-0-	-193	-0-	70	1	697	2	N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4915	-		5243				
09	870 N	787	-0-	-83	-0-	72	1	715	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468		
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	32	1 324	2 N	-0-		-0-
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-
		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939		
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	44	1 445	2 N	-0-		-0-
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-
		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236		
09	630 N	512	-0-	-118	-0-	46	1 466	2 N	-0-		-0-
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-
		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733		
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23	1 236	2 N	-0-		-0-
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-
		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309		
09	540 N	375	-0-	-165	-0-	34	1 341	2 N	-0-		-0-
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-
		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373		
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	46	1 458	2 N	-0-		-0-
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-
MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955		
09	450 N	308	-0-	-142	-0-	28	1 280	2 N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859					
M O	ALLOW 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
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278			
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS				WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331			
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001			
09	930 N	764	-0-	-166	-0-	70	1	694	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.				WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452			
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	77	1	772	2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS				WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402			
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412			
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	2	N	-0-			-0-
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	278	39	1	239	2	N	-0-			-0-
01	0	384	-0-	384	662	45	1	339	2	N	-0-			-0-
*02	965 N	303	-0-	-662	-0-	23	1	280	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	N	-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	N	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	2	N	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	N	-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	15	1	189	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918		
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	50	1	501	2	N	-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	2	N	-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	51	1	435	2	N	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	58	1	354	2	N	-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	97	1	721	2	N	-0-
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346		
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	25	1	251	2	N	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	2	N	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	2	N	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	32	1	197	2	N	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226		
09	510 N	412	-0-	-98	-0-	37	1	375	2	N	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	N	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	N	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	45	1	277	2	N	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	-0-
02	420 N	293	-0-	-127	-0-	22	1	271	2	N	-0-

DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724		
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	56	1	563	2	N	-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	63	1	601	2	N	-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	64	1	540	2	N	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	75	1	451	2	N	-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	700	2	N	-0-
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	37	1	443	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038		
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	21	1	215	2	N	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	N	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	N	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	N	-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648		
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL STATE 2		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016			
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288			
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	53	1	526	2	N	-0-	-0-
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	-0-	59	1	355	2	N	-0-	-0-
01	0	649	-0-	649	-0-	77	1	572	2	N	-0-	-0-
02	1567 N	504	-0-	-1063	-0-	39	1	465	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615			
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	38	1	377	2	N	-0-	-0-
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	-0-	41	1	253	2	N	-0-	-0-
01	0	364	-0-	364	-0-	43	1	321	2	N	-0-	-0-
02	951 N	293	-0-	-658	-0-	22	1	271	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372			
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-	-0-
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	-0-	3	1	23	2	N	-0-	-0-
01	0	70	-0-	70	-0-	8	1	62	2	N	-0-	-0-
02	156 N	60	-0-	-96	-0-	4	1	56	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615			
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	44	1	440	2	N	-0-	-0-
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	-0-	90	1	544	2	N	-0-	-0-
01	0	880	-0-	880	-0-	1514	104	776	2	N	-0-	-0-
02	2155 N	641	-0-	-1514	-0-	49	1	592	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429			
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	20	1	205	2	N	-0-	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460 - 5214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	36	1	365 2	N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5586 - 6068		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5372 - 6094		
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	458 2	N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4189 - 4927		
09	630 N	571	-0-	-59	-0-	52	1	519 2	N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4632 - 5567		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4468 - 5025		
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483 2	N	-0-	-0-	
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583 2	N	-0-	-0-	
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	71	1	597 2	N	-0-	-0-	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	75	1	453 2	N	-0-	-0-	
01	0	768	-0-	768	768	91	1	677 2	N	-0-	-0-	
02	1304 N	536	-0-	-768	-0-	41	1	495 2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4820 - 5494		
09	660 N	15	-0-	-645	-0-	1	1	14 2	N	-0-	-0-	
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	719 2	N	-0-	-0-	
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	85	1	716 2	N	-0-	-0-	
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	71	1	430 2	N	-0-	-0-	
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	95	1	707 2	N	-0-	-0-	
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703 2	N	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 4592 - 5494			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	179	-0-	179	179	25	1	154 2			N	-0-			-0-
01	0	202	-0-	202	381	24	1	178 2			N	-0-			-0-
*02	621 N	240	-0-	-381	-0-	18	1	222 2			N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5275			PERF. 4578 - 5040			
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423 2			N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345 2			N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377 2			N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	51	1	309 2			N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413 2			N	-0-			-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	30	1	360 2			N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 5300			PERF. 4848 - 4877			
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425 2			N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	440 2			N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	409 2			N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	51	1	311 2			N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	434 2			N	-0-			-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	31	1	372 2			N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 5975			PERF. 4753 - 5637			
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161 2			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142 2			N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145 2			N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133 2			N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158 2			N	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131 2			N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 5650			PERF. 4736 - 5345			
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104 2			N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110 2			N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105 2			N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72 2			N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138 2			N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97 2			N	-0-			-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6053			PERF. 4860 - 5768			
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	63	1	626 2			N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	71	1	675 2			N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585 2			N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	62	1	374 2			N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406 2			N	-0-			-0-
02	616 N	525	-0-	-91	-0-	40	1	485 2			N	-0-			-0-
DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070			PERF. 4820 - 5910			
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	11	1	115 2			N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718					
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
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	2	N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	2	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	214	2	N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	N	-0-			-0-
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	47	1	568	2	N	-0-			-0-

MEADOWS--STATE 10				WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475			
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-			-0-
10	0	81	-0-	81	81	7	1	74	2	N	-0-			-0-
11	0	96	-0-	96	177	10	1	86	2	N	-0-			-0-
12	0	83	-0-	83	260	11	1	72	2	N	-0-			-0-
01	0	144	-0-	144	404	17	1	127	2	N	-0-			-0-
*02	538 N	134	-0-	-404	-0-	10	1	124	2	N	-0-			-0-

MEADOWS--STATE 10				WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509			
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	N	-0-			-0-
10	0	571	-0-	571	571	54	1	517	2	N	-0-			-0-
11	0	538	-0-	538	1109	57	1	481	2	N	-0-			-0-
12	0	486	-0-	486	1595	69	1	417	2	N	-0-			-0-
01	0	469	-0-	469	2064	55	1	414	2	N	-0-			-0-
*02	2504 N	440	-0-	-2064	-0-	34	1	406	2	N	-0-			-0-

MEADOWS--STATE 10				WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488			
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	39	1	241	2	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	2	N	-0-			-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700			
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	81	1	810	2	N	-0-			188
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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"				WELL #: 2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924			
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 169579	COMPL. DATE 07/04/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4930	-	5948		
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	558 2	N	-0-			-0-
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-
		WELL #: 2		RRCID -> 169581	COMPL. DATE 06/28/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5227	-	5890		
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-			-0-
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-
		WELL #: 1		RRCID -> 169721	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5194	-	5778		
09	720 N	623	-0-	-97	-0-	623 2	N	-0-			-0-
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-
		WELL #: 1		RRCID -> 169722	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5182	-	6006		
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-			-0-
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-
		WELL #: 2		RRCID -> 169723	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 6206	PERF. 5178	-	5941		
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	-0-	194 2	N	-0-			-0-
11	0	214	-0-	214	-0-	214 2	N	-0-			-0-
12	0	111	-0-	111	-0-	111 2	N	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8	-0-	8 2	N	-0-			-0-
02	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 169724	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 5170	-	6000		
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499 2	N	-0-			-0-
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-
		WELL #: 3		RRCID -> 169725	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5252	-	5969		
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 3		RRCID -> 171141		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4730 - 5280		
M	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
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 4		RRCID -> 171293		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5168 - 5972		
09	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 3		RRCID -> 171429		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5713		PERF. 4644 - 5195		
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 4		RRCID -> 171430		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4691 - 5275		
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4140 - 4843		
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 2		RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 5711		PERF. 4409 - 4835		
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 3		RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5121 - 5939		
09	660 N	579	-0-	-81	-0-	579	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4790 - 4803	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-		-0-
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-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 1		RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5118 - 5596	
09	300	N	217	-0-	-83	-0-	217 2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4851 - 5887	
09	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
10	0		1085	-0-	1085	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
11	0		1021	-0-	1021	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
12	0		761	-0-	761	-0-	2867 2	N	-0-		-0-
01	0		1143	-0-	1143	-0-	4010 2	N	-0-		-0-
02	2800	N	1002	-0-	-1798	-0-	2212 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 4868 - 4878	
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-
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-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 3		RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5490 - 5500	
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	408 2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 5200 - 5623	
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		43
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	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

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2		RRCID -> 174866		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 5248 - 5426	
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544						
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		5	RRCID -> 175780	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 4787	-	5382
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
09		390 N	353	-0-	-37	-0-	353 2		N	-0-
10		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	-0-
11		360 N	321	-0-	-39	-0-	321 2		N	-0-
12		372 N	238	-0-	-134	-0-	238 2		N	-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		6	RRCID -> 177892	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 4830	-	5556
09		330 N	290	-0-	-40	-0-	290 2		N	-0-
10		0	306	-0-	-306	-0-	306 2		N	-0-
11		0	284	-0-	-284	-0-	284 2		N	-0-
12		0	205	-0-	-205	-0-	205 2		N	-0-
01		0	361	-0-	-361	-0-	361 2		N	-0-
02		1431 N	275	-0-	-1156	-0-	275 2		N	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		7	RRCID -> 179954	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5167	-	5882
09		570 N	501	-0-	-69	-0-	501 2		N	-0-
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-
11		540 N	524	-0-	-16	-0-	524 2		N	-0-
12		527 N	420	-0-	-107	-0-	420 2		N	-0-
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID -> 179955	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 4628	-	5693
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-
10		0	185	-0-	-185	-0-	185 2		N	-0-
11		0	189	-0-	-189	-0-	189 2		N	-0-
12		0	182	-0-	-182	-0-	182 2		N	-0-
01		0	183	-0-	-183	-0-	183 2		N	-0-
02		917 N	178	-0-	-739	-0-	178 2		N	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID -> 179956	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4628	-	4986
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-
10		0	220	-0-	-220	-0-	220 2		N	-0-
11		0	185	-0-	-185	-0-	185 2		N	-0-
12		0	201	-0-	-201	-0-	201 2		N	-0-
01		0	313	-0-	-313	-0-	313 2		N	-0-
02		1064 N	145	-0-	-919	-0-	145 2		N	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID -> 179961	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4881	-	6040
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-
10		0	59	-0-	-59	-0-	59 2		N	-0-
11		0	71	-0-	-71	-0-	71 2		N	-0-
12		0	72	-0-	-72	-0-	72 2		N	-0-
01		0	80	-0-	-80	-0-	80 2		N	-0-
02		364 N	82	-0-	-282	-0-	82 2		N	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID -> 180061	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5178	-	5540
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-
10		0	66	-0-	-66	-0-	66 2		N	-0-
11		0	81	-0-	-81	-0-	81 2		N	-0-
12		0	70	-0-	-70	-0-	70 2		N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	217		N	-0-
02		334 N	117	-0-	-217	-0-	117 2		N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5206 - 5542		
M	O	GAS	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
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	5092 - 5248		
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10	0	266	-0-	266	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
11	0	258	-0-	258	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	0	326	-0-	326	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
02	1268 N	234	-0-	-1034	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5150 - 5616		
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5141 - 5605		
09	480 N	232	-0-	-248	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	403 N	171	-0-	-232	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11	390 N	112	-0-	-278	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	248 N	63	-0-	-185	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-

M. K. DANIEL IIIA		WELL #:		7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5122 - 5896		
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #:		10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF.	5090 - 5642		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4664 - 5408		
09	1020 N	930	-0-	-90	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
10	0	1029	-0-	1029	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
11	0	1000	-0-	1000	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
12	0	783	-0-	783	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
01	0	1167	-0-	1167	-0-	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	963	-0-	-1837	-0-	-0-	2142	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 #:		6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5168 - 5490	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
10		0	149	-0-	149	-0-	149 2		N	-0-			-0-
11		0	108	-0-	108	-0-	257 2		N	-0-			-0-
12		0	60	-0-	60	-0-	317 2		N	-0-			-0-
01		0	68	-0-	68	-0-	385 2		N	-0-			-0-
02		613 N	228	-0-	-385	-0-	228 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4776 - 5816	
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE 3		WELL #:		5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4974 - 5890	
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5154 - 5882	
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	4720 - 5624	
09		450 N	410	-0-	-40	-0-	410 2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4544 - 5700	
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE 3		WELL #:		4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5232 - 5968	
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10		0	2	-0-	2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11		0	7	-0-	7	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12		0	6	-0-	6	-0-	15 2		N	-0-			-0-
01		0	18	-0-	18	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02		33 N	-0-	-0-	-33	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DANIEL, M. K.		WELL #:		602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	4734 - 5756			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	90	N	41	-0-	-49	-0-		41	2	N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #:		9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5192 - 6020			
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-		313	2	N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4776 - 5824			
09	330	N	325	-0-	-5	-0-		325	2	N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K. 109		WELL #:		7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5080 - 5788			
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-		132	2	N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K. 110		WELL #:		8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	4440 - 5062			
09	1050	N	851	-0-	-199	-0-		851	2	N	-0-				-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	2	N	-0-				-0-
11	930	N	760	-0-	-170	-0-		760	2	N	-0-				-0-
12	868	N	584	-0-	-284	-0-		584	2	N	-0-				-0-
01	992	N	820	-0-	-172	-0-		820	2	N	-0-				-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-		654	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	4590 - 5666			
09	450	N	403	-0-	-47	-0-		403	2	N	-0-				-0-
10	0		370	-0-	-370	-0-		370	2	N	-0-				-0-
11	0		336	-0-	-336	-0-		336	2	N	-0-				-0-
12	0		523	-0-	-523	-0-		523	2	N	-0-				-0-
01	0		696	-0-	-696	-0-		696	2	N	-0-				-0-
02	2525	N	600	-0-	-1925	-0-		600	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4580 - 5894			
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-		278	2	N	-0-				-0-
10	0		269	-0-	-269	-0-		269	2	N	-0-				-0-
11	0		248	-0-	-248	-0-		248	2	N	-0-				-0-
12	0		210	-0-	-210	-0-		210	2	N	-0-				-0-
01	0		247	-0-	-247	-0-		247	2	N	-0-				-0-
02	1229	N	255	-0-	-974	-0-		255	2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE 108		//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
DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4634	-	5806							
09	1020 N	870	-0-	-150	-0-	870	2			N	-0-					-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5265	-	5672							
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
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-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4835	-	5700							
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
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-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 225026	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5010	-	5957							
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	450 N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5008	-	5932							
09	750 N	632	-0-	-118	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	0	746	-0-	746	746	746	2			N	-0-					-0-
11	0	765	-0-	765	1511	765	2			N	-0-					-0-
12	0	563	-0-	563	2074	563	2			N	-0-					-0-
01	0	808	-0-	808	2882	808	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	627	-0-	-2173	709	627	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4678	-	5660							
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	0	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					-0-
11	0	27	-0-	27	105	27	2			N	-0-					-0-
12	0	30	-0-	30	135	30	2			N	-0-					-0-
01	0	17	-0-	17	152	17	2			N	-0-					-0-
02	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	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 #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4659 - 0	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	1170 N	817	-0-	-353	-0-	817 2			N	-0-			-0-
10	1178 N	968	-0-	-210	-0-	968 2			N	-0-			-0-
11	1170 N	912	-0-	-258	-0-	912 2			N	-0-			-0-
12	837 N	536	-0-	-301	-0-	536 2			N	-0-			-0-
01	961 N	822	-0-	-139	-0-	822 2			N	-0-			-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-			-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	4980 - 5708	
09	1260 N	1077	-0-	-183	-0-	1077 2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	1073 2			N	-0-			-0-
11	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1072 2			N	-0-			-0-
12	1116 N	934	-0-	-182	-0-	934 2			N	-0-			-0-
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052 2			N	-0-			-0-
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	939 2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4495 - 5605	
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-			-0-
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2			N	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-			-0-
12	558 N	394	-0-	-164	-0-	394 2			N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4694 - 5622	
09	300 N	161	-0-	-139	-0-	161 2			N	-0-			-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2			N	-0-			-0-
11	270 N	187	-0-	-83	-0-	187 2			N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-			-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2			N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	4762 - 5438	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	4888 - 5894	
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:		2	RRCID ->	247477	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4947 - 5976	
09	750 N	663	-0-	-87	-0-	663 2			N	-0-			-0-
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	122	517 2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 4B		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776						
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
09		240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		341	N	82	-0-	-259	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		330	N	59	-0-	-271	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624						
09		1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		896	N	446	-0-	-450	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 4934 - 5728						
09		2760	X	2267	-0-	-493	-0-	2267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2852	X	2143	-0-	-709	-0-	2143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2430	X	1669	-0-	-761	-0-	1669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2418	X	1088	-0-	-1330	-0-	1088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2418	X	1626	-0-	-792	-0-	1626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1568	N	1474	-0-	-94	-0-	1474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4570 - 5839						
09		399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		420	N	148	-0-	-272	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		403	N	58	-0-	-345	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		403	N	114	-0-	-289	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4803 - 5922						
09		270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		330	N	45	-0-	-285	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5230 - 5955						
09		567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		616	N	487	-0-	-129	-0-	487	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814 - 5659						
09		478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		390	N	215	-0-	-175	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
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-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

09	1020 N	967	-0-	-53	-0-	967	2	N	-0-			-0-
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-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

09	420 N	141	-0-	-279	-0-	141	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

09	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	2	N	-0-			-0-
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-

OXY USA INC. 630591
 MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		Y	-0-			-0-
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-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
 MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
SILVER OIL & GAS INC.				781880										
TENNECO FEE				WELL #:	1	RRCID ->	113570	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	4217 -	5664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		540 N	9	-0-	-531	-0-	9 3		N	-0-			-0-	
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-	

TENNECO FEE				WELL #:	2	RRCID ->	116047	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4607 -	5544
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-			-0-	
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-	

MEADOWS "8"				WELL #:	1	RRCID ->	162619	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4632 -	5936
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-			-0-	
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-	

DANIEL				WELL #:	801	RRCID ->	171314	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	4215 -	5788
09		90 N	30	-0-	-60	-0-	30 3		N	-0-			-0-	
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-	

DANIEL, M. K. "8"				WELL #:	802	RRCID ->	188885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4772 -	5398
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-	
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		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-	

DANIEL				WELL #:	803	RRCID ->	232377	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4732 -	5804
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-	
10		217 N	138	-0-	-79	-0-	138 3		N	-0-			-0-	
11		0	156	-0-	156	156	156 3		N	-0-			-0-	
12		0	192	-0-	192	348	192 3		N	-0-			-0-	
01		0	235	-0-	235	583	235 3		N	-0-			-0-	
02		936 N	353	-0-	-583	-0-	353 3		N	-0-			-0-	

DANIEL				WELL #:	804	RRCID ->	232379	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4716 -	5756
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-	
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-	
11		0	189	-0-	189	189	189 3		N	-0-			-0-	
12		0	178	-0-	178	367	178 3		N	-0-			-0-	
01		0	138	-0-	138	505	138 3		N	-0-			-0-	
02		648 N	143	-0-	-505	-0-	143 3		N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
DANIEL		WELL #:		805	RRCID ->	232380	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	5997	PERF. 5245 - 5709	
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
09		100 N	100	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
11		0	100	-0-	100	100 3		N	-0-			-0-
12		0	93	-0-	93	93 3		N	-0-			-0-
01		0	63	-0-	63	63 3		N	-0-			-0-
02		325 N	69	-0-	-256	69 3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE		WELL #:		903	RRCID ->	233668	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5336 - 5658	
09		810 N	810	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
10		825 N	825	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
11		0	798	-0-	798	798 3		N	-0-			-0-
12		0	792	-0-	792	1590 3		N	-0-			-0-
01		0	407	-0-	407	1997 3		N	-0-			-0-
02		2725 N	728	-0-	-1997	728 3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4710 - 5742	
09		553 N	553	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
10		574 N	574	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
11		0	509	-0-	509	509 3		N	-0-			-0-
12		0	523	-0-	523	1032 3		N	-0-			-0-
01		0	386	-0-	386	1418 3		N	-0-			-0-
02		1927 N	509	-0-	-1418	509 3		N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4424 - 5806	
DANIEL, M. K.				11								
09		0	168	-0-	168	168 3		N	-0-			-0-
10		0	194	-0-	194	362 3		N	-0-			-0-
11		0	193	-0-	193	555 3		N	-0-			-0-
12		0	164	-0-	164	719 3		N	-0-			-0-
01		0	166	-0-	166	885 3		N	-0-			-0-
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	885		N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION		WELL #:		945220	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF. 5192 - 5555	
MITCHELL, MYRTLE				2								
09		305 N	305	-0-	-0-	28 1	277 2	N	-0-			-0-
10		0	323	-0-	323	31 1	292 2	N	-0-			-0-
11		0	310	-0-	310	633 1	277 2	N	-0-			-0-
12		0	254	-0-	254	887 1	226 2	N	-0-			-0-
01		0	355	-0-	355	1242 1	306 2	N	-0-			-0-
02		1546 N	304	-0-	-1242	24 1	280 2	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		WELL #:		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOUR SQUARE RANCH				8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7352 - 10162	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 193587		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7100 - 10019				
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 196315		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7002 - 9717				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 6621		PERF. 6621 - 9825				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 6962 - 11644				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 6874 - 8396				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6642 - 6866				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC				875310							
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 0061EH	RRCID -> 157235	COMPL. DATE 09/09/1995	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 7705	- 9859		
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
09	T. A.	2682	-0-	2682	7521	2682	3	Y	-0-		-0-
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	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	15537			Y	NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH											
				WELL #: 072EH	RRCID -> 157925	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 10303	PERF. 7593	- 10303		
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	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		
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-4060	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH											
				WELL #: 0073EH	RRCID -> 159590	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6939	- 9450		
09	T. A.	2128	-0-	2128	6858	2128	3	Y	-0-		-0-
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	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	11591			Y	NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"											
				WELL #: 0541EH	RRCID -> 163552	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 10087	PERF. 6948	- 10087		
09	T. A.	9306	-0-	9306	29441	9306	3	Y	-0-		-0-
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	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	57574			Y	NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"											
				WELL #: 0542EH	RRCID -> 163994	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 9177	PERF. 6925	- 9177		
09	14B2 EXT	11613	-0-	11613	37994	11613	3	Y	-0-		-0-
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	10836 X	NO RPT	-0-	-10836	72026			Y	NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"											
				WELL #: 0543E	RRCID -> 197032	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6669	- 6688		
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	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 #:		62E	RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6686 - 8253		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09		3000 X	2485	-0-	-515	-0-	2485 3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2324	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6824 - 6856		
09		T. A.	566	-0-	566	1376	566 3			Y	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5291				Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6630 - 6658		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6662 - 6694		
09		0	104	-0-	104	104	104 3			Y	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	196				Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626 - 6698		
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	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		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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					
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ROBINSON, WINFRED		WELL #: 1		RRCID -> 192391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 615		PERF. 550 -		615			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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			
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5 1	17 2	N	1						1
						1 9									
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

WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8706 -		8722			
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-						27
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 X	-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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

STOCKDALE (CARRIZO)		//CONT.//		86217 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WILSON						
P.S.N. PETROLEUM, INC.		//CONT.//		631524									
REAMS, WAYNE		WELL #:		2	RRCID ->	085933	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	452	PERF.	445 - 452	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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.	1.0092 - 10120	
09	0	1669	-0-	1669	1669	1669	2		Y	-0-			-0-
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	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	6946				Y	NO RPT			-0-

PETTY, O. S. -A-				86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
PXP MARTIN, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	000481	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1.0126 - 10270	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	3963				N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225															
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
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	77	1	465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	592	-0-	-68	-0-	106	1	486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	137	1	389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	293	1	892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224															
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	127	1	451	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	329	-0-	-632	-0-	329	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610															
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
09	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		120 N	66	-0-	-54	-0-	10	1	56	2	N	-0-			49
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
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	9							
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	N	-0-			30
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	52	1	115	2	N	-0-	19	1	11
											N	NO RPT			11

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206															
09		420 N	284	-0-	-136	-0-	284	2			N	-0-			-0-
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		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100															
09		510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-			-0-
10		496 N	4	-0-	-492	-0-					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	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT			-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758															
09		2610 X	1349	-0-	-1261	-0-	1349	2			Y	-0-			-0-
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-			-0-
01		1922 X	1403	-0-	-519	-0-	1403	2			Y	-0-			-0-
02		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260															
09		1440 N	1416	-0-	-24	-0-	139	1	1277	2	N	-0-			-0-
10		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	157	1	943	2	N	-0-			-0-
11		1050 N	1042	-0-	-8	-0-	186	1	856	2	N	-0-			-0-
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	200	1	566	2	N	-0-			-0-
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	337	1	1025	2	N	-0-			-0-
02		980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A															
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	917	1	453	2	N	-0-			-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	503	1	904	2	N	-0-			-0-
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	356	1	901	2	N	-0-			-0-
12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	267	1	756	2	N	-0-			-0-
01		1395 N	606	-0-	-789	-0-	114	1	492	2	N	-0-			-0-
02		1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477												
M	O	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
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004												
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061												
09		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	187 1	1001 2	N	-0-		93
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	174 1	1007 2	N	23	72 1	44
							25 9					
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-	28 1	19
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		19

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051												
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-		-0-
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		728 N	NO RPT	-0-	-728	-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												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SUTTON PRODUCING CORP.				831283											
APPLING				WELL #:	1	RRCID ->	129473	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	10270	PERF.10066 - 10152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
12	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-			-0-
01	3069 N	2437	-0-	-632	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING				WELL #:	2	RRCID ->	130985	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10066 - 10256			
09	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-			-0-
10	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-			-0-
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
01	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-			-0-
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING				WELL #:	3	RRCID ->	133551	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10088 - 10247			
09	0	416	-0-	416	416	416	416	2			N	-0-			-0-
10	1374 N	958	-0-	-416	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
11	0	1016	-0-	1016	1016	1016	1016	2			N	-0-			-0-
12	0	401	-0-	401	1417	1417	401	2			N	-0-			-0-
01	0	826	-0-	826	2243	2243	826	2			N	-0-			-0-
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	1347	1347					N	NO RPT			-0-

REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	140193	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10052 - 10186			
09	0	742	-0-	742	742	742	742	2			N	-0-			-0-
10	1979 N	1237	-0-	-742	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
11	0	1075	-0-	1075	1075	1075	1075	2			N	-0-			-0-
12	0	2172	-0-	2172	3247	3247	2172	2			N	-0-			-0-
01	0	1506	-0-	1506	4753	4753	1506	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	3745	3745					N	NO RPT			-0-

REEVES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	140196	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10010 - 10096			
09	0	316	-0-	316	316	316	316	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	986	-0-	-316	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
11	0	338	-0-	338	338	338	338	2			N	-0-			-0-
12	0	604	-0-	604	942	942	604	2			N	-0-			-0-
01	0	185	-0-	185	1127	1127	185	2			N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	819	819					N	NO RPT			-0-

PRYOR				WELL #:	2	RRCID ->	143921	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10102 - 10193			
09	0	1070	-0-	1070	1070	1070	1070	2			N	-0-			-0-
10	2198 N	1128	-0-	-1070	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
11	0	1032	-0-	1032	1032	1032	1032	2			N	-0-			-0-
12	0	915	-0-	915	1947	1947	915	2			N	-0-			-0-
01	0	754	-0-	754	2701	2701	754	2			N	-0-			-0-
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	1749	1749					N	NO RPT			-0-

PRYOR				WELL #:	3	RRCID ->	147056	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10051 - 10217			
09	0	1386	-0-	1386	1386	1386	1386	2			N	-0-			-0-
10	2826 N	1440	-0-	-1386	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
11	0	2332	-0-	2332	2332	2332	2332	2			N	-0-			-0-
12	0	1041	-0-	1041	3373	3373	1041	2			N	-0-			-0-
01	0	1577	-0-	1577	4950	4950	1577	2			N	-0-			-0-
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	3634	3634					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.//		831283									
REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	152753	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10124 - 10263	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1920 X	1513	-0-	-407	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2492	-0-			N	NO RPT			-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	69	1	403	2	Y	-0-	8
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

GUTIERREZ E		WELL #:		2	RRCID ->	112228	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7524 - 7562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	2	Y	-0-	-0-
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		1	RRCID ->	112230	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	Y	-0-	13
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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	112232	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7438 - 7456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	2	N	-0-	-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7462 - 7480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	69	1	404	2	Y	-0-	9
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GUTIERREZ B		WELL #:		4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7381 - 7532
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	
09		149 N	149	-0-	-0-	22 1	127 2	Y	-0-			18
10		111 N	111	-0-	-0-	15 1	96 2	Y	-0-			18
11		102 N	102	-0-	-0-	13 1	89 2	Y	-0-			18
12		151 N	151	-0-	-0-	12 1	139 2	Y	-0-			18
01	DLQ	G-10	132	-0-	132	21 1	111 2	Y	-0-			18
02	DLQ	G-10	121	-0-	121	22 1	99 2	Y	-0-			18

APPLING		WELL #:		2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5848 - 5854
09	DLQ	G-10	277	-0-	277	867	41 1	236 2	Y	-0-		-0-
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-

GUTIERREZ A		WELL #:		3R	RRCID ->	169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7417 - 7554
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	12 1	71 2	Y	-0-		8
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

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2	RRCID ->	185977	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7480 - 7528
09		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	183 1	1063 2	N	-0-		-0-
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7527 - 7563
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	21 1	121 2	Y	-0-		6
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

STOCKTON, J.H.		WELL #:		2	RRCID ->	187434	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7479 - 7516
09	DLQ	G-10	261	-0-	261	946	38 1	223 2	Y	-0-		-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	7684 - 7734
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
MARTIN, J. C.		WELL #:		1A	RRCID -> 187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7570	- 7602
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	
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	95 1	555 2	Y	-0-		-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 187454	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7602	- 7650
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	207 1	1206 2	Y	-0-		-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID -> 193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7429	- 7665
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	25 1	147 2	Y	-0-		36
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	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

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID -> 193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6022	- 6162
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	2 1	12 2	Y	-0-		88
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

GUTIERREZ F		WELL #:		1	RRCID -> 193512	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 5944	- 5974
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23 1	135 2	Y	-0-		11
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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 194970	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6042	- 6180
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	67 1	386 2	Y	-0-		54
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	194975	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7588 - 7624
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
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	2	Y	-0-	2
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

WINSLOW, O. H.		WELL #:		4	RRCID ->	197154	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7624 - 7672
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	2	Y	-0-	11
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

MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	197267	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7572 - 7609
09	1350 N	1050	-0-	-300	-0-	154	1	896	2	Y	-0-	42
10	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	209	1	1335	2	Y	-0-	42
11	1170 N	917	-0-	-253	-0-	113	1	804	2	Y	-0-	42
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	102	1	1155	2	Y	-0-	42
01	1400 N	1439	-0-	39	39	229	1	1210	2	Y	-0-	42
02	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	221	1	1000	2	Y	-0-	42

WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7680
09	480 N	249	-0-	-231	-0-	37	1	212	2	Y	-0-	20
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	126	1	805	2	Y	-0-	20
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-	20
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	Y	-0-	20
01	DLQ G-10	384	-0-	384	384	61	1	323	2	Y	-0-	20
02	DLQ G-10	499	-0-	499	883	90	1	409	2	Y	-0-	20

MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7550 - 7568
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	2	Y	-0-	14
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	15	1	94	2	Y	-0-	14
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	Y	-0-	14
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-	14
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	46	1	243	2	Y	-0-	14
02	DLQ G-10	192	-0-	192	481	35	1	157	2	Y	-0-	14

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626 - 7649
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7568 - 7624
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	2	Y	-0-	1
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	Y	-0-	1
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	-0-	1
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	9	1	99	2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	28	1	151	2	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	197	-0-	197	376	36	1	161	2	Y	-0-	1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7584 - 7616
M	O	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		
09	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	174	1	1014	2	Y	-0-	25
10	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	175	1	1118	2	Y	-0-	25
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	140	1	997	2	Y	-0-	25
12	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	98	1	1102	2	Y	-0-	25
01	DLQ G-10	1319	-0-	-0-	-0-	210	1	1109	2	Y	-0-	25
02	DLQ G-10	1302	-0-	-0-	-0-	236	1	1066	2	Y	-0-	25

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7438 - 7538
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-	114
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	20	1	126	2	N	-0-	114
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	13	1	93	2	N	-0-	114
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	N	-0-	114
01	DLQ G-10	121	-0-	-34	-0-	19	1	102	2	N	-0-	114
02	DLQ G-10	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	N	-0-	114

GUTIERREZ F		WELL #:		04	RRCID ->	204699	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7558 - 7661
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	89	1	517	2	Y	-0-	2
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	-0-	85	1	448	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	467	-0-	467	1000	84	1	383	2	Y	-0-	2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	204700	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7494 - 7625
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	129	2	Y	-0-	65
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

WINSLOW, O. H.		WELL #:		7	RRCID ->	205320	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7553 - 7624
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	111	1	646	2	Y	-0-	-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	205322	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7562 - 7586
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	125	1	725	2	Y	-0-	-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	205803	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7616 - 7668
09	1110 N	625	-0-	-485	-0-	92	1	533	2	Y	-0-	81
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE												
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611																		
GUTIERREZ E		WELL #:		5	RRCID ->	207421	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7546 - 7590										
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								
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	31 1	177 2	Y	-0-				2								
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		36 1	191 2	Y	-0-				2								
02	DLQ	G-10	189	-0-	189	416	34 1	155 2	Y	-0-				2								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	15	RRCID ->	208720	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7531 - 7558
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	161 1	938 2	Y	-0-				2								
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								
MARTIN, J. C.													WELL #:	10	RRCID ->	208727	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7697 - 7743
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				6								
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								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	14	RRCID ->	208733	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7588 - 7630
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	126 1	734 2	Y	-0-				3								
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								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	16	RRCID ->	208735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7580 - 7614
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	58 1	337 2	Y	-0-				-0-								
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-								
REEVES													WELL #:	4	RRCID ->	208921	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7429 - 7449
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	18 1	105 2	Y	-0-				-0-								
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-								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	208947	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7668		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		114 N	114	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	-0-			56
10		84 N	84	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-			56
11		105 N	105	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-			56
12		124 N	97	-0-	-27	8	1	89	2	Y	-0-			56
01	DLQ	G-10	57	-0-	57	9	1	48	2	Y	-0-			56
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56

WINSLOW, O. H.		WELL #:		9	RRCID ->	209325	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7512 - 7532		
09		630 N	508	-0-	-122	75	1	433	2	Y	-0-			29
10		770 N	770	-0-	-0-	104	1	666	2	Y	-0-			29
11		646 N	646	-0-	-0-	80	1	566	2	Y	-0-			29
12		527 N	455	-0-	-72	37	1	418	2	Y	-0-			29
01	DLQ	G-10	636	-0-	636	101	1	535	2	Y	-0-			29
02	DLQ	G-10	517	-0-	517	1153	94	423	2	Y	-0-			29

WINSLOW, O. H.		WELL #:		8	RRCID ->	209846	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7524 - 7550		
09		480 N	443	-0-	-37	65	1	378	2	Y	-0-			10
10		496 N	449	-0-	-47	61	1	388	2	Y	-0-			10
11		593 N	593	-0-	-0-	73	1	520	2	Y	-0-			10
12		470 N	470	-0-	-0-	38	1	432	2	Y	-0-			10
01	DLQ	G-10	397	-0-	397	63	1	334	2	Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	395	-0-	395	792	71	324	2	Y	-0-			10

WINSLOW, O. H.		WELL #:		10	RRCID ->	210849	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6000 - 7720		
09		300 N	296	-0-	-4	43	1	253	2	Y	-0-			-0-
10		310 N	274	-0-	-36	37	1	237	2	Y	-0-			-0-
11		270 N	246	-0-	-24	30	1	216	2	Y	-0-			-0-
12		310 N	200	-0-	-110	16	1	184	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	286	-0-	286	45	1	241	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	239	-0-	239	525	43	196	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	210851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6002 - 7573		
09		836 N	836	-0-	-0-	123	1	713	2	Y	-0-			5
10		848 N	848	-0-	-0-	115	1	733	2	Y	-0-			5
11		738 N	738	-0-	-0-	91	1	647	2	Y	-0-			5
12		744 N	724	-0-	-20	59	1	665	2	Y	-0-			5
01	DLQ	G-10	777	-0-	777	123	1	651	2	Y	3			8
02	DLQ	G-10	693	-0-	693	1470	125	568	2	Y	-0-			8

WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID ->	210852	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6002 - 7702		
09		210 N	105	-0-	-105	15	1	90	2	Y	-0-			-0-
10		155 N	102	-0-	-53	14	1	88	2	Y	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	-0-			-0-
12		124 N	71	-0-	-53	6	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	87	-0-	87	14	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	71	-0-	71	158	13	58	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7500 - 7580	
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
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	157	2	Y	-0-		-0-
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		34	1	179	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	196	-0-	196		35	1	161	2	Y	-0-		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6022 - 7690	
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	42	1	241	2	Y	-0-		-0-
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		47	1	250	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	293	-0-	293		53	1	240	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		12	RRCID ->	212162	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6068 - 7702	
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	117	1	679	2	Y	-0-		25
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	120	1	766	2	Y	-0-		25
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	81	1	577	2	Y	-0-		25
12	837 N	698	-0-	-139	-0-	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		1487	1	550	2	Y	-0-		43

STOCKTON A		WELL #:		3	RRCID ->	212163	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7472	
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	65	1	378	2	Y	-0-		4
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	60	1	386	2	Y	-0-		4
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	52	1	372	2	Y	-0-		4
12	465 N	318	-0-	-147	-0-	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		740	1	310	2	Y	-0-		4

PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7514 - 7550	
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	72	1	417	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	36	1	233	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	36	1	260	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	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		1638	1	347	2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	212533	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7480 - 7498	
09	1410 X	1236	-0-	-174	-0-	181	1	1055	2	Y	-0-		5
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	116	1	744	2	Y	-0-		5
11	1290 N	306	-0-	-984	-0-	38	1	268	2	Y	-0-		5
12	1271 N	958	-0-	-313	-0-	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		2459	1	876	2	Y	-0-		5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	117 1	681 2	Y	-0-		20
10	620 N	390	-0-	-230	-0-	53 1	337 2	Y	-0-		20
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	71 1	506 2	Y	-0-		20
12	837 N	429	-0-	-408	-0-	35 1	394 2	Y	-0-		20
01	DLQ G-10	690	-0-	690	690	110 1	580 2	Y	-0-		20
02	DLQ G-10	540	-0-	540	1230	98 1	442 2	Y	-0-		20

MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518			
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12 1	73 2	Y	-0-		10
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13 1	84 2	Y	-0-		10
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1	50 2	Y	-0-		10
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	Y	-0-		10
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	36 2	Y	-0-		10
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	20 1	93 2	Y	-0-		10

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526			
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	52 1	305 2	Y	-0-		1
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

STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416			
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	120 1	697 2	N	-0-		30
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

GUTIERREZ C		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341			
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	16 1	90 2	Y	-0-		13
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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672			
09	1650 X	1590	-0-	-60	-0-	233 1	1357 2	Y	-0-		22
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
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657			
M	O	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		
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	109 1	631 2	Y	-0-	2		
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	-0-	101 1	533 2	Y	-0-	2		
02	DLQ G-10	607	-0-	607	-0-	110 1	497 2	Y	-0-	2		

CHATO		WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
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-		

CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418			
09	DLQ G-10	98	-0-	98	425	14 1	84 2	Y	-0-	-0-		
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-		

WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641			
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	66 1	383 2	Y	-0-	13		
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		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466			
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	152 1	884 2	Y	-0-	1		
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		

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436			
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13 1	78 2	Y	-0-	-0-		
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-		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628			
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	165 1	959 2	Y	-0-	3		
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		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		16	RRCID ->	220590	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6034 - 7722
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-		60 1	350 2	Y	-0-		79
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

APPLING 1		WELL #:		1	RRCID ->	220602	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7424 - 7730
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		345 1	2002 2	Y	-0-		62
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

MARTIN, J. C.		WELL #:		14	RRCID ->	220719	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7557
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		151 1	874 2	Y	-0-		-0-
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	615		98 1	517 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	669	-0-	669	1284		121 1	548 2	Y	-0-		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		11	RRCID ->	220870	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7451 - 7476
09	1320 N	1045	-0-	-275	-0-		153 1	892 2	Y	-0-		-0-
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-

APPLING		WELL #:		5	RRCID ->	220929	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7460 - 7484
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		2 1	10 2	N	-0-		82
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

APPLING		WELL #:		4	RRCID ->	220965	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5937 - 7630
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	221125	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5983 - 7630
09	90 N	43	-0-	-47	-0-		6 1	37 2	Y	-0-		-0-
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	36		6 1	30 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	98		11 1	51 2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476			
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	
09	DLQ G-10	166	-0-	166	519	24	1	142	2	Y	-0-	28
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
						2	9					
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

PRYOR		WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736			
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-	-0-
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-

STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480			
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	54	1	311	2	Y	-0-	-0-
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-

STOCKTON A		WELL #: 5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416			
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	125	1	726	2	Y	-0-	4
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

REEVES		WELL #: 5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430			
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	2	Y	-0-	1
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

GUTIERREZ A		WELL #: 6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454			
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	95	1	551	2	Y	-0-	20
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7481 - 7498			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	100	1	530	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	584	-0-	584	-0-	1214	1	478	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7499 - 7509			
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-

PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7466 - 7480			
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	141	1	818	2	Y	-0-			-0-
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-

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5913 - 7602			
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	117	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	196	1	65	2	Y	-0-			-0-

CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 7328 - 7634			
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	181	1	1054	2	Y	-0-			23
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	-0-	132	1	700	2	Y	-0-			23
02	DLQ G-10	705	-0-	705	-0-	1537	1	577	2	Y	-0-			23

APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7404 - 7424			
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	Y	-0-			-0-
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7664 - 7710			
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	40	1	235	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	43	1	230	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	277	-0-	277	-0-	550	1	227	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 #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686	
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	
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	61	1	353	2	Y	-0-	24
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	502	77	1	405	2	Y	18	42
							20	9					
02	DLQ	G-10	495	-0-	495	997	90	1	405	2	Y	-0-	42

WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 - 7712	
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	62	1	360	2	Y	-0-	-0-
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-

GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458	
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	68	1	398	2	Y	-0-	-0-
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-

STOCKTON		WELL #:		7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491	
09		690 N	573	-0-	-117	-0-	84	1	489	2	Y	-0-	-0-
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-

PRYOR		WELL #:		6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7468	
09		480 N	403	-0-	-77	-0-	59	1	344	2	Y	-0-	-0-
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-

CHATO		WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7400 - 7414	
09	DLQ	G-10	65	-0-	65	160	10	1	55	2	Y	-0-	7
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575		
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	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	36 1	206 2	Y	-0-	43	
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	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487		
09	510 N	461	-0-	-49	-0-	68 1	393 2	Y	-0-	7	
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	

PRYOR		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411		
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 2	Y	-0-	-0-	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 2	Y	-0-	-0-	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 2	Y	-0-	-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	9 1	49 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	24	-0-	24	82	4 1	20 2	Y	-0-	-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469		
09	1050 N	992	-0-	-58	-0-	146 1	846 2	Y	-0-	-0-	
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	149 1	957 2	Y	-0-	-0-	
11	960 N	859	-0-	-101	-0-	106 1	753 2	Y	-0-	-0-	
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	87 1	976 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	834	-0-	834	834	133 1	701 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	932	-0-	932	1766	169 1	763 2	Y	-0-	-0-	

STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526		
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	159 1	926 2	Y	-0-	8	
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	169 1	1085 2	Y	-0-	8	
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	147 1	1045 2	Y	-0-	8	
12	1023 N	745	-0-	-278	-0-	61 1	684 2	Y	-0-	8	
01	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	196 1	1038 2	Y	-0-	8	
02	DLQ G-10	1244	-0-	1244	2478	225 1	1019 2	Y	-0-	8	

CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403		
09	DLQ G-10	346	-0-	346	1000	51 1	295 2	Y	-0-	8	
10	DLQ G-10	364	-0-	364	1364	49 1	315 2	Y	-0-	8	
11	0	313	-0-	313	1677	39 1	274 2	Y	-0-	8	
12	0	312	-0-	312	1989	25 1	287 2	Y	-0-	8	
01	0	304	-0-	304	2293	48 1	256 2	Y	-0-	8	
02	2594 N	301	-0-	-2293	-0-	54 1	247 2	Y	-0-	8	

WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178		
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	63 1	369 2	Y	-0-	11	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	49 1	314 2	Y	-0-	11	
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	54 1	386 2	Y	-0-	11	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28 1	321 2	Y	-0-	11	
01	DLQ G-10	495	-0-	495	495	79 1	416 2	Y	-0-	11	
02	DLQ G-10	492	-0-	492	987	89 1	403 2	Y	-0-	11	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728			
M	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
09	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	18	1	1302	2	Y	-0-			14
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1458	2	Y	-0-			14
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	118	1	1353	2	Y	-0-			14
12	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	2	1	1210	2	Y	-0-			14
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	182	1	1217	2	Y	-0-			14
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	2	1	1201	2	Y	-0-			14

VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718			
09	3000	N	1616	-0-	-1384	9750	225	1	1391	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1681	-0-	-1419	8331	56	1	1625	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1247	-0-	-1753	6578	7	1	1240	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	1459	-0-	-1641	4937	18	1	1441	2	Y	-0-			-0-
01	1600	N	1458	-0-	-142	4795	4	1	1454	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1278	-0-	-1522	3273	92	1	1186	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376			
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	Y	-0-			-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062			
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	65	1	375	2	Y	-0-			1
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

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468			
09	2640	X	883	-0-	-1757	-0-	130	1	753	2	Y	-0-			-0-
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-

CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693			
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	9	1	671	2	Y	-0-			14
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

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662			
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	91	1	529	2	Y	-0-			-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #: 19		RRCID -> 230551	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6096	- 7620	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1020 N	622	-0-	-398	-0-	91 1	531 2	Y	-0-		-0-
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-

VENADO				WELL #: 4	RRCID -> 230633	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6024	- 6168		
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	29 1	178 2	Y	-0-		-0-
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-

VENADO				WELL #: 3	RRCID -> 230677	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6090	- 6513		
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11 1	67 2	Y	-0-		43
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

CIERVO				WELL #: 4	RRCID -> 230680	COMPL. DATE 05/15/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5902	- 7630		
09	570 N	513	-0-	-57	-0-	7 1	500 2	Y	5		5
						6 9					
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
						2 9					
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					

PRYOR				WELL #: 13	RRCID -> 231972	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7473	- 7496		
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	34 1	199 2	Y	-0-		-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 28	RRCID -> 232748	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5912	- 7350		
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	30 1	174 2	Y	-0-		6
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1109 N	1109	-0-	-0-	15 1	1094 2	1383 2	Y	-0-			40
10		1455 N	1455	-0-	-0-	72 1	1383 2	1383 2	Y	-0-			40
11		1463 N	1463	-0-	-0-	117 1	1346 2	1346 2	Y	-0-			40
12		1399 N	1399	-0-	-0-	2 1	1397 2	1397 2	Y	-0-			40
01	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	171 1	1143 2	1143 2	Y	-0-			40
02	DLQ	G-10	908	-0-	908	2 1	906 2	906 2	Y	-0-			40

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361				
09		300 N	249	-0-	-51	37 1	212 2	235 2	Y	-0-			3
10		310 N	272	-0-	-38	37 1	235 2	235 2	Y	-0-			3
11		227 N	227	-0-	-0-	28 1	199 2	199 2	Y	-0-			3
12		248 N	186	-0-	-62	15 1	171 2	171 2	Y	-0-			3
01	DLQ	G-10	325	-0-	325	52 1	273 2	273 2	Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	276	-0-	276	601	50 1	226 2	Y	-0-			3

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080				
09		660 N	561	-0-	-99	7 1	548 2	548 2	Y	5			5
10		589 N	572	-0-	-17	6 9	544 2	544 2	Y	-0-			5
11		512 N	512	-0-	-0-	41 1	471 2	471 2	Y	-0-			5
12		589 N	503	-0-	-86	1 1	500 2	500 2	Y	2	5 1		2
01	DLQ	G-10	692	-0-	692	2 9	602 2	602 2	Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	420	-0-	420	90 1	602 2	602 2	Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	420	-0-	420	1112	414 2	6 9	Y	5			7

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602				
09		510 N	466	-0-	-44	6 1	454 2	454 2	Y	5			5
10		589 N	579	-0-	-10	6 9	550 2	550 2	Y	-0-			5
11		480 N	472	-0-	-8	29 1	434 2	434 2	Y	-0-			5
12		496 N	494	-0-	-2	38 1	490 2	490 2	Y	3	6 1		2
01	DLQ	G-10	578	-0-	578	1 1	490 2	490 2	Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	478	-0-	478	3 9	503 2	503 2	Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	478	-0-	478	75 1	8 9	8 9	Y	7			9
02	DLQ	G-10	478	-0-	478	1056	470 2						9

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598				
09		1398 N	1398	-0-	-0-	205 1	1193 2	1193 2	Y	-0-			-0-
10		1421 N	1421	-0-	-0-	192 1	1229 2	1229 2	Y	-0-			-0-
11		1263 N	1263	-0-	-0-	156 1	1107 2	1107 2	Y	-0-			-0-
12		1345 N	1345	-0-	-0-	110 1	1235 2	1235 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1218	-0-	1218	110 1	1024 2	1024 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	194 1	875 2	875 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	2286	193 1						-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616				
09		360 N	254	-0-	-106	37 1	217 2	257 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	297	-0-	-44	40 1	257 2	257 2	Y	-0-			-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	28 1	200 2	200 2	Y	-0-			-0-
12		248 N	223	-0-	-25	18 1	205 2	205 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	274	-0-	274	44 1	230 2	230 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	156	-0-	156	430	28 1	128 2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-		47 1	275 2	Y	-0-	1
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-		24 1	154 2	Y	-0-	1
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-		17 1	117 2	Y	-0-	1
12	124 N	45	-0-	-79	-0-		4 1	41 2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71		11 1	60 2	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	81	-0-	81	152		15 1	66 2	Y	-0-	1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002		
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688		
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-		101 1	587 2	Y	-0-	-0-
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-

PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480		
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		18 1	107 2	Y	-0-	-0-
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-

PRYOR		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416		
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-		143 1	834 2	Y	-0-	-0-
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-

PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382		
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-

VENADO		WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162		
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-		49 1	306 2	Y	-0-	-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		27	RRCID ->	244590	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6016 - 6156
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
09		723 N	723	-0-	-0-	106 1	617 2	Y	-0-			-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	100 1	640 2	Y	-0-			-0-
11		660 N	550	-0-	-110	68 1	482 2	Y	-0-			-0-
12		713 N	526	-0-	-187	43 1	483 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	619	-0-	619	98 1	521 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	633	-0-	633	115 1	518 2	Y	-0-			-0-

CHATO A				WELL #:	11	RRCID ->	244942	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6030 - 6040
09	DLQ	G-10	65	-0-	65	163	10 1	55 2	Y	-0-		19
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

GUTIERREZ E				WELL #:	6	RRCID ->	245781	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7510 - 7540
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	48 1	276 2	Y	-0-		29
10		372 N	314	-0-	-58	-0-	42 1	268 2	Y	4		33
							4 9					
11		330 N	258	-0-	-72	-0-	32 1	224 2	Y	2		35
							2 9					
12		341 N	294	-0-	-47	-0-	24 1	270 2	Y	-0-		35
01	DLQ	G-10	334	-0-	334	334	53 1	281 2	Y	-0-		35
02	DLQ	G-10	247	-0-	247	581	45 1	202 2	Y	-0-		35

REEVES				WELL #:	6	RRCID ->	247413	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7380 - 7420
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

REEVES "A"				WELL #:	8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7300 - 7320
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

CIERVO				WELL #:	6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864 - 7637
09		210 N	143	-0-	-67	-0-	2 1	140 2	Y	1		1
							1 9					
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5946 - 6082				
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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
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

MARTIN, J. C.				WELL #:	21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7442 - 7500			
09	1050	N	278	-0-	-772	-0-	41	1	237	2	Y	-0-				29
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

MARTIN, J. C.				WELL #:	20	RRCID ->	277773	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5906 - 7570			
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	268	1	1560	2	Y	-0-				-0-
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-

CHATO A				WELL #:	9	RRCID ->	292306	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6056 - 7775			
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	65	1	375	2	Y	-0-				-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	75	1	482	2	Y	76				76
							84	9								
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

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	37	RRCID ->	292311	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7568 - 7612			
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	7	2	Y	9				9
							10	9								
11	0		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-				9
12	0		30	-0-	30	34	2	1	28	2	Y	-0-				9
01	0		58	-0-	58	92	9	1	49	2	Y	-0-				9
02	98	N	6	-0-	-92	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				9

WINSLOW				WELL #:	26	RRCID ->	292312	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6048 - 6122			
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	51	1	294	2	Y	-0-				-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	322	2	Y	16				16
							18	9								
11	0		337	-0-	337	337	41	1	296	2	Y	-0-				16
12	0		311	-0-	311	648	25	1	286	2	Y	-0-				16
01	0		270	-0-	270	918	43	1	227	2	Y	-0-				16
02	1250	N	332	-0-	-918	-0-	60	1	272	2	Y	-0-				16

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
CHATO 23				WELL #: 1	RRCID -> 180302	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7474	- 7518				
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
09		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 27				WELL #: 2	RRCID -> 181658	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 8345	PERF. 7561	- 7611				
09		90 N	38	-0-	-52		3 1	35 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	62	-0-	-31		5 1	57 3	Y	-0-			-0-
11		60 N	1	-0-	-59		1 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		62 N	23	-0-	-39		1 1	22 3	Y	-0-			-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1				Y	NO RPT			-0-

CHATO 27				WELL #: 5	RRCID -> 182821	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 7896	PERF. 7578	- 7638				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 24				WELL #: 8	RRCID -> 183706	COMPL. DATE 02/10/2001	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7596	- 7664				
09		870 N	802	-0-	-68		72 1	730 3	Y	-0-			-0-
10		899 N	828	-0-	-71		64 1	764 3	Y	-0-			-0-
11		840 N	771	-0-	-69		26 1	745 3	Y	-0-			-0-
12		864 N	864	-0-	-0-		62 1	802 3	Y	-0-			-0-
01		837 N	805	-0-	-32		53 1	752 3	Y	-0-			-0-
02		728 N	NO RPT	-0-	-728				Y	NO RPT			-0-

GOLLA 7				WELL #: 1	RRCID -> 183708	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 7888	PERF. 6067	- 7659				
09		1195 N	1195	-0-	-0-		118 1	1063 3	Y	13	25 1		16
							14 9						
10		1161 N	1161	-0-	-0-		102 1	1038 3	Y	19			35
							21 9						
11		960 N	912	-0-	-48		76 1	805 3	Y	28			63
							31 9						
12		1069 N	1069	-0-	-0-		82 1	981 3	Y	5			68
							6 9						
01		1099 N	1099	-0-	-0-		107 1	992 3	Y	-0-			68
02		840 N	NO RPT	-0-	-840				Y	NO RPT			68

CHATO 24				WELL #: 11	RRCID -> 183714	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 7636	- 7700				
09		90 N	78	-0-	-12		7 1	71 3	Y	-0-			3
10		93 N	59	-0-	-34		5 1	54 3	Y	-0-			3
11		109 N	109	-0-	-0-		4 1	105 3	Y	-0-			3
12		111 N	111	-0-	-0-		8 1	103 3	Y	-0-			3
01		108 N	108	-0-	-0-		7 1	101 3	Y	-0-			3
02		112 N	NO RPT	-0-	-112				Y	NO RPT			3

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7570 - 7630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7530 - 7590	
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	33 1	332 3	Y	-0-			-0-
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5979 - 5990	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	10 1	297 3	Y	-0-			6
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	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT			6

CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7668 - 7715	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-	21 1		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			1

CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6025 - 7729	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
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	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 #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5877 - 7639		
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
09	0	142	-0-	142	457	21	1	115	3	Y	5	1	1	24
10	0	133	-0-	133	590	11	1	113	3	Y	8			32
11	0	39	-0-	39	629	4	1	34	3	Y	1			33
12	0	-0-	-0-	-0-	629	1	9			Y	-0-			33
01	0	-0-	-0-	-0-	629					Y	-0-			33
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	601					Y	NO RPT			33

CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7568		
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	27	1	771	3	Y	-0-			-0-
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	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6102 - 7756		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
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	35	3	N	7			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-			30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					N	NO RPT			30

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309		
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	18	1	97	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	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801	RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6000 - 6033		
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	103	1	345	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	389	-0-	-169	-0-	96	1	293	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	328	-0-	-152	-0-	105	1	221	3	Y	2			2
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	112	1	391	3	Y	-0-			2
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	185	1	366	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913		
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	217	1	1208	3	Y	-0-			19
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	136	1	1421	3	Y	-0-			19
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	155	1	1301	3	Y	-0-			19
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	52	1	910	3	Y	-0-			19
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	26	1	1490	3	Y	-0-			19
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT			19

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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	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		
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	17	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612		
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	33	1	338	3	Y	-0-	12	1	-0-
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	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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		
09	1440 N	1230	-0-	-210	-0-	110	1	1120	3	Y	-0-			52
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	812 N	NO RPT	-0-	-812	-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		
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			13

CHATO 24		WELL #:		19	RRCID ->	191459	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7486 - 7532		
09	120 N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	21	1	-0-
10	0	51	-0-	51	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	97				Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 697		WELL #:		1	RRCID ->	191460	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7525 - 7578
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
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	33	1	326	3	N	-0-	-0-
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
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-	17	9			N	NO RPT	15

APPLING 697		WELL #:		2	RRCID ->	191461	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	7518 - 7558
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	15	1	151	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 24		WELL #:		10	RRCID ->	191462	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7510 - 7554
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	23	1	230	3	Y	25	130 1 32
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	19	1	230	3	Y	13	45
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	14	9					
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	82	127
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	90	9					
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	7	1	94	3	Y	64	171 1 20
						70	9					
						6	1	90	3	Y	56	31 1 45
						62	9					
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT	45

APPLING 697		WELL #:		3	RRCID ->	192562	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7516 - 7565
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	34	1	336	3	Y	-0-	-0-
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	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5864 - 5876
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	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
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-28	-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)	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	
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	71 1	237 3	Y	-0-	15	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	154 1	466 3	Y	19	34	
						21 9					
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	167 1	351 3	Y	6	40	
						7 9					
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	130 1	456 3	Y	5	26 1	19
						6 9					
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	192 1	379 3	Y	1	11 1	9
						1 9					
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT	9	

APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527		
09	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	98 1	974 3	Y	-0-	-0-	
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	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT	-0-	

APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533		
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	85 1	839 3	Y	-0-	-0-	
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
						6 9					
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT	3	

CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074		
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	53 1	689 3	Y	-0-	-0-	
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	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT	-0-	

APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544		
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	82 1	814 3	Y	-0-	-0-	
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	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521		
09	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	116 1	1179 3	Y	-0-	-0-	
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	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	Y	48	105	1	10
						53	9							
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	121	110	1	21
						133	9							
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	91	88	1	24
						100	9							
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	16			40
						18	9							
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	126	147	1	19
						139	9							
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT			19

GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID ->	193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6072 - 7752		
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	3	Y	-0-	4	1	-0-
						10	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	Y	-0-			-0-
						8	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
						2	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
						5	1	41	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
														-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 697		WELL #:		11	RRCID ->	195475	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7487 - 7524		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
										Y	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
										Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
										Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
										Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
										Y	-0-			-0-
02	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		
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-			-0-
						8	1	94	3	Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
						2	1	69	3	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-			-0-
						9	1	113	3	Y	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-			-0-
						5	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 23		WELL #:		17	RRCID ->	195713	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7434 - 7454		
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	Y	-0-			-0-
						31	1	373	3	Y	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-			-0-
						12	1	344	3	Y	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-			-0-
						25	1	315	3	Y	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-			-0-
						24	1	344	3	Y	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 698		WELL #:		12	RRCID ->	195827	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7439 - 7474		
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	25	1	244	3	Y	-0-			14
						14	1	207	3	Y	-0-			14
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	14	1	207	3	Y	-0-			14
						8	1	549	3	Y	-0-			14
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	8	1	549	3	Y	-0-			14
						394	3			Y	-0-			14
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			14
						2	1	286	3	Y	-0-	6	1	8
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-			8
										Y	NO RPT			8
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			8

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
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	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						
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	27	1	266	3	Y	-0-	13		
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	NO RPT	-0-	-336	-0-				NO RPT	5	1	8		

MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624						
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	10	1	540	3	Y	-0-	45		
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	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-				NO RPT			45		

APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498						
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-		
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	NO RPT	-0-	-28	-0-				NO RPT			-0-		

APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514						
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	27	1	272	3	Y	-0-	7		
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	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				NO RPT	2	1	5		

MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634						
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	17	1	892	3	Y	1	2	1	1
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	2	1	-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	1	9			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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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								
09	630 N	499	-0-	-131	-0-	46	1	453	3	Y	-0-					-0-
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	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534								
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					4
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	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					4

CHATO 24		WELL #: 23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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								
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	19	1	302	3	Y	3	31	1			5
						3	9									
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	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 697 GU		WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542								
09	1020 N	678	-0-	-342	-0-	62	1	616	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-812	-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 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
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	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		
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37 1	364 3	Y	-0-	40
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-	34
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	34

APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512		
09	840 N	700	-0-	-140	-0-	64 1	636 3	Y	-0-	6
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-	4
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			Y	NO RPT	4

APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462		
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	4
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
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT	2

APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494		
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30 1	296 3	N	-0-	55
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	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT	55

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522		
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	38 1	382 3	Y	-0-	3
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-	2
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-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	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	20	1	68	3	N	-0-	12
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	92	3	N	18	30
						20	9					
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	37	1	77	3	N	6	36
						7	9					
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	25	1	88	3	N	4	23 1 17
						4	9					
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	25	1	51	3	N	1	9 1 9
						1	9					
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	9

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480			
09	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-	11
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	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT	11

APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472			
09	0	-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	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			
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	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			
09	1170 N	990	-0-	-180	-0-	91	1	899	3	Y	-0-	6
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-	4
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT	4

APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470			
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-	33
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
						18	9					
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	Y	-0-		21
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	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		18

APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510			
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	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			
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	94 1	927 3	Y	-0-		12
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	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534			
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 1	117 3	Y	-0-		-0-
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	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468			
09	420 N	356	-0-	-64	-0-	33 1	323 3	N	-0-		43
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	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 9		WELL #:		32	RRCID ->	221119	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7509 - 7540
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
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	55 1	548 3	Y	3			11
						3 9						
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	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT			11

MARTIN TR. 2		WELL #:		15	RRCID ->	233337	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7472 - 7506
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	12 1	630 3	Y	8			33
						9 9						
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	10 1	604 3	Y	6	24	1	15
						7 9						
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	41 1	429 3	Y	5			20
						6 9						
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17 1	341 3	Y	5			25
						6 9						
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10 1	364 3	Y	7	15	1	17
						8 9						
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT			17

AMG CHATO 25 C		WELL #:		38	RRCID ->	233688	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5919 - 7672
09	1110 N	313	-0-	-797	-0-	35 1	278 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 D		WELL #:		39	RRCID ->	233689	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5967 - 7680
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	36 1	65 3	Y	-0-			-0-
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	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT			1

CHATO 28		WELL #:		30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5992 - 7720
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	106 1	1136 3	Y	15	24	1	5
						17 9						
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	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT			13

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		1	RRCID ->	233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7553 - 7594
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	102 1	492 3	Y	14	13 1		23
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	15 9	93 1	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
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	2 9	108 1	Y	2			9
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-	2 9		Y	NO RPT			9

CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 - 7679
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	119 1	215 3	Y	-0-			-0-
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
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	10 9		Y	NO RPT			9

CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6008 - 7780
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	21 1	163 3	Y	-0-	3 1		14
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	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT			14

AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID ->	233823	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	5925 - 7640
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 3	Y	-0-			-0-
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	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT RMG LAND		WELL #:		2201	RRCID ->	234009	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	6030 - 7820
09	840 N	690	-0-	-150	-0-	82 1	605 3	Y	3			21
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	3 9	87 1	Y	7	20 1		8
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	8 9	12 1	Y	2			10
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	2 9	112 1	Y	-0-			10
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	4 9	81 1	Y	4			14
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y	NO RPT			14

AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID ->	234010	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7637
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	97 1	775 3	Y	-0-			-0-
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	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CHATO 28 C		WELL #:		48	RRCID ->	235515	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6013 - 7782			
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
09	120 N	90	-0-	-30	-0-		10	1	80	3	Y	-0-	6	1	21
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	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						Y	NO RPT			21

CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID ->	235718	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6050 - 7780			
09	630 N	397	-0-	-233	-0-		28	1	369	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-392	-0-						Y	NO RPT			-0-

APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID ->	235723	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5879 - 7653			
09	750 N	414	-0-	-336	-0-		28	1	386	3	N	-0-			-0-
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	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-						N	NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #:		50	RRCID ->	235729	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5985 - 7722			
09	600 N	491	-0-	-109	-0-		491	3			N	-0-			-0-
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	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-						N	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID ->	236196	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5902 - 7674			
09	750 N	603	-0-	-147	-0-		67	1	536	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-560	-0-						Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID ->	236433	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6022 - 7790			
09	90 N	42	-0-	-48	-0-		5	1	37	3	Y	-0-	7	1	-0-
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	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-						Y	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5888 - 7658			
09	480 N	406	-0-	-74	-0-		45	1	361	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID ->	241867	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5830 - 7498			
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 695		WELL #:		46	RRCID ->	241868	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5825 - 7460			
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	Y	-0-			23
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-			23
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	Y	-0-			23
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			23
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	1	1	123	3	Y	-0-	23	1	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3	RRCID ->	241871	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7661 - 7691			
09	240 N	80	-0-	-160	-0-	12	1	59	3	Y	8	10	1	14
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	10	1	48	3	Y	-0-			14
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	Y	-0-			14
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	85	3	Y	1	13	1	2
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	9	99	3	Y	2			4
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-	2	9			Y	NO RPT			4

APPLING 697 GU		WELL #:		6	RRCID ->	241922	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF. 5868 - 7494			
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			25
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			25
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	3	4	9	Y	4	8	1	21
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			21

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		2	RRCID ->	242025	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7636 - 7656			
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	203	3	Y	14	13	1	24
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	15	9	204	3	Y	1			25
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	Y	1			26
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	1	9	171	3	Y	1	18	1	9
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	Y	3			12
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	1	9			Y	NO RPT			12

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT				-0-

VT RMG LAND		WELL #:		2202	RRCID ->	243049	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6064 - 7791			
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	87	1	645	3	Y	3				21
						3	9								
10	837 N	714	-0-	-123	-0-	80	1	626	3	Y	7	20	1		8
						8	9								
11	690 N	540	-0-	-150	-0-	11	1	528	3	Y	1				9
						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
						3	9								
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT				12

VT NYE RANCH		WELL #:		3102	RRCID ->	243052	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6030 - 7776			
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	229	1	769	3	N	-0-				14
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	266	1	806	3	N	20				34
						22	9								
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	280	1	587	3	N	6				40
						7	9								
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	84	1	292	3	N	4	26	1		18
						4	9								
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	360	1	710	3	N	1	11	1		8
						1	9								
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT				8

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2802	RRCID ->	243077	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	5971 - 7722			
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	157	1	524	3	Y	-0-				2
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
						2	9								
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	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT				2

VT RMG LAND		WELL #:		2203	RRCID ->	243368	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6062 - 7784			
09	630 N	445	-0-	-185	-0-	53	1	389	3	Y	3				20
						3	9								
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	61	1	480	3	Y	7	20	1		7
						8	9								
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	7	1	363	3	Y	2				9
						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
						3	9								
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT				12

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3	Y	-0-	2 1	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	Y	-0-		-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	12 3	-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	17 3	-0-	
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712			
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	82 1	Y	37	64 1	25	
						41 9					
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	72 1	Y	30		55	
						33 9					
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	12		67	
						13 9					
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	13	51 1	29	
						14 9					
01	837 N	787	-0-	-50	-0-	74 1	Y	23		52	
						25 9					
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-		Y	NO RPT		52	

CHATO 23		WELL #: 22		RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908			
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	8 1	N	-0-		-0-	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		-0-	
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	3 1	N	-0-		-0-	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	9 1	N	-0-	124 3	-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT		-0-	

GOLLA 7		WELL #: 5		RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699			
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	127 1	Y	-0-		-0-	
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	117 1	Y	-0-		-0-	
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	92 1	Y	-0-		-0-	
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	74 1	Y	-0-		-0-	
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	125 1	Y	-0-	1158 3	-0-	
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CHATO 22A		WELL #: 54		RRCID -> 251110		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993			
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-		-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-	
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	12 1	Y	-0-	96 3	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	118 3	-0-	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	91 1	723 3	Y	2	2 1		8
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	2 9	832 3	Y	-0-			8
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	118 1	551 3	Y	-0-			8
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	43 1	765 3	Y	-0-			8
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	89 1	900 3	Y	-0-			8
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-	122 1		Y	NO RPT			8

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17 1	168 3	Y	-0-			5
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	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT			5

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32 1	318 3	Y	-0-			2
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	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT			2

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

09	1020 N	958	-0-	-62	-0-	17 1	900 3	N	37	61 1		39
10	1054 N	985	-0-	-69	-0-	41 9	922 3	N	43	54 1		28
11	990 N	886	-0-	-104	-0-	16 1	778 3	N	31	44 1		15
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	47 9	797 3	N	27			42
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	74 1	838 3	N	78	92 1		28
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	34 9		N	NO RPT			28

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

09	5760 X	5369	-0-	-391	-0-	362 1	4985 3	Y	20	16 1		16
10	5890 X	5515	-0-	-375	-0-	22 9	5189 3	Y	38	35 1		19
11	5610 X	5228	-0-	-382	-0-	284 1	5013 3	Y	61	36 1		44
12	5735 X	4639	-0-	-1096	-0-	42 9	4305 3	Y	75	66 1		53
01	5673 X	2856	-0-	-2817	-0-	148 1	2689 3	Y	21			74
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-	67 9		Y	NO RPT			74

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		86	RRCID ->	274807	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5856 - 7564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	27	1	152	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812 - 13134
09	5760 X	3198	-0-	-2562	-0-	215	1	2963	3	Y	18	17 1 21
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	2529	3	Y	21	18 1 23
12	6138 X	5785	-0-	-353	-0-	23	9	5434	3	Y	31	29 1 25
01	5301 X	2996	-0-	-2305	-0-	317	1	2831	3	Y	13	38
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-	34	9			Y	NO RPT	38

APPLING		WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729 - 12457
09	3510 X	3027	-0-	-483	-0-	203	1	2802	3	Y	20	16 1 20
10	3627 X	3352	-0-	-275	-0-	22	9	3151	3	Y	25	27 1 18
11	3510 X	3306	-0-	-204	-0-	173	1	3184	3	Y	25	19 1 24
12	3410 X	2826	-0-	-584	-0-	28	9	2637	3	Y	32	30 1 26
01	3379 X	2480	-0-	-899	-0-	94	1	2340	3	Y	14	40
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-	28	9			Y	NO RPT	40

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		WELL #:		784823	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895
09	3870 X	1018	-0-	-2852	-0-	965	3	53	9	N	48	120
10	3999 X	1983	-0-	-2016	-0-	74	1	1692	3	N	197	317
11	3870 X	2683	-0-	-1187	-0-	217	9	2485	3	N	116	433
12	0	2482	-0-	2482	2482	70	1	175	9	N	159	352 1 240
01	0	3136	-0-	3136	5618	128	9	2890	3	N	144	384
02	8493 X	2875	-0-	-5618	-0-	2307	3	2665	3	N	133	307 1 210

SUN T S H (WILCOX)		WELL #:		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611								
CHATO A		WELL #:		10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	4652 - 4655
09	DLQ G-10	10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
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-

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 - 4660
M	O	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978				CNTY: LA SALLE			
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4671 - 4684
09		0	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594
09		30 N	5	-0-	-25						-0-
10		0	15	-0-	15						-0-
*11		20 N	5	-0-	-15						-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-						-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15						-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TAYLOR-INA				88534 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MEDINA			
HAASS, DOUGLAS L.		WELL #:		342025							
HAASS, RANDY		WELL #:		3	RRCID ->	084568	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	1346	PERF. 226 - 230
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124				CNTY: MEDINA			
SCHWEERS		WELL #:		3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO)				88534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MEDINA			
SABINAL RESOURCES, INC.		WELL #:		742124							
VALENZUELA		WELL #:		1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	20250	16214	-0-	-4036	136505	521	1	13418	2	N	2068	2054	1			727
						2275	9									
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	NO RPT	-0-	-0- B	171179					N	NO RPT					310

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 171179

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		32250	18599	-0-	-13651	149020	587 1	15042 2	N	2700	2989 1	739	
							2970 9						
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	NO RPT	-0-	-0- B	179567			N	NO RPT		211	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 179567													

STOREY REED C		WELL #:		15H	RRCID ->	293601	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	7324 - 17687	
09		28050	21610	-0-	-6440	188696	698 1	17784 2	N	2844	2959 1	811	
							3128 9						
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	NO RPT	-0-	-0- B	231265			N	NO RPT		555	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 231265													

STOREY REED D		WELL #:		16H	RRCID ->	293602	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7375 - 16646	
09		15750	13558	-0-	-2192	120566	396 1	10298 2	N	2604	2664 1	952	
							2864 9						
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	NO RPT	-0-	-0- B	148707			N	NO RPT		166	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 148707													

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	
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	122 1	331 3	Y	-0-		-0-	
							140 1	500 3	Y	-0-		-0-	
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	90 1	1120 3	Y	-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		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT		26	

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		7	RRCID ->	075752	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8240	-	8266

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	NO RPT	-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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	23	-0-	23	23	2	1	14	3	Y	6			6
01	0	3	-0-	3	26	1	1	2	3	Y	-0-			6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT			6

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	078530	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8264	-	8282

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	1137	43	9			Y	NO RPT			39

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	089720	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8208	-	8238

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		10	RRCID ->	096143	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8260	-	8200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
1A		097029		04/01/2013		8500		8368		8384				

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	61				N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
B 1		111298		05/18/1984		8365		8215		8253				

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
1		112579		01/28/1984		8313		8206		8230				

09	510	N	439	-0-	-71	-0-	55	1	384	3	Y	-0-		9
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	-0-	875	3	37	9	Y	34	29	1
01	0		266	-0-	266	-0-	1178	3	22	9	Y	20	33	1
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-	758				Y	NO RPT		12

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
2		112839		08/07/1984		8361		8232		8260				

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-	26				Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
7		113389		09/13/1984		8450		8336		8366				

09	0		224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-		-0-
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	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-	1189				Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
10		114014		10/25/1984		8430		8298		8330				

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
2		114200		10/05/1984		8358		8210		8241				

09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	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										
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	Y	-0-			4
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	130	1	308	3	Y	-0-			4
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	646	3	22	9	Y	20			24
12	0	323	-0-	323	323	277	3	46	9	Y	42	34	1	32
01	0	152	-0-	152	475	135	3	17	9	Y	15	32	1	15
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	279					Y	NO RPT			15

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8246 - 8265		
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	2			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	6078 - 6084		
09	14B2 EXT	15	-0-	15	35	4	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	0	11	-0-	11	46	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	52	6	3			Y	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8	60	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	61	1	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	55					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 - 6098		
09	0	33	-0-	33	82	9	1	24	3	Y	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	115	7	1	26	3	Y	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	148	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7	155	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	0	12	-0-	12	167	3	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	139					Y	NO RPT			-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306		
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	36	1	122	3	N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	52	1	157	3	N	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222	222	71	1	149	3	N	2			2
12	0	265	-0-	265	487	59	1	206	3	N	-0-			2
01	634 N	147	-0-	-487	-0-	49	1	98	3	N	-0-	2	1	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284 - 8304		
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	3	N	-0-			12
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	60	1	183	3	N	13			25
11	0	212	-0-	212	212	64	1	134	3	N	13			38
12	0	140	-0-	140	352	30	1	107	3	N	3	23	1	18
01	507 N	155	-0-	-352	-0-	51	1	100	3	N	4	9	1	13
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-	4	9			N	NO RPT			13

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8270	-	8296	
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
09	240 N	57	-0-	-183	-0-	13	1	44	3	N	-0-			-0-	
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	
12	0	170	-0-	170	206	1	9	38	1	N	-0-			1	
01	435 N	229	-0-	-206	-0-	77	1	152	3	N	-0-	1	1	-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-	

TRIPLE BAR 55 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8260	-	8290
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	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
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	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
09	210 N	26	-0-	-184	-0-	7	1	19	3	Y	-0-			-0-	
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	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-	

TRIPLE BARR 55 F				WELL #:	1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8326	-	8378
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8317	-	8349
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197														

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347														

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	NO RPT	-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														

09	300	N	226	-0-	-74	-0-		61	1	165	3	Y	-0-	-0-
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
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-		19	9			Y	NO RPT	17

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335														

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-		102	1	276	3	Y	-0-	46
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	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-						Y	NO RPT	46

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341														

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-		12	1	34	3	Y	-0-	-0-
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
01	31	N	1	-0-	-30	-0-		19	9			Y	-0-	17
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-		1	3			Y	NO RPT	17

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 #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335 - 8349			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8279 - 8299			
09	13 N	5	-0-	-8	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	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			
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	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A			
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		15	1	55	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-84	-0-						Y	NO RPT			-0-

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182 - 8211			
09	30 N	5	-0-	-25	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8309 - 8343			
09	0	401	-0-	401	401		108	1	293	3	N	-0-			-0-
10	0	340	-0-	340	741		75	1	265	3	N	-0-			-0-
11	0	261	-0-	261	1002		19	1	242	3	N	-0-			-0-
12	0	91	-0-	91	1093		9	1	82	3	N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	1117		6	1	18	3	N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	865						N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID ->	160605	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8240 - 8265		
M	O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID ->	160870	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8179 - 8204		
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	3	Y	-0-			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID ->	160973	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8189 - 8217		
09	0	17	-0-	17	-0-	17	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	96				N	NO RPT			-0-

LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 - 8246		
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	117	1	420	3	N	-0-			-0-
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	379	1	2163	3	N	-0-			-0-
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	202	1	1446	3	N	-0-			-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	165	1	1407	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	70	1	1029	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152		
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	42	1	19	3	Y	-0-			15
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	28	1	11	3	Y	-0-			15
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	3	1	1	3	Y	-0-			15
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	36	1	10	3	Y	-0-			15
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	87	1	107	3	Y	-0-			15
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			15

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270		
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	58	1	1240	3	Y	35			37
						39	9							
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	145	1	1795	3	Y	35	70	1	2
						39	9							
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	114	1	1555	3	Y	25	20	1	7
						28	9							
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	112	1	1576	3	Y	23	28	1	2
						25	9							
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	110	1	1427	3	Y	15			17
						17	9							
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			17

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
17		161683		01/11/1997		8399		8240 -		8271		

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	302	-0-	302	302	32	1	270	3	Y		-0-
01	0	88	-0-	88	390	6	1	82	3	Y		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	390					Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
29		162997		04/09/1997		8466		8308 -		8326		

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
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
7		163066		03/21/1997		8380		8215 -		8251		

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
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	24	-0-	24	24	1	1	23	3	Y		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
28		163199		05/16/1997		8402		8209 -		8235		

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
09	0	585	-0-	585	585	26	1	559	3	Y		-0-
10	14B2 EXT	1201	-0-	1201	1786	89	1	1112	3	Y		-0-
11	14B2 EXT	1942	-0-	1942	3728	132	1	1810	3	Y		-0-
12	14B2 EXT	1924	-0-	1924	5652	128	1	1796	3	Y		-0-
01	0	1637	-0-	1637	7289	117	1	1520	3	Y		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7289					Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
E 2		163673		06/17/1997		8508		8323 -		8355		

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
9		163931		06/06/1997		8415		8289 -		8305		

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
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	Y		-0-
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	181	1	2247	3	Y		-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	126	1	1728	3	Y		-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	3	Y		-0-
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	132	1	1708	3	Y		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
18		164452		04/01/2013		8447		8241 -		8258		

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID ->	164927	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8280 - 8301			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	307	-0-	307	307	14	1	293	3	Y	-0-			-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 4	RRCID ->	165034	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8308 - 8342			
09	14B2	EXT	447	-0-	447	447	120	1	327	3	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	15	-0-	15	462	2	1	5	3	Y	7	5	1	2
							8	9							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-			2
01		0	-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-			2
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	462					Y	NO RPT			2

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		5	RRCID ->	167505	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8343 - 8347			
09	180	N	7	-0-	-173	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
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	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:		1	RRCID ->	167519	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8295 - 8323			
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-			-0-
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	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 6	RRCID ->	167691	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8356 - 8380			
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	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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: C 7		RRCID -> 167930	COMPL. DATE 01/02/1998	TOTAL DEPTH 8495	PERF. 8342 - 8363					
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	461 1	1253 3	Y	-0-			-0-
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	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-			Y	NO RPT			8

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 3		RRCID -> 168441	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 8424	PERF. 8243 - 8305					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LYSSY 71		WELL #: 14		RRCID -> 168678	COMPL. DATE 09/22/1987	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 8302 - 8318					
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	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					
09	0	472	-0-	472	472	99 1	358 3	Y	14			22
						15 9						
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	448 N	NO RPT	-0-	-448	1604			Y	NO RPT			63

LYSSY "8"		WELL #: 11		RRCID -> 168680	COMPL. DATE 06/30/1985	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8186 - 8216					
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10 1	57 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYSSY "8"		WELL #: 7		RRCID -> 168682	COMPL. DATE 12/31/1984	TOTAL DEPTH 8262	PERF. 7975 - 8167					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	10	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	14	4 3		Y	-0-			-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	4			Y	NO RPT			-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	AMT	CODE	BALANCE

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF. 8205 -	8231
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	1
11	0	225	-0-	225	225	28	1	197	3	Y	-0-	-0-
12	0	165	-0-	165	390	17	1	147	3	Y	1	-0-
						1	9					
01	0	219	-0-	219	609	14	1	204	3	Y	1	1
						1	9					
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	385					Y	NO RPT	1

LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF. 8252 -	8266
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
10	0	10	-0-	10	-10	2	1	8	3	Y	-0-	-0-
*11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 8	RRCID ->	169398	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 8384 -	8414
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	385	1	1047	3	Y	-0-	-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	234	1	834	3	Y	10	6 1 4
						11	9					
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	734	3	Y	-0-	4
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	2	6
						2	9					
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	124	1	380	3	Y	1	7
						1	9					
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT	7

LYSSY "8"		WELL #:		2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8170 -	8205
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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	322	-0-	322	322	21	1	301	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	322					Y	NO RPT	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8342 -	8353
09	390 N	330	-0-	-60	-0-	89	1	241	3	Y	-0-	-0-
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	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VOLPE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	171312	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8347 - 8359		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	900 N	800	-0-	-100	-0-	248	1	552	3	N	-0-			22
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-	89	1	789	3	N	6			40
01	775 N	263	-0-	-512	-0-	263	3			N	-0-			40
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT			40

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		1SF	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6071 - 8260		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	7 N	NO RPT	-0-	-7	709					N	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	6073 - 6081		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	36	-0-	36	36	7	1	27	3	Y	2	1	1	1
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT			1

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		4SF	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6126 - 6141		
09	14B2 EXT	167	-0-	167	167	45	1	122	3	Y	-0-			-0-
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	4 N	NO RPT	-0-	-4	237					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		11SF	RRCID ->	176324	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8433 - 8455		
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	117	1	317	3	Y	-0-			14
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	86	1	308	3	Y	18			32
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	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT			32

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6100 - 6114		
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	18	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF		RRCID -> 176340		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 6078 - 8371	
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	92	1	252	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	47	1	166	3	Y	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	62	-0-	-155	-0-	15	1	47	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF		RRCID -> 177477		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8311 - 8345	
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	131	1	358	3	Y	-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	105	1	373	3	Y	-0-		-0-
11	690 N	490	-0-	-200	-0-	37	1	453	3	Y	-0-		-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	83	1	766	3	Y	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	127	1	389	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF		RRCID -> 177542		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6114 - 6125	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8		RRCID -> 178340		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 8423 - 8460	
09	0	20	-0-	20	-0-	143	5	15	3	Y	-0-		-0-
10	0	40	-0-	40	-0-	183	9	31	3	Y	-0-		-0-
11	0	60	-0-	60	-0-	243	4	56	3	Y	-0-		-0-
12	0	50	-0-	50	-0-	293	5	45	3	Y	-0-		-0-
01	0	11	-0-	11	-0-	304	3	8	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	248				Y	NO RPT		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6		RRCID -> 179177		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 6123 - 6239	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT		-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2		RRCID -> 179620		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 6167 - 6176	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LYSSY 67		WELL #:		8		RRCID -> 181197		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8202 - 8240	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	8	-0-	8	-0-	8	1	7	3	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				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 #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6156 - 6172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-			1
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			1
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 6100 - 6110			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8330 - 8357			
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	21	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	17	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	8	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8320 - 8335			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF. 8370 - 8386			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8376 - 8390			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 19		RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8363 - 8404	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	195	3	Y	7	5 1
						8	9					2
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	3	Y	-0-	2
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-	2
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	44	1	134	3	Y	1	3
						1	9					
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	7	1	49	3	Y	-0-	-0-
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
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310
09	570 N	369	-0-	-201	-0-	369	3			N	-0-	5
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	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT	5

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360
09	360 N	143	-0-	-217	-0-	18	1	125	3	Y	-0-	12
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	72
01	3000 N	2834	-0-	-166	578	2812	3	22	9	Y	20	76 1
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT	29

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239
09	0	8	-0-	8	8	6	1	2	3	Y	-0-	15
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
						20	9					28
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	3207					Y	NO RPT	28

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 - 8374	
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
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-		-0-
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
12	0	2738	-0-	2738	6937	53	9			N	30		78
01	0	1051	-0-	1051	7988	264	1	2441	3	N	2	50 1	30
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	7792	33	9			N	NO RPT		30

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 - 8252	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
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
12	14B2 EXT	142	-0-	142	973	8	9			Y	14		23
01	0	214	-0-	214	1187	42	1	85	3	Y	12	26 1	9
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	963	15	9			Y	NO RPT		9

GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288	
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	295	1	804	3	Y	-0-		11
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	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT		11

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 - 8337	
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	114	1	309	3	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 - 7820	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 - 8268
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
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	295 1	1059 3	Y	21			111
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	260 1	1480 3	Y	28	86 1		53
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	208 1	1487 3	Y	34	40 1		47
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	169 1	1446 3	Y	31	52 1		26
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	96 1	1404 3	Y	32			58
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-	35 9		Y	NO RPT			58

LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8310 - 8327
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	185 1	83 3	Y	-0-			15
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	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT			15

LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8291 - 8310
09	390 N	330	-0-	-60	-0-	330 3		Y	-0-			8
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	34 9		Y	33	64 1		8
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-			8
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT			8

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 - 8452
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			33
11	0	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			33
12	0	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			33
01	0	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41			Y	NO RPT			33

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 - 12502
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	28 N	NO RPT	-0-	-28	91			Y	NO RPT			-0-

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 - 12572
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	28 X	NO RPT	-0-	-28	43			Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	164	1	N	77	102	1	35
						85	9					
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	121	1	N	13			48
						14	9					
11	810 N	407	-0-	-403	-0-	45	1	N	38	43	1	43
						42	9					
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-			43
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	N	130			173
						143	9					
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			173

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	95	1	N	47			47
						52	9					
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	380	1	N	68	60	1	55
						75	9					
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	62			117
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	55	117	1	55
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	40			95
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			N	NO RPT			95

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
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

VINEGARONE (STRAWN)		93874 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
CAUTHORN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	000498	COMPL. DATE	04/04/1955	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9982 - 10262
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #:		1	RRCID ->	000499	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	10363 - 10400
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10136 - 10388	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	807 2		N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350		PERF. N/A	
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2		N	-0-		-0-
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-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542		PERF. N/A	
09	2340 X	1877	-0-	-463	-0-	1877 2		N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9984 - 10036	
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245		PERF.10099 - 10146	
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 2		N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10330 - 10365	
09	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1655 2		N	-0-		-0-
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-		-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-		-0-
12	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
02	1540 N	1483	-0-	-57	-0-	1483 2		N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10308 - 10383	
09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		N	-0-		-0-
10	0	4246	-0-	4246	-0-	4246 2		N	-0-		-0-
11	8229 X	3983	-0-	-4246	-0-	3983 2		N	-0-		-0-
12	0	5484	-0-	5484	-0-	5484 2		N	-0-		-0-
01	0	5393	-0-	5393	10877	5393 2		N	-0-		-0-
02	15716 X	4839	-0-	-10877	-0-	4839 2		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10256	- 10358				
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
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	902	-0-	-148	-0-	902	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	865	-0-	-251	-0-	865	2	N	-0-			-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			-0-
02	840 N	774	-0-	-66	-0-	774	2	N	-0-			-0-

ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619	COMPL. DATE 10/20/1996	TOTAL DEPTH 11987	PERF.10663	- 11987				
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	4127	-0-	-58	-0-	4127	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3978	-0-	-72	-0-	3978	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	4170	-0-	-15	-0-	4170	2	N	-0-			-0-
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2	N	-0-			-0-
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2	N	-0-			-0-

ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9849	- 10008				
09	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2	N	-0-			-0-
10	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2	N	-0-			-0-
11	13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2	N	-0-			-0-
12	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2	N	-0-			-0-
01	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2	N	-0-			-0-
02	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2	N	-0-			-0-

WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH 11158	PERF.10700	- 11158				
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989	COMPL. DATE 12/22/1997	TOTAL DEPTH 10293	PERF. 9628	- 10121				
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	872	-0-	-238	-0-	872	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	922	-0-	-256	-0-	922	2	N	-0-			-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 10490	PERF.10213	- 10261				
09	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
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-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10307	- 10432				
09	2670 X	2474	-0-	-196	-0-	2474	2	N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	0		187	-0-	187	187	187	2			N	-0-					-0-
11	366	N	179	-0-	-187	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	0		205	-0-	205	205	205	2			N	-0-					-0-
01	0		173	-0-	173	378	173	2			N	-0-					-0-
02	543	N	165	-0-	-378	-0-	165	2			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

09	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
10	0		3734	-0-	3734	3734	3734	2			N	-0-					-0-
11	7376	X	3642	-0-	-3734	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	0		3893	-0-	3893	3893	3893	2			N	-0-					-0-
01	0		4109	-0-	4109	8002	4109	2			N	-0-					-0-
02	11639	X	3637	-0-	-8002	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
10	0		2363	-0-	2363	2363	2363	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2280	-0-	-720	1643	2280	2			N	-0-					-0-
12	0		2241	-0-	2241	3884	2241	2			N	-0-					-0-
01	0		2029	-0-	2029	5913	2029	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2076	-0-	-724	5189	2076	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
GUIDA ROSE				WELL #:	2	RRCID ->	161504	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	12993	PERF.	10293 - 12993	
M	O	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
09		4230 X	3769	-0-	-461	-0-	3756 2		13 9	N	12	12 8		-0-
10		0	4930	-0-	4930	-0-	4930 2			N	-0-			-0-
11		0	5253	-0-	5253	-0-	10183 2			N	-0-			-0-
12		0	4049	-0-	4049	-0-	14232 2			N	-0-			-0-
01		0	3901	-0-	3901	-0-	18133 2			N	-0-			-0-
*02		21020 X	2887	-0-	-18133	-0-	2887 2			N	-0-			-0-

GUIDA ROSE				WELL #:	3	RRCID ->	163603	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	12691	PERF.	10630 - 12690	
09		4620 X	4123	-0-	-497	-0-	4110 2		13 9	N	12	12 8		-0-
10		0	5395	-0-	5395	-0-	5395 2			N	-0-			-0-
11		0	5748	-0-	5748	-0-	11143 2			N	-0-			-0-
12		0	4431	-0-	4431	-0-	15574 2			N	-0-			-0-
01		0	4268	-0-	4268	-0-	19842 2			N	-0-			-0-
*02		23001 X	3159	-0-	-19842	-0-	3159 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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

THREE FORKS RESOURCES, LLC				857666										
CAUTHORN, ADDAH				WELL #:	1010	RRCID ->	052352	COMPL. DATE	03/03/1972	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	N/A	
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-			-0-
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2			N	-0-			-0-
11		0	591	-0-	591	-0-	591 2			N	-0-			-0-
12		0	637	-0-	637	-0-	1228 2			N	-0-			-0-
01		0	607	-0-	607	-0-	1835 2			N	-0-			-0-
02		2383 N	548	-0-	-1835	-0-	548 2			N	-0-			-0-

BROWN, S. M.				WELL #:	1	RRCID ->	077182	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10260 - 10305	
09		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2			N	-0-			-0-
10		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2			N	-0-			-0-
11		0	3421	-0-	3421	-0-	3421 2			N	-0-			-0-
12		0	3602	-0-	3602	-0-	7023 2			N	-0-			-0-
01		0	3404	-0-	3404	-0-	10427 2			N	-0-			-0-
02		13320 X	2893	-0-	-10427	-0-	2893 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3				WELL #:	2	RRCID ->	174615	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9531 - 9901	
09		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 2			N	-0-			-0-
10		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576 2			N	-0-			-0-
11		0	5100	-0-	5100	-0-	5100 2			N	-0-			-0-
12		0	5371	-0-	5371	-0-	10471 2			N	-0-			-0-
01		0	5234	-0-	5234	-0-	15705 2			N	-0-			-0-
02		20445 X	4740	-0-	-15705	-0-	4740 2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
THREE FORKS RESOURCES, LLC		//CONT.//		857666									
CAUTHORN 3		WELL #:		3	RRCID ->	198088	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9831 - 9897	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
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	5787	1991	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3		WELL #:		4	RRCID ->	207229	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	9774 - 9909	
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
CAUTHORN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9823 - 10040	
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9882 - 10150	
09	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9861 - 9932	
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -F-		WELL #:		1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A	
09	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	2100 N	2052	-0-	-48	-0-	2052	2	N	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866		
09	1770 N	1674	-0-	-96	-0-	1674	2	N	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974		
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038		
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-	-0-
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-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030		
09	2670 N	2601	-0-	-69	-0-	2601	2	N	-0-	-0-
10	0	2680	-0-	2680	-0-	2680	2	N	-0-	-0-
11	0	2582	-0-	2582	-0-	2582	2	N	-0-	-0-
12	0	2633	-0-	2633	-0-	7895	2633	N	-0-	-0-
01	0	2597	-0-	2597	-0-	10492	2597	N	-0-	-0-
02	2800 N	2339	-0-	-461	-0-	10031	2339	N	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006		
09	5310 X	4307	-0-	-1003	-0-	4307	2	N	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553		
09	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-	-0-
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3703	-0-	703	-0-	3703	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3352	-0-	252	-0-	955	3352	N	-0-	-0-
01	2930 N	1975	-0-	-955	-0-	1975	2	N	-0-	-0-
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	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 #:	4	RRCID ->	167621	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9982 - 9999	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2			N	-0-			-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-			-0-
01		403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2			N	-0-			-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-				WELL #:	5	RRCID ->	171800	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9832 - 10036	
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2			N	-0-			-0-
10		0	1478	-0-	1478	-0-	1478 2			N	-0-			-0-
11		0	1454	-0-	1454	-0-	2932 1454 2			N	-0-			-0-
12		0	1585	-0-	1585	-0-	4517 1585 2			N	-0-			-0-
01		0	1471	-0-	1471	-0-	5988 1471 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1363	-0-	-1437	-0-	4551 1363 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	5	RRCID ->	171896	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9902 - 10157	
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2			N	-0-			-0-
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2			N	-0-			-0-
11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2			N	-0-			-0-
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2			N	-0-			-0-
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2			N	-0-			-0-
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	5	RRCID ->	172137	COMPL. DATE	01/24/1999	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9750 - 9920	
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2			N	-0-			-0-
10		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2			N	-0-			-0-
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2			N	-0-			-0-
12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2			N	-0-			-0-
01		1581 N	1313	-0-	-268	-0-	1313 2			N	-0-			-0-
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	7	RRCID ->	173360	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10070 - 10184	
09		3510 X	3041	-0-	-469	-0-	3041 2			N	-0-			-0-
10		3627 X	3331	-0-	-296	-0-	3331 2			N	-0-			-0-
11		3510 X	3258	-0-	-252	-0-	3258 2			N	-0-			-0-
12		3627 X	3501	-0-	-126	-0-	3501 2			N	-0-			-0-
01		3627 X	3536	-0-	-91	-0-	3536 2			N	-0-			-0-
02		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	6	RRCID ->	173538	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9440 - 9790	
09		600 N	594	-0-	-6	-0-	594 2			N	-0-			-0-
10		0	636	-0-	636	-0-	636 2			N	-0-			-0-
11		0	612	-0-	612	-0-	1248 612 2			N	-0-			-0-
12		0	612	-0-	612	-0-	1860 612 2			N	-0-			-0-
01		0	597	-0-	597	-0-	2457 597 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	558	-0-	-2242	-0-	215 558 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	7	RRCID ->	173879	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9516 - 9845	
09		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2			N	-0-			-0-
10		0	4854	-0-	4854	-0-	4854 2			N	-0-			-0-
11		0	5140	-0-	5140	-0-	9994 5140 2			N	-0-			-0-
12		0	4877	-0-	4877	-0-	14871 4877 2			N	-0-			-0-
01		0	2607	-0-	2607	-0-	17478 2607 2			N	-0-			-0-
02		21823 X	4345	-0-	-17478	-0-	4345 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 #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-	-0-	
10	0	655	-0-	655	655	655	2		N	-0-	-0-	
11	0	620	-0-	620	1275	620	2		N	-0-	-0-	
12	0	640	-0-	640	1915	640	2		N	-0-	-0-	
01	0	582	-0-	582	2497	582	2		N	-0-	-0-	
02	2800 N	521	-0-	-2279	218	521	2		N	-0-	-0-	

CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800				
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-	-0-	
10	0	739	-0-	739	739	739	2		N	-0-	-0-	
11	0	706	-0-	706	1445	706	2		N	-0-	-0-	
12	0	682	-0-	682	2127	682	2		N	-0-	-0-	
01	0	649	-0-	649	2776	649	2		N	-0-	-0-	
02	2800 N	598	-0-	-2202	574	598	2		N	-0-	-0-	

CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880				
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-	-0-	
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-	-0-	
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-	-0-	
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-	-0-	
01	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1969	2		N	-0-	-0-	
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-	-0-	

CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772				
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2		N	-0-	-0-	
10	0	5671	-0-	5671	5671	5671	2		N	-0-	-0-	
11	0	5200	-0-	5200	10871	5200	2		N	-0-	-0-	
12	0	5207	-0-	5207	16078	5207	2		N	-0-	-0-	
01	0	5207	-0-	5207	21285	5207	2		N	-0-	-0-	
02	25769 X	4484	-0-	-21285	-0-	4484	2		N	-0-	-0-	

CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076				
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-	-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-	-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-	-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-	-0-	

CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960				
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-	-0-	
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-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2	N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784			
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279 2	N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750			
09	4290	X	4043	-0-	-247	-0-	4043 2	N	-0-		-0-
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-

J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925			
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158			
09	1770	N	1575	-0-	-195	-0-	1575 2	N	-0-		-0-
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-

J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678			
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193 2	N	-0-		-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201 2	N	-0-		-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193 2	N	-0-		-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-		-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146 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 #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

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	EOM BALANCE
09	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2				N	-0-			-0-
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2				N	-0-			-0-
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2				N	-0-			-0-
12	4278 X	3580	-0-	-698	-0-	3580	2				N	-0-			-0-
01	4278 X	3744	-0-	-534	-0-	3744	2				N	-0-			-0-
02	3864 X	2971	-0-	-893	-0-	2971	2				N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2				N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149	-0-	149	2				N	-0-			-0-
11	0	142	-0-	142	-0-	291	2				N	-0-			-0-
12	0	141	-0-	141	-0-	432	2				N	-0-			-0-
01	0	127	-0-	127	-0-	559	2				N	-0-			-0-
02	678 N	119	-0-	-559	-0-	119	2				N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

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

09	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2				N	-0-			-0-
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2				N	-0-			-0-
11	3810 X	3784	-0-	-26	-0-	3784	2				N	-0-			-0-
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2				N	-0-			-0-
01	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2				N	-0-			-0-
02	3556 X	3436	-0-	-120	-0-	3436	2				N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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

09	5160 X	3191	-0-	-1969	-0-	178	1	3013	2	N	-0-				-0-
10	5332 X	3789	-0-	-1543	-0-	198	1	3591	2	N	-0-				-0-
11	5160 X	4602	-0-	-558	-0-	271	1	4331	2	N	-0-				-0-
12	5332 X	4500	-0-	-832	-0-	261	1	4239	2	N	-0-				-0-
01	5332 X	4885	-0-	-447	-0-	255	1	4630	2	N	-0-				-0-
02	4284 X	1794	-0-	-2490	-0-	99	1	1695	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													
EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	138	-0-	138	138	7	1	131	2	N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-				-0-
12	0	13	-0-	13	151	1	1	12	2	N	-0-				-0-
01	0	13	-0-	13	164	1	1	12	2	N	-0-				-0-
02	164 N	-0-	-0-	-164	-0-					N	-0-				-0-

EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063						
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	N	-0-				-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	N	-0-				-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	N	-0-				-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	N	-0-				-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818						
09	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	71	1	1200	2	N	-0-				-0-
10	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	82	1	1490	2	N	-0-				-0-
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	118	1	1887	2	N	-0-				-0-
12	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	97	1	1581	2	N	-0-				-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	2	N	-0-				-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1034	2	N	-0-				-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804						
09	6330 X	4953	-0-	-1377	-0-	277	1	4676	2	N	-0-				-0-
10	6541 X	5507	-0-	-1034	-0-	287	1	5220	2	N	-0-				-0-
11	6330 X	6038	-0-	-292	-0-	355	1	5683	2	N	-0-				-0-
12	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	378	1	6147	2	N	-0-				-0-
01	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	340	1	6170	2	N	-0-				-0-
02	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	389	1	6672	2	N	-0-				-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880						
09	1230 N	108	-0-	-1122	-0-	6	1	102	2	N	-0-				-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100						
09	1590 N	1421	-0-	-169	-0-	79	1	1342	2	N	-0-				-0-
10	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	54	1	986	2	N	-0-				-0-
11	1620 N	1275	-0-	-345	-0-	75	1	1200	2	N	-0-				-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	2	N	-0-				-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1230	2	N	-0-				-0-
02	1204 N	670	-0-	-534	-0-	37	1	633	2	N	-0-				-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156						
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	111	1	1869	2	N	-0-				-0-
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	2	N	-0-				-0-
11	1620 X	1221	-0-	-399	-0-	72	1	1149	2	N	-0-				-0-
12	2046 X	1192	-0-	-854	-0-	69	1	1123	2	N	-0-				-0-
01	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	52	1	951	2	N	-0-				-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	98	1	1670	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828								
09	960 N	690	-0-	-270	-0-	39	1	651	2	N	-0-					-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	61	1	1099	2	N	-0-					-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-					-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	54	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920								
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	N	-0-					-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1369	2	N	-0-					-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	71	1	1139	2	N	-0-					-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	806 N	413	-0-	-393	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1049	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	384	-0-	384	384	23	1	361	2	N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	384 N	-0-	-0-	-384	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190								
09	1290 N	959	-0-	-331	-0-	54	1	905	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	756	-0-	-577	-0-	39	1	717	2	N	-0-					-0-
11	1290 N	746	-0-	-544	-0-	44	1	702	2	N	-0-					-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	62	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	85	1	1454	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	0	7	-0-	7	12	7	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
01	0	28	-0-	28	40	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID ->	177421	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8901 - 9160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	4	1	80	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		8	RRCID ->	177565	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	9025 - 9044		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		9	RRCID ->	178614	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9162 - 9200		
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1	1083	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1027	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	N	-0-	-0-	-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		2	RRCID ->	179619	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	8876 - 8978		
09	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	174	1	2943	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3503	X	2422	-0-	-1081	-0-	126	1	2296	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3390	X	2687	-0-	-703	-0-	158	1	2529	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3224	X	2413	-0-	-811	-0-	140	1	2273	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3224	X	2207	-0-	-1017	-0-	115	1	2092	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2912	X	2104	-0-	-808	-0-	116	1	1988	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWBY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	181110	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8770 - 8884		
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	N	-0-	-0-	-0-
10	837	N	558	-0-	-279	-0-	29	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-
11	840	N	411	-0-	-429	-0-	24	1	387	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713	N	456	-0-	-257	-0-	26	1	430	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	27	1	491	2	N	-0-	-0-	-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	53	1	913	2	N	-0-	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		11	RRCID ->	181112	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9100 - 9188		
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	N	-0-	-0-	-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-	-0-	-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	21	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336	N	84	-0-	-252	-0-	5	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD 45		WELL #:		4	RRCID ->	181621	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	8931 - 9081		
09	3300	X	2662	-0-	-638	-0-	149	1	2513	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3410	X	2491	-0-	-919	-0-	130	1	2361	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	198	1	3166	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	205	1	3333	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	171	1	3101	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	228	1	3914	2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853			
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009			
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	36 1	613 2	N	-0-		-0-
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-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076			
09	14B2 EXT	76	-0-	76	232	4 1	72 2	N	-0-		-0-
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-

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953			
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	125 1	2117 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974			
09	8040 X	7392	-0-	-648	-0-	413 1	6979 2	N	-0-		-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	67	1	1134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	71	1	1293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	50	1	817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215						
09	810	N	7	-0-	-803	-0-	7	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786						
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	780	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	49	1	894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	44	1	706	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806	N	571	-0-	-235	-0-	33	1	538	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095						
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	58	1	1062	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	57	1	919	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800	N	3992	-0-	1192	-0-	220	1	3772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078						
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	109	1	1852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	97	1	1549	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	114	1	1855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1372	N	999	-0-	-373	-0-	55	1	944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858						
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	67	1	1226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	80	1	1282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	73	1	1191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	58	1	1044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	63	1	1075	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832						
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	18	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392	N	135	-0-	-257	-0-	7	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004							
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
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-		59	1	1000	2	N	-0-		-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-		74	1	1339	2	N	-0-		-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		66	1	1049	2	N	-0-		-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		98	1	1602	2	N	-0-		-0-
01	1426	N	1070	-0-	-356	-0-		56	1	1014	2	N	-0-		-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		61	1	1053	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010							
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-		39	1	665	2	N	-0-		-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-		32	1	573	2	N	-0-		-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-		44	1	704	2	N	-0-		-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-		38	1	613	2	N	-0-		-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-		32	1	575	2	N	-0-		-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-		32	1	552	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110							
09	3180	X	2691	-0-	-489	-0-		150	1	2541	2	N	-0-		-0-
10	3286	X	2883	-0-	-403	-0-		150	1	2733	2	N	-0-		-0-
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-		210	1	3351	2	N	-0-		-0-
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-		267	1	4339	2	N	-0-		-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-		190	1	3438	2	N	-0-		-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-		218	1	3737	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236							
09	2370	X	2087	-0-	-283	-0-		117	1	1970	2	N	-0-		-0-
10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-		129	1	2346	2	N	-0-		-0-
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-		142	1	2270	2	N	-0-		-0-
12	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-		126	1	2053	2	N	-0-		-0-
01	2480	N	1890	-0-	-590	-0-		99	1	1791	2	N	-0-		-0-
02	2800	N	3456	-0-	656	656		191	1	3265	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082							
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		86	1	1460	2	N	-0-		-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-		84	1	1529	2	N	-0-		-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-		100	1	1606	2	N	-0-		-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-		89	1	1441	2	N	-0-		-0-
01	1333	N	1150	-0-	-183	-0-		60	1	1090	2	N	-0-		-0-
02	1204	N	953	-0-	-251	-0-		53	1	900	2	N	-0-		-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-

NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	405	-0-	-195	-0-	23	1	382	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926					
09	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	151	1	2554	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186					
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096					
09	510 N	273	-0-	-237	-0-	15	1	258	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228					
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	141	1	2386	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859					
09	0	830	-0-	830	830	46	1	784	2	N	-0-			-0-
10	0	909	-0-	909	1739	47	1	862	2	N	-0-			-0-
11	0	537	-0-	537	2276	32	1	505	2	N	-0-			-0-
12	0	702	-0-	702	2978	41	1	661	2	N	-0-			-0-
01	0	809	-0-	809	3787	42	1	767	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	987					N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY 151 "D"		WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8852 - 8926		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	N	-0-	-0-	
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	61	1	1113	2	N	-0-	-0-	
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	N	-0-	-0-	
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	2	N	-0-	-0-	
01	527 N	194	-0-	-333	-0-	10	1	184	2	N	-0-	-0-	
02	476 N	35	-0-	-441	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-	

NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545	PERF. 8765 - 8860		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
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-	

NEWBY G. U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 8958 - 9042		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8972 - 8992		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
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-	

VON ORMY (ANACHACHO LIME)		94100 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEXAR						
JARVIS, ROY R.		430235											
VON ORMY		WELL #:		1	RRCID ->	000507	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	1177	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

WARD BOX (OLMOS)		95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
OXSON CO.		630596													
I.T. PRYOR - WARD BOX		WELL #: 1		RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2660 - 2661					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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					
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10231 - 10395					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10273 - 10364					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10272 - 10376					
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 10		RRCID -> 161512		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10354					
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS)										//CONT.// 95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										//CONT.// 781915								
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B										WELL #:	14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10310 - 10340
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A										WELL #:	11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10283 - 10356
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-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
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6				
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6				
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-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
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2				
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2				
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
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	5	-0-	-0-	5	-0-	5	2	N	-0-			-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5	-0-	5		N	NO RPT			-0-				

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

09		840 N	369	-0-	-471	-0-	-0-	72	1	297	2	N	-0-					-0-
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	580	2	N	-0-					-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-					-0-
01		713 N	630	-0-	-83	-0-	-0-	4	1	626	2	N	-0-					-0-
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	1217	2	N	-0-					-0-
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1028	2	N	-0-					-0-
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	N	-0-					-0-
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1186	2	N	-0-					-0-
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDFLOWER (STRAWN) BONFIRE OPERATING LLC WHITEHEAD "30"		97368 375 082443		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WELL #:		1		RRCID -> 163948		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350		
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
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	478 3	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD "45"		97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WELL #:		1		RRCID -> 164283		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980		
09	900 N	478	-0-	-422	-0-	478 3	N	-0-		-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. EXXON MILLS -39-		97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WELL #:		1		RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A		
09	3450 X	3403	-0-	-47	-0-	3403 3	N	-0-		-0-
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-

PERDIDO ENERGY, LLC ARLEDGE, PHILLIP		653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WELL #:		1		RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940		
09	0	1160	-0-	1160	1160	1160 3	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS MINERAL TRUST		653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WELL #:		1		RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A		
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS		653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WELL #:		1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465		
09	7021 X	3504	-0-	-3517	-0-	3504 3	N	-0-		-0-
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-		N	NO RPT		-0-
*01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 3	N	-0-		-0-
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223									
MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 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
09	2370 X	35	-0-	-2335	-0-	35	3	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056			
09	3270 X	2013	-0-	-1257	-0-	2013	3	N	-0-		-0-
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	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724			
09	4890 X	2747	-0-	-2143	-0-	2747	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2660	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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-

ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 5		RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616			
09	3420 X	2116	-0-	-1304	-0-	2116	3	N	-0-		-0-
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	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 6		RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600			
09	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3	N	-0-		-0-
10	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3	N	-0-		-0-
11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	3	N	-0-		-0-
12	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3	N	-0-		-0-
*01	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3	N	-0-		-0-
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-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 #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12992 - 14152				
09	21297 X	12724	-0-	-8573	-0-	12724	3				N	-0-			-0-
10	17515 X	10296	-0-	-7219	-0-	10296	3				N	-0-			-0-
11	0	16106	-0-	16106	16106	16106	3				N	-0-			-0-
12	24626 X	8520	-0-	-16106	-0-	8520	3				N	-0-			-0-
*01	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3				N	-0-			-0-
02	11872 X	NO RPT	-0-	-11872	-0-						N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748				
09	17195 X	7936	-0-	-9259	-0-	7936	3				N	-0-			-0-
10	8959 X	7936	-0-	-1023	-0-	7936	3				N	-0-			-0-
11	0	11635	-0-	11635	11635	11635	3				N	-0-			-0-
12	16846 X	5211	-0-	-11635	-0-	5211	3				N	-0-			-0-
01	8959 X	7552	-0-	-1407	-0-	7552	3				N	-0-			-0-
02	7420 X	NO RPT	-0-	-7420	-0-						N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2549	-0-	2549	-0-	2549	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	267	-0-	267	-0-	2816	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	255	-0-	255	-0-	3071	3				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	736	-0-	736	-0-	3807	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3807					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806	PERF.13850 - 14750				
09	2880 X	2153	-0-	-727	-0-	2153	3				N	-0-			-0-
10	2914 X	2863	-0-	-51	-0-	2863	3				N	-0-			-0-
11	0	2710	-0-	2710	2710	2710	3				N	-0-			-0-
12	4232 X	1522	-0-	-2710	-0-	1522	3				N	-0-			-0-
01	3317 X	2051	-0-	-1266	-0-	2051	3				N	-0-			-0-
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-						N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13650 - 14720				
09	2640 X	1558	-0-	-1082	-0-	1558	3				N	-0-			-0-
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	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 "16"		WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002			
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
09	5730 X	2724	-0-	-3006	-0-	2724	3	N	-0-		-0-
10	2883 X	2289	-0-	-594	-0-	2289	3	N	-0-		-0-
11	0	2038	-0-	2038	2038	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	NO RPT	-0-	-2548	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	478	-0-	478	478	478	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	12741	-0-	12741	13219	12741	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	12145	-0-	12145	25364	12145	3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	16555	-0-	16555	41919	16555	3	N	-0-		-0-
*08	60606 X	18687	-0-	-41919	-0-	18687	3	N	-0-		-0-
*09	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	3	N	-0-		-0-
*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	9576 X	NO RPT	-0-	-9576	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316			
09	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3	N	-0-		-0-
10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3	N	-0-		-0-
11	0	4772	-0-	4772	4772	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	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592			
09	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3	N	-0-		-0-
10	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3	N	-0-		-0-
11	0	10502	-0-	10502	10502	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	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 11		RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972			
09	3000 N	19368	-0-	16368	16368	19368	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	8	-0-	-3092	13276	8	3	N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	13277	1	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	10177			N	-0-		-0-
*01	3100 N	54	-0-	-3046	7131	54	3	N	-0-		-0-
02	308 X	NO RPT	-0-	-308	6823			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959			
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-
11	0	2388	-0-	2388	2388	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	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	2902	-0-	-98	1193	2902 3		N	-0-		-0-
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		1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166	
09		5160 X	3528	-0-	-1632	-0-	3528 3		N	-0-		-0-
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		3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985	
09		10816 X	4834	-0-	-5982	-0-	4834 3		N	-0-		-0-
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		5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEER ENERGY, LLC		WELL #:		772753	RRCID ->	094155	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	14970	PERF.13918 - 14913	
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	094155	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	14970	PERF.13918 - 14913	
09		0	569	-0-	569	569	569 2		N	-0-		-0-
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-

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996 - 14797	
09		0	190	-0-	190	190	190 2		N	-0-		-0-
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-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID ->	165374	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095 - 12157	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672			
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3		N	-0-			-0-
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	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832			
09	0		1237	-0-	1237	1237	1237	3		N	-0-			-0-
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	96	986	3		N	-0-			-0-
*01	1532	N	1436	-0-	-96	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774 - 3324			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KINCAID		WELL #:		1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650 - 3660			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ARLEDGE		WELL #:		608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 3604 - 3630
09	4020	X	2580	-0-	-1440	-0-	2580	3	N	-0-	-0-
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	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLS 16		WELL #:		2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 3166 - 3198
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF. 3260 - 4568
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2778 - 2808
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3345 - 3401
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660								
COLE		WELL #:		1358	RRCID ->	212888	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3495 - 3764	
M	O	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
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		-0-
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-

KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID ->	212890	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036 - 4600	
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		-0-
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-

KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID ->	213268	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF. 3905 - 4106	
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-		-0-
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-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660										
KINCAID		WELL #:		1012	RRCID ->	099242	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	12797	PERF. 3275 - 3326	
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
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-

KINCAID		WELL #:		1064	RRCID ->	187461	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3104 - 3414	
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
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-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		98075 200 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
WELL #:		19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910				
M	O	GAS PROD	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
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47 B	47	47	1			N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34 B	81	34	1			N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49 B	130	49	1			N	-0-			-0-
01	0	38	-0-	38 B	168	38	1			N	-0-			-0-
*02	200 N	32	-0-	-168 B	-0-	32	1			N	-0-			-0-

WELL #:		17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WELL #:		30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702				
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-			-0-
10	0	41	-0-	41 B	41	41	1			N	-0-			-0-
11	86 N	45	-0-	-41 B	-0-	45	1			N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41 B	41	41	1			N	-0-			-0-
01	0	50	-0-	50 B	91	50	1			N	-0-			-0-
*02	124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33	1			N	-0-			-0-

WELL #:		63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936				
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44 B	44	44	1			N	-0-			-0-
11	89 N	45	-0-	-44 B	-0-	45	1			N	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43 B	43	43	1			N	-0-			-0-
01	0	39	-0-	39 B	82	39	1			N	-0-			-0-
*02	122 N	40	-0-	-82 B	-0-	40	1			N	-0-			-0-

WELL #:		59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783				
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33 B	33	33	1			N	-0-			-0-
11	73 N	40	-0-	-33 B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
12	0	45	-0-	45 B	45	45	1			N	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42 B	87	42	1			N	-0-			-0-
*02	112 N	25	-0-	-87 B	-0-	25	1			N	-0-			-0-

WELL #:		79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788				
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	1			N	-0-			-0-
12	0	38	-0-	38 B	38	38	1			N	-0-			-0-
01	70 N	32	-0-	-38 B	-0-	32	1			N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-

WELL #:		93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942				
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	1			N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-			-0-
12	0	40	-0-	40 B	40	40	1			N	-0-			-0-
01	82 N	42	-0-	-40 B	-0-	42	1			N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31 B	-0-	25	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866		
09		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 1		N	-0-	-0-	
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-	

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599		
09		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 1		N	-0-	-0-	
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-	

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596		
09		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 1		N	-0-	-0-	
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-	

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952		
09		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 1		N	-0-	-0-	
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-	

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891		
09		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 1		N	-0-	-0-	
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-	

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625		
09		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 1		N	-0-	-0-	
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-	

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH			WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598 - 2606				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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-

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				
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-				-0-
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-

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	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	39	-0-	39	39	39	1	N	-0-	-0-	-0-
01	73 N	34	-0-	-39	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000			
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	43	-0-	43	43	43	1	N	-0-	-0-	-0-
01	85 N	42	-0-	-43	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850			
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	30	-0-	30	30	30	1	N	-0-	-0-	-0-
01	72 N	42	-0-	-30	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810			
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	36	-0-	36	36	36	1	N	-0-	-0-	-0-
01	75 N	39	-0-	-36	-0-	39	1	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 250 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA									
		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2860 - 2873							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	0	40	-0-	40	-0-	40	40	1			N	-0-					-0-
01	74 N	34	-0-	-40	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2974 - 2982							
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
12	0	35	-0-	35	-0-	35	35	1			N	-0-					-0-
01	65 N	30	-0-	-35	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2998 - 3006							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2814 - 2819							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3138 - 3144							
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
10	0	34	-0-	34	-0-	34	34	1			N	-0-					-0-
11	78 N	44	-0-	-34	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
12	0	31	-0-	31	-0-	31	31	1			N	-0-					-0-
01	0	41	-0-	41	-0-	41	41	1			N	-0-					-0-
*02	100 N	28	-0-	-72	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2778 - 2786							
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
12	0	32	-0-	32	-0-	32	32	1			N	-0-					-0-
01	64 N	32	-0-	-32	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163		PERF. 2982 - 2994							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		160	RRCID ->	131508	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2400 - 2408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
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			
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2574 - 2579			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	79 N	46	-0-	-33	-0-	46	1			N	-0-					-0-
12	0	46	-0-	46	-0-	46	1			N	-0-					-0-
01	0	39	-0-	39	-0-	85	1			N	-0-					-0-
*02	111 N	26	-0-	-85	-0-	26	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		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-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		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-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		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-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		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-

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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

PRYOR RANCH		WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 12820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 12200 - 12444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	108	1	400	2	N	-0-					-0-
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	8	-0-	-232	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
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-