
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEESON ENERGY, INC.		061799												
REDD STATE		WELL #:		1		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886		PERF.14434 - 15148		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BPX OPERATING COMPANY		085408												
STS C		WELL #:		1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11115 - 11228		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASHFLOW EXPLORATION, INC.		139559												
RAMSEY		WELL #:		2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHARIS ENERGY, INC.		146369												
HYDE		WELL #:		1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
MSP		WELL #:		107		RRCID -> 261933		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:	102	RRCID ->	261934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		200	RRCID ->	264665	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		148108			RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9796 - 14557		
CROMWELL		WELL #:		8										
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474			RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF.	13990 - 14070		
RUCKMAN		WELL #:		8										
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246			RRCID ->	172124	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	N/A		
WARDLAW "52"		WELL #:		1										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
D. O. G. OPERATING, LLC				196844							
LOWE-DONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14502	PERF.13652	- 13682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

EL TORO RESOURCES LLC				250718							
COMANCHE RANCH				WELL #: 1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-		-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
HUNTER CREDIT TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	- 7814		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MAVERICK ENERGY, INC.		534184					TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A					
STONE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	137944	COMPL. DATE	06/16/1990				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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

RIO-TEX, INC.		712930					TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A					
BUFFALO		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915					TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A					
WASHBURN RANCH		WELL #:		02WS	RRCID ->	285635	COMPL. DATE	08/28/2013				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

SN OPERATING, LLC		797110			RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A	
PILONCILLO		WELL #:		A 6V								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION		875653			RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A	
WARDLAW		WELL #:		801								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261			RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A	
WALLACE, J. C.		WELL #:		9								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE			
XTO ENERGY INC.				945936						
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 14080	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY				038889						
BRACKEN RANCH		WELL #:		37	RRCID -> 134016	COMPL. DATE 02/22/1990	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9430 - 9482		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	181 1	595 2	Y	7 16 1 22
07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	200 1	599 2	Y	2 10 1 14
08		868 N	199	-0-	-669	-0-	55 1	144 2	Y	-0- 14
09		780 N	688	-0-	-92	-0-	182 1	441 2	Y	59 52 1 21
10		0	456	-0-	456	456	143 1	310 2	Y	3 24
11		0	377	-0-	377	833	124 1	250 2	Y	3 12 1 15

BRACKEN RANCH		WELL #:		43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9417 - 9465		
06		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	675 1	2220 2	Y	101 136 1 43
07		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	681 1	2045 2	Y	98 94 1 47
08		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	796 1	2083 2	Y	97 93 1 51
09		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	707 1	1712 2	Y	99 92 1 58
10		0	2703	-0-	2703	2703	813 1	1763 2	Y	115 93 1 80
11		0	2145	-0-	2145	4848	676 1	1357 2	Y	102 98 1 84

BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID -> 157317	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9256 - 9290		
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	195 1	641 2	Y	27 25 1 32
07		837 N	752	-0-	-85	-0-	184 1	551 2	Y	15 47
08		961 N	694	-0-	-267	-0-	190 1	497 2	Y	6 29 1 24
09		870 N	682	-0-	-188	-0-	192 1	466 2	Y	22 25 1 21
10		0	612	-0-	612	612	189 1	410 2	Y	12 26 1 7
11		0	597	-0-	597	1209	184 1	369 2	Y	40 47

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	29	1	97	2	Y	4	4 1	5
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	30	1	91	2	Y	-0-	6 1	5
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	121	2	Y	6	6 1	5
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
						2	9						

BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 - 9383	
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	170	1	558	2	Y	44	30 1	41
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	186	1	558	2	Y	4	19 1	26
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	192	1	502	2	Y	2		28
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
						10	9						

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 - 9324	
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	138	1	453	2	Y	22	18 1	23
07	589 N	489	-0-	-100	-0-	120	1	360	2	Y	8		31
08	620 N	389	-0-	-231	-0-	107	1	280	2	Y	2	18 1	15
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
						26	9						

BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		2H	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 - 14194
06	2850 X	2566	-0-	-284	-0-	2566	3		Y	-0-		-0-
07	2511 X	2468	-0-	-43	-0-	2468	3		Y	-0-		-0-
08	2511 X	1762	-0-	-749	-0-	1762	3		Y	-0-		-0-
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	0	2774	-0-	2774	2774	2774	3		Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795 O		//CONT.// //CONT.//	00256 500 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
RYAN 1795 O				WELL #: 18H	RRCID -> 272497	COMPL. DATE 08/19/2013	TOTAL DEPTH 11491	PERF.11680	-	14972						
06		3510 X	2327	-0-	-1183	-0-	42 1	2285 3	N		-0-					-0-
07		2883 X	2718	-0-	-165	-0-	46 1	2665 3	N		-0-					-0-
08		2883 X	2813	-0-	-70	-0-	42 1	2569 3	N		184	2 0	182 1			-0-
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-
11		0	2777	-0-	2777	2777	182 9 45 1 204 9	2528 3	N		185	185 1				-0-
RYAN 1795 O				WELL #: 1H	RRCID -> 273328	COMPL. DATE 05/29/2014	TOTAL DEPTH 11573	PERF.12250	-	16044						
06		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	50 1	2783 3	N		-0-					88
07		3782 X	2834	-0-	-948	-0-	48 1	2745 3	N		-0-					88
08		3782 X	2170	-0-	-1612	-0-	41 4 34 1	2135 3	N		1	1 0				88
09		3660 X	2365	-0-	-1295	-0-	1 9 44 1	2321 3	N		-0-					88
*10		2914 X	1573	-0-	-1341	-0-	27 1	1439 3	N		97	185 1				-0-
11		0	605	-0-	605	605	107 9 10 1	595 3	N		-0-					-0-
RYAN O				WELL #: 1H	RRCID -> 273335	COMPL. DATE 05/10/2014	TOTAL DEPTH 11659	PERF.11722	-	14912						
06		3330 X	19	-0-	-3311	-0-	19 1		N		-0-					147
07		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	128 1	7434 3	N		-0-					147
08		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	86 1	5199 3	N		1	1 0				147
09		3210 X	1873	-0-	-1337	-0-	1 9 34 1	1839 3	N		-0-					147
*10		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	83 1	4460 3	N		-0-					147
11		0	1087	-0-	1087	1087	19 1	1068 3	N		-0-					147
DORADO DRILLING, INC. F. T.				WELL #: 2	223295 RRCID -> 157215	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10520	-	10582						
06		2730 X	2678	-0-	-52	-0-	263 1	2393 2	Y		20					67
07		2449 X	1265	-0-	-1184	-0-	22 9 198 1	1046 2	Y		19	55 1				31
08		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	21 9 285 1	2215 2	Y		15					46
09		2370 N	1126	-0-	-1244	-0-	17 9 139 1	966 2	Y		19					65
10		0	1595	-0-	1595	1595	21 9 201 1	1385 2	Y		8					73
11		0	1248	-0-	1248	2843	9 9 177 1	1064 2	Y		6					79

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
F. T.		WELL #: 5		RRCID -> 157225	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 10793	PERF.10602 - 10632					
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	53 1 4 9	526 2	Y	4			9
07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	65 1 6 9	596 2	Y	5	9 1		5
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	37 1 2 9	311 2	Y	2			7
09	570 X	512	-0-	-58	-0-	49 1 6 9	457 2	Y	5			12
10	0	615	-0-	615	615	64 1 3 9	548 2	Y	3			15
11	0	438	-0-	438	1053	37 1 1 9	400 2	Y	1			16
F. T.		WELL #: 9		RRCID -> 157229	COMPL. DATE 02/06/1996	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10514 - 10572					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	21 2	Y	1			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
F. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157232	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10464 - 10522					
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	150 1 12 9	1500 2	Y	11			41
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	108 1 12 9	987 2	Y	11	33 1		19
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	97 1 7 9	807 2	Y	6			25
09	1650 N	1539	-0-	-111	-0-	147 1 23 9	1369 2	Y	21			46
10	0	1326	-0-	1326	1326	137 1 9 9	1180 2	Y	8			54
11	0	1181	-0-	1181	2507	100 1 2 9	1079 2	Y	2			56
F.T.		WELL #: 3		RRCID -> 157266	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10618 - 10679					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5 1		3
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19 1	161 2	Y	-0-			3
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	243 2	Y	2			5
10	0	493	-0-	493	493	51 1 1 9	441 2	Y	1			6
11	0	445	-0-	445	938	38 1	407 2	Y	-0-			6

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
F. T.		WELL #: 4		RRCID -> 157299	COMPL. DATE 01/29/1996	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10558 - 10617						
06	390 X	273	-0-	-117	-0-	25 1	246 2	Y	2				5
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22 1	201 2	Y	1	4	1		2
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34 1	281 2	Y	1				3
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33 1	308 2	Y	4				7
10	0	713	-0-	713	713	74 1	637 2	Y	2				9
11	0	761	-0-	761	1474	65 1	695 2	Y	1				10
F. T.		WELL #: 10		RRCID -> 157480	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10482 - 10502						
06	3300 X	2879	-0-	-421	-0-	261 1	2607 2	Y	10				70
07	3689 X	1779	-0-	-1910	-0-	175 1	1594 2	Y	9	49	1		30
08	3689 X	2584	-0-	-1105	-0-	275 1	2300 2	Y	8				38
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
F. T.		WELL #: 7		RRCID -> 157483	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10538 - 10562						
06	1050 N	885	-0-	-165	-0-	79 1	794 2	Y	11				31
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	68 1	623 2	Y	11	27	1		15
08	899 N	515	-0-	-384	-0-	54 1	452 2	Y	8				23
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
F. T.		WELL #: 8		RRCID -> 157636	COMPL. DATE 02/29/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10542 - 10664						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 157976	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10714 - 10734						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. W. R.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
W. R.		WELL #:	1	RRCID -> 157979	COMPL. DATE 03/22/1996	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10529	- 10816					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
W. R.		WELL #:	3	RRCID -> 157981	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10652	- 10676					
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	43 1 32 9	536 2	Y	29	12 1			30
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	38 1 21 9	402 2	Y	19	26 1			23
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31 1 20 9	327 2	Y	18	23 1			18
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	52 1 18 9	477 2	Y	16	22 1			12
10	0	521	-0-	521	521	52 1 21 9	448 2	Y	19	13 1			18
11	0	254	-0-	254	775	47 1 18 9	189 2	Y	16	11 1			23
W. R.		WELL #:	4	RRCID -> 158331	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10666	- 10690					
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	42 1 19 9	522 2	Y	17	7 1			18
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	43 1 13 9	449 2	Y	12	16 1			14
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	32 1 14 9	337 2	Y	13	15 1			12
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	56 1 12 9	514 2	Y	11	15 1			8
10	0	489	-0-	489	489	50 1 12 9	427 2	Y	11	8 1			11
11	0	269	-0-	269	758	49 1 20 9	200 2	Y	18	9 1			20
SWR "B"		WELL #:	1	RRCID -> 159777	COMPL. DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10558	- 10578					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SWR "D"		WELL #:	2	RRCID -> 159983	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 10813	PERF.10590	- 10620					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//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 "B"		WELL #: 2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10751			PERF.10450 - 10485			
06	510 N	178	-0-	-332	-0-	14	1	160	2	Y	4	2	1			4
07	651 X	213	-0-	-438	-0-	19	1	190	2	Y	4	4	1			4
08	527 X	175	-0-	-352	-0-	17	1	157	2	Y	1	3	1			2
09	450 X	128	-0-	-322	-0-	14	1	111	2	Y	3	3	1			2
10	0	195	-0-	195	195	21	1	172	2	Y	2	2	1			2
11	0	119	-0-	119	314	11	1	107	2	Y	1	1	1			2
SWR "C"		WELL #: 1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996				TOTAL DEPTH 11212			PERF.10940 - 10966			
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	2	Y	-0-					10
07	527 N	388	-0-	-139	-0-	47	1	341	2	Y	-0-					10
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	44	1	402	2	Y	-0-					10
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	63	1	502	2	Y	54	28	1			36
10	0	345	-0-	345	345	41	1	301	2	Y	3					39
11	0	477	-0-	477	822	48	1	427	2	Y	2					41
SWR "H"		WELL #: 1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996				TOTAL DEPTH 11122			PERF.10796 - 10832			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SWR "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160457		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10760			PERF.10498 - 10516			
06	1020 X	806	-0-	-214	-0-	62	1	720	2	Y	22	11	1			26
07	775 N	663	-0-	-112	-0-	58	1	591	2	Y	13	21	1			18
08	837 N	824	-0-	-13	-0-	77	1	723	2	Y	22	22	1			18
09	810 N	552	-0-	-258	-0-	58	1	477	2	Y	15	21	1			12
10	0	477	-0-	477	477	50	1	416	2	Y	10	9	1			13
11	0	271	-0-	271	748	25	1	243	2	Y	3	5	1			11

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
SWR "H"		WELL #: 3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810		
06	330 X	198	-0-	-132	-0-	19	1	179	2	Y	-0-			3
07	341 X	134	-0-	-207	-0-	16	1	118	2	Y	-0-			3
08	341 X	260	-0-	-81	-0-	26	1	234	2	Y	-0-			3
09	330 X	120	-0-	-210	-0-	13	1	99	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
10	0	120	-0-	120	120	14	1	105	2	Y	1			5
						1	9							
11	0	242	-0-	242	362	25	1	217	2	Y	-0-			5
SWR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996			TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587					
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	352	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
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							
SWR "H"		WELL #: 2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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					
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	11	9	1	7
						12	9							
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	76	2	Y	26	19	1	14
						29	9							
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	10	1	124	2	Y	22	19	1	17
						24	9							
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							
WR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996			TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613					
06	360 X	192	-0-	-168	-0-	16	1	135	2	Y	37	31	1	25
						41	9							
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	269	2	Y	46	47	1	24
						51	9							
08	403 N	212	-0-	-191	-0-	13	1	171	2	Y	25	28	1	21
						28	9							
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							

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	54	1	669	2	Y	12	7	1		16
07	496 N	348	-0-	-148	-0-	13	9	311	2	Y	6	12	1		10
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	7	9	380	2	Y	8	10	1		8
09	750 N	446	-0-	-304	-0-	36	1	396	2	Y	6	9	1		5
10	0	617	-0-	617	617	9	9	545	2	Y	7	5	1		7
11	0	268	-0-	268	885	43	1	201	2	Y	15	7	1		15
						7	9								
SWR		WELL #: 3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834					
06	547 X	547	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	Y	46	17	1		43
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	51	9	378	2	Y	41	44	1		40
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	Y	25	36	1		29
09	540 N	424	-0-	-116	-0-	45	9	355	2	Y	28	37	1		20
10	0	383	-0-	383	383	25	1	317	2	Y	26	19	1		27
11	0	109	-0-	109	492	28	9	84	2	Y	4	10	1		21
						31	9								
						37	1								
						29	9								
						21	1								
						4	9								
SWR		WELL #: 5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980					
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	42	14	1		35
07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	46	9	208	2	Y	36	37	1		34
08	248 X	239	-0-	-9	-0-	20	1	185	2	Y	33	37	1		30
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	40	9	284	2	Y	41	46	1		25
10	0	319	-0-	319	319	18	1	250	2	Y	36	26	1		35
11	0	211	-0-	211	530	36	9	164	2	Y	5	13	1		27
						31	1								
						45	9								
						29	1								
						40	9								
						41	1								
						6	9								
WR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SWR				WELL #: 4	RRCID -> 161665	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10604	- 10634							
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR		WELL #: 2			RRCID -> 161675	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10738	- 10764							
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1 9 9	139 2	Y	8	4 1						10
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22 1 10 9	232 2	Y	9	10 1						9
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19 1 10 9	197 2	Y	9	10 1						8
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

SWR "B"		WELL #: 6			RRCID -> 162044	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10578	- 10598							
06	900 N	737	-0-	-163	-0-	57 1 15 9	665 2	Y	14	8 1						19
07	682 N	394	-0-	-288	-0-	34 1 10 9	350 2	Y	9	15 1						13
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	66 1 15 9	620 2	Y	14	15 1						12
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

WR "K"		WELL #: 6			RRCID -> 162046	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10758	PERF.10496	- 10516							
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24 1 9 9	227 2	Y	8							14
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1 7 9	193 2	Y	6	7 1						13
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16 1 8 9	183 2	Y	7	13 1						7
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16 1	159 2	Y	2			5
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	2 9	339 2	Y	5	3 1		7
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21 1	159 2	Y	4	7 1		4
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	6 9	105 2	Y	3	3 1		4
10	0	58	-0-	58	58	14 1	52 2	Y	-0-			4
11	0	103	-0-	103	161	12 1	89 2	Y	5	4 1		5
						3 9						
						6 1						
						8 1						
						6 9						

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

06	720 N	478	-0-	-242	-0-	37 1	433 2	Y	7	4 1		9
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	8 9	354 2	Y	4	7 1		6
08	248 N	104	-0-	-144	-0-	34 1	92 2	Y	2	4 1		4
09	480 N	223	-0-	-257	-0-	4 9	197 2	Y	2	4 1		2
10	0	129	-0-	129	129	10 1	113 2	Y	2	2 1		2
11	0	155	-0-	155	284	2 9	137 2	Y	4	2 1		4
						14 1						
						4 9						

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

06	690 X	402	-0-	-288	-0-	39 1	363 2	Y	-0-			20
07	713 X	357	-0-	-356	-0-	43 1	314 2	Y	-0-			20
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	51 1	461 2	Y	-0-			20
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
						1 9						
						33 1						

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

06	360 N	331	-0-	-29	-0-	29 1	247 2	Y	50	40 1		34
07	465 N	289	-0-	-176	-0-	55 9	223 2	Y	37	53 1		18
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25 1	414 2	Y	42	30 1		30
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	41 9	222 2	Y	22	31 1		21
10	0	503	-0-	503	503	33 1	416 2	Y	37	23 1		35
11	0	303	-0-	303	806	46 9	258 2	Y	20	32 1		23
						24 9						
						46 1						
						41 9						
						23 1						
						22 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
SWR "D"		WELL #:		4	RRCID ->	163382	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10562 - 10592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	27	1	330	2	Y	12	6 1	15
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	13	9	413	2	Y	13	15 1	13
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	14	9	405	2	Y	12	14 1	11
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	384	2	Y	11	14 1	8
10	0	385	-0-	385	385	13	9	336	2	Y	9	7 1	10
11	0	145	-0-	145	530	42	1	109	2	Y	8	6 1	12
						10	9						
						27	1						
						9	9						
SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178													
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	120	1	301	2	Y	-0-		34
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	166	1	373	2	Y	8		42
						9	9						
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	188	1	404	2	Y	-0-		42
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
SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720													
06	360 X	259	-0-	-101	-0-	25	1	234	2	Y	-0-		1
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	Y	-0-		1
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	30	1	271	2	Y	-0-		1
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-
SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750													
06	390 N	344	-0-	-46	-0-	34	1	310	2	Y	-0-		18
07	310 N	99	-0-	-211	-0-	12	1	87	2	Y	-0-		18
08	465 N	394	-0-	-71	-0-	39	1	355	2	Y	-0-		18
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	28	1	222	2	Y	13	23 1	8
						14	9						
10	0	349	-0-	349	349	41	1	307	2	Y	1		9
						1	9						
11	0	178	-0-	178	527	18	1	159	2	Y	1		10
						1	9						
SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "H"				WELL #:	15	RRCID ->	165373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10845 - 10871		
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
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	57 1	529 2	Y		-0-			-0-
07		372 N	241	-0-	-131	-0-	29 1	212 2	Y		-0-			-0-
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	60 1	549 2	Y		-0-			-0-
09		600 N	389	-0-	-211	-0-	44 1	345 2	Y		-0-			-0-
10		0	298	-0-	298		35 1	263 2	Y		-0-			-0-
11		0	488	-0-	488		50 1	438 2	Y		-0-			-0-

SWR "N"				WELL #:	1	RRCID ->	166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.10756 - 10786		
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	20 1	193 2	Y		-0-			3
07		155 X	130	-0-	-25	-0-	15 1	115 2	Y		-0-			3
08		279 X	60	-0-	-219	-0-	6 1	54 2	Y		-0-			3
09		270 X	162	-0-	-108	-0-	17 1	134 2	Y		10	7 1		6
							11 9							
10		0	151	-0-	151	151	17 1	133 2	Y		1			7
							1 9							
11		0	239	-0-	239	390	23 1	216 2	Y		-0-			7

SWR "H"				WELL #:	8	RRCID ->	167083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10898 - 10928		
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	10 1	92 2	Y		-0-			4
07		341 N	125	-0-	-216	-0-	15 1	110 2	Y		-0-			4
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	28 1	259 2	Y		-0-			4
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 1	116 2	Y		10	8 1		6
							11 9							
10		0	186	-0-	186	186	22 1	163 2	Y		1			7
							1 9							
11		0	-0-	-0-	-0-	186			Y		-0-			7

SWR "M"				WELL #:	1	RRCID ->	169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11010 - 11030		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			77
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

SWR "M"				WELL #:	2	RRCID ->	169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10941 - 10971		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			2
07		14B2 EXT	417	-0-	417	417	27 1	390 2	Y		-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417			Y		-0-			2
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

SWR "J"				WELL #:	3	RRCID ->	169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10922 - 10945		
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	37 1	94 2	Y		-0-			1
07		155 N	38	-0-	-117	-0-	12 1	26 2	Y		-0-			1
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	83 1	180 2	Y		-0-			1
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

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SWR "M"		WELL #: 3		RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998				TOTAL DEPTH 11225			PERF.10921 - 10951	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	771 X	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	-0-			5
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			5
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
SWR "M"		WELL #: 4		RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998				TOTAL DEPTH 11225			PERF.10956 - 10984	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			2
08	682 X	129	-0-	-553	-0-	129	2			Y	-0-			2
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
SWR "H"		WELL #: 18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000				TOTAL DEPTH 11000			PERF.10782 - 10802	
06	270 N	186	-0-	-84	-0-	18	1	168	2	Y	-0-			21
07	372 X	123	-0-	-249	-0-	15	1	108	2	Y	-0-			21
08	372 X	260	-0-	-112	-0-	26	1	234	2	Y	-0-			21
09	360 X	332	-0-	-28	-0-	36	1	285	2	Y	10	26	1	5
10	0	247	-0-	247	247	11	9	29	1	Y	1			6
11	0	179	-0-	179	426	1	9	18	1	Y	1			7
SWR "J"		WELL #: 4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000				TOTAL DEPTH 11125			PERF.10872 - 10896	
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	147	1	367	2	Y	-0-			22
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	190	1	427	2	Y	2			24
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	147	1	315	2	Y	-0-			24
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
SWR "H"		WELL #: 19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000				TOTAL DEPTH 10900			PERF.10624 - 10650	
06	360 N	195	-0-	-165	-0-	19	1	176	2	Y	-0-			3
07	248 N	150	-0-	-98	-0-	18	1	132	2	Y	-0-			3
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	Y	-0-			3
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	Y	8	6	1	5
10	0	317	-0-	317	317	9	9	37	1	Y	1			6
11	0	348	-0-	348	665	1	9	35	1	Y	-0-			6

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
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	3	1	5
07	558 X	202	-0-	-356	-0-	16	1	168	2	Y	16	11	1	10
08	558 X	254	-0-	-304	-0-	18	9							
09	300 X	131	-0-	-169	-0-	22	1	209	2	Y	21	17	1	14
10	0	62	-0-	62	62	23	9							
11	0	189	-0-	189	251	13	1	105	2	Y	12	17	1	9
						13	9							
						6	1	49	2	Y	6	6	1	9
						7	9							
						17	1	165	2	Y	6	5	1	10
						7	9							
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9076 - 9115				
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-			11
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-			11
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			11
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
SWR "J"		WELL #: 5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11044 - 11060				
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	130	1	325	2	Y	-0-			18
07	651 N	506	-0-	-145	-0-	155	1	349	2	Y	2			20
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	163	1	350	2	Y	-0-			20
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
SWR "G"		WELL #: 2		RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10744 - 10744				
06	270 X	224	-0-	-46	-0-	22	1	202	2	Y	-0-			2
07	341 X	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	2	Y	-0-			2
08	372 X	93	-0-	-279	-0-	9	1	84	2	Y	-0-			2
09	360 X	256	-0-	-104	-0-	28	1	224	2	Y	4	3	1	3
10	0	137	-0-	137	137	16	1	121	2	Y	-0-			3
11	0	294	-0-	294	431	30	1	263	2	Y	1			4
						1	9							
SWR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10900 - 10908				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WR "K"		WELL #: 11		RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10448 - 10506				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2		Y	-0-		101
07	372 N	52	-0-	-320	-0-	52	2		Y	-0-		101
08	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	2		Y	-0-		101
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

EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973								
BRACKEN ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	106497	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9539 - 9578
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	14	1	83	3	Y	6	4 1 5
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	7	9	54	3	Y	3	4 1 4
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	9	1	62	3	Y	1	2 1 3
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	5	4 1 4
10	0	58	-0-	58	58	15	1	46	3	Y	3	4 1 3
11	0	95	-0-	95	153	6	9	13	1	Y	-0-	1 1 2

BRACKEN ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	106498	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	9549 - 9606
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	106932	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	9786 - 9822
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	28	1	173	3	Y	5	4 1 5
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	6	9	127	3	Y	3	4 1 4
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	22	1	92	3	Y	3	3 1 4
09	210 N	141	-0-	-69	-0-	3	9	115	3	Y	4	4 1 4
10	0	107	-0-	107	107	16	1	87	3	Y	3	4 1 3
11	0	134	-0-	134	241	22	1	114	3	Y	2	1 1 4

BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9512 - 9570
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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 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	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12 1	75 3	Y	3	2 1	2
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	3 9	37 3	Y	2	2 1	2
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	Y	-0-	1 1	1
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	2 9	59 3	Y	3	2 1	2
10	0	44	-0-	44	44	9 1	36 3	Y	1	2 1	1
11	0	52	-0-	52	96	11 1	45 3	Y	-0-		1
						3 9					
						7 1					
						1 9					
						7 1					
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 5		RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
BRACKEN ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757		
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10 1	60 3	Y	3	3 1	3
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 9	46 3	Y	3	3 1	3
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	8 1	40 3	Y	1	2 1	2
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 9	57 3	Y	4	3 1	3
10	0	44	-0-	44	44	7 1	35 3	Y	2	3 1	2
11	0	68	-0-	68	112	11 1	55 3	Y	4	1 1	5
						4 9					
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626		
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23 1	141 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	176	-0-	176	176	26 1	150 3	Y	-0-		-0-
08	298 X	122	-0-	-176	-0-	18 1	104 3	Y	-0-		-0-
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-
BRACKEN ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRACKEN ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
BRACKEN ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 9472 - 9507					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9820 - 9852					
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	4	3	1		4
						4	9								
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	21	1	118	3	Y	3	3	1		4
						3	9								
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	Y	2	3	1		3
						2	9								
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								
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10332		PERF. 10090 - 10150					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
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
BRACKEN ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9794					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN "A"		WELL #: 109		RRCID -> 110832		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10046					
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-				10
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	Y	1	10	1		1
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-				1
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
BRACKEN "A"		WELL #: 1016		RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912 - 9962					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9531 - 3564		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	12	1	75	3	Y	2	2	1	2
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	2	9	53	3	Y	2	2	1	2
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	50	3	Y	1	1	1	2
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	2	2	1	2
10	0	61	-0-	61	61	10	1	50	3	Y	1	2	1	1
11	0	70	-0-	70	131	9	1	58	3	Y	3	1	1	3
						3	9							

BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025		
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-			6
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN "G"		WELL #:		101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9732 - 9768		
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	13	3	Y	3	2	1	1
10	0	12	-0-	12	12	3	9	10	3	Y	-0-			1
11	0	14	-0-	14	26	2	1	12	3	Y	-0-			1

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9540 - 9563		
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	3	3	1	3
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	3	3	1	3
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	11	1	62	3	Y	2	2	1	3
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	Y	4	4	1	3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	1	2	1	2
11	0	130	-0-	130	130	15	1	96	3	Y	17	4	1	15
						19	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9551 - 9586		
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	12	1	71	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #:		1015	RRCID ->	112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9873 - 9917		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	3			Y	-0-			27
07	279 N	98	-0-	-181	-0-	77	3	21	9	Y	19	33	1	13
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	113	3	13	9	Y	12			25
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

BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9478 - 9510		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID ->	113705	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9674 - 9710		
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	31	1	188	3	Y	5	4	1	5
07	217 N	119	-0-	-98	-0-	6	9	17	1	Y	3	4	1	4
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	3	9	22	1	Y	1	2	1	3
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	1	9	33	1	Y	5	4	1	4
10	0	149	-0-	149	149	24	1	24	1	Y	4	5	1	3
11	0	156	-0-	156	305	4	9	21	1	Y	3	1	1	5
						3	9							

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778 - 9839		
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	223	3	2	9	Y	2			20
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	128	3	1	9	Y	1	14	1	7
08	372 N	129	-0-	-243	-0-	129	3			Y	-0-			7
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

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9998		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9910 - 9950		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
BRACKEN "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3		Y	-0-		7
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	27 3	8 9	Y	7	9 1	5
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	38 3	6 9	Y	5		10
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

BRACKEN "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848			
06	180 N	63	-0-	-117	-0-	63 3		Y	-0-		10
07	155 N	43	-0-	-112	-0-	39 3	4 9	Y	4	11 1	3
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	56 3	2 9	Y	2		5
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

BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951			
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		15
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	15 3	3 9	Y	3	15 1	3
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 3	2 9	Y	2		5
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

BRACKEN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855			
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		7
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	23 3	4 9	Y	4	8 1	3
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	47 3	2 9	Y	2		5
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

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861			
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	97 3		Y	-0-		10
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	58 3	4 9	Y	4	11 1	3
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75 3	3 9	Y	3		6
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

BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 10110 - 10159			
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3		Y	-0-		1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	14 3	1 9	Y	1		1
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID ->	117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9741 - 9790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3	Y	-0-			1
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	5	3	1	3
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	23	3	Y	2	9		5
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	4	7	1	2
10	0	76	-0-	76	76	74	3	Y	2	9		4
11	0	170	-0-	170	246	170	3	Y	-0-			4

HUFF		WELL #:		1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10816 - 10912
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	-0-			16
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	174	1	Y	1			17
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	-0-			17
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	85	1	Y	-0-			17
10	0	275	-0-	275	275	83	1	Y	-0-			17
11	0	1590	-0-	1590	1865	326	1	Y	-0-			17

HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11046 - 11116
06	390 N	211	-0-	-179	-0-	60	1	Y	-0-			1
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	199	1	Y	1			2
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	-0-			2
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-			2
10	0	311	-0-	311	311	94	1	Y	-0-			2
11	0	895	-0-	895	1206	184	1	Y	-0-			2

BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10310 - 10360
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	13	1	Y	-0-			10
07	248 N	137	-0-	-111	-0-	12	1	Y	1	10	1	1
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			1
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	199	-0-	199	199	15	1	Y	-0-			-0-
11	0	178	-0-	178	377	13	1	Y	6			6

BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9912 - 9976
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-			-0-
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-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10406 - 10510
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544						
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
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

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
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

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
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

BRACKEN ET AL		WELL #:		51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530						
06	660 N	259	-0-	-401	-0-	24	1	235	2	N	-0-					30
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	84	1	764	2	N	-0-					30
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	2	N	-0-					30
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	N	-0-					30
10	0	387	-0-	387	-0-	40	1	347	2	N	-0-					30
11	0	920	-0-	920	-0-	1307	1	842	2	N	-0-					30

BRACKEN "A"		WELL #:		1041		RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10525 - 10547	
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			Y	-0-			-0-
07	558 N	76	-0-	-482	-0-	75 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403 3		6 9	Y	5	4 1		1
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

BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID ->	129564	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10432 - 10484	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			Y	-0-	5 1		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN		WELL #:		52	RRCID ->	131966	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9521 - 9556	
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	56 1	338 3		Y	6	5 1		6
07	372 N	230	-0-	-142	-0-	34 1	192 3		Y	4	5 1		5
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	53 1	299 3		Y	3	4 1		4
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

BRACKEN		WELL #:		53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9414 - 9530	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	21 1	128 3		Y	3	4 1		5
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	14 1	81 3		Y	3	4 1		4
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19 1	106 3		Y	3	3 1		4
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

BRACKEN "D"		WELL #:		10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10475	
06	210 N	37	-0-	-173	-0-	37 3			Y	-0-			8
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	1	8 1		1
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-			1
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		4 9	Y	4	3 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 - 9623		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	17	1	95	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
10	0	167	-0-	167	167	26	1	135	3	Y	5	5	1	3
						6	9							
11	0	104	-0-	104	271	14	1	90	3	Y	-0-	1	1	2
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 - 9630		
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	6	4	1	4
						7	9							
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	40	1	229	3	Y	6	5	1	5
						7	9							
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	24	1	134	3	Y	3	4	1	4
						3	9							
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	221	3	Y	6	5	1	5
						7	9							
10	0	179	-0-	179	179	28	1	145	3	Y	5	6	1	4
						6	9							
11	0	387	-0-	387	566	52	1	335	3	Y	-0-	1	1	3
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 - 9656		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9542 - 9572		
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	148	1	900	3	Y	-0-			2
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	181	1	1036	3	Y	-0-			2
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	79	1	445	3	Y	-0-			2
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
BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 - 9717		
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	4	5	1	6
						4	9							
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	24	1	138	3	Y	3	4	1	5
						3	9							
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	121	3	Y	2	3	1	4
						2	9							
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	30	1	154	3	Y	4	4	1	4
						4	9							
10	0	100	-0-	100	100	16	1	81	3	Y	3	4	1	3
						3	9							
11	0	171	-0-	171	271	22	1	139	3	Y	9	3	1	9
						10	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 -	9660
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
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	5	3 1	4
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	25	1	144	3	Y	4	4 1	4
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	157	3	Y	2	3 1	3
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

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 -	9581
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	8	6 1	6
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	20	1	115	3	Y	6	6 1	6
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	23	1	132	3	Y	3	4 1	5
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

BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10515 -	10530
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10250 -	10298
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		1083	RRCID ->	144920	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10322 -	10376
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9470 - 9506			
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
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	52	1	319	3	Y	9	9	1		11
07	403 N	296	-0-	-107	-0-	10	9	43	1	Y	6	8	1		9
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	7	9	47	1	Y	4	6	1		7
09	390 N	260	-0-	-130	-0-	4	9	41	1	Y	7	7	1		7
10	0	236	-0-	236	236	8	9	37	1	Y	6	8	1		5
11	0	264	-0-	264	500	7	9	34	1	Y	14	4	1		15
						15	9								

BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9654 - 9682			
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	8	1	51	3	Y	1	4	1		5
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	1	9	6	1	Y	-0-	2	1		3
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	Y	-0-	1	1		2
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
11	0	46	-0-	46	83	5	1	30	3	Y	10	2	1		9
						11	9								

BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9734 - 9778			
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	1	1	1		1
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	1	9	23	1	Y	3	2	1		2
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	3	9	24	1	Y	-0-	1	1		1
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3	Y	3	2	1		2
10	0	112	-0-	112	112	3	9	18	1	Y	1	2	1		1
11	0	130	-0-	130	242	1	9	18	1	Y	-0-				1
						18	1								

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9572 - 9606			
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	Y	3	2	1		2
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	3	9	22	1	Y	2	2	1		2
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	2	9	21	1	Y	1	1	1		2
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	9	25	1	Y	2	2	1		2
10	0	143	-0-	143	143	2	9	23	1	Y	3	3	1		2
11	0	90	-0-	90	233	3	9	12	1	Y	-0-	1	1		1
						12	1								

SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10380 - 10440			
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3	3	1		1
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2	2	1		1
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4	4	1		1
09	480 N	302	-0-	-178	-0-	295	3	7	9	Y	6	5	1		2
10	0	314	-0-	314	314	310	3	4	9	Y	4	4	1		2
11	0	292	-0-	292	606	285	3	7	9	Y	6	6	1		2

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454	-	10484
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
06		870 N	870	-0-	-0-	866	3	4	9	Y	4	4	1	1
07		592 N	592	-0-	-0-	589	3	3	9	Y	3	3	1	1
08		496 N	317	-0-	-179	314	3	3	9	Y	3	3	1	1
09		870 N	447	-0-	-423	444	3	3	9	Y	3	3	1	1
10		0	502	-0-	502	499	3	3	9	Y	3	3	1	1
11		0	477	-0-	477	466	3	11	9	Y	10	8	1	3

SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.	10503	-	10534
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9704	-	9736
06		139 N	139	-0-	-0-	19	1	116	3	Y	4	4	1	4
						4	9							
07		124 N	85	-0-	-39	12	1	70	3	Y	3	3	1	4
						3	9							
08		124 N	124	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
09		150 N	117	-0-	-33	18	1	93	3	Y	5	4	1	4
						6	9							
10		0	109	-0-	109	17	1	89	3	Y	3	4	1	3
						3	9							
11		0	84	-0-	84	11	1	70	3	Y	3	1	1	5
						3	9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9536	-	9564
06		156 N	156	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	6	4	1	5
						7	9							
07		174 N	174	-0-	-0-	25	1	142	3	Y	6	6	1	5
						7	9							
08		162 N	162	-0-	-0-	24	1	134	3	Y	4	4	1	5
						4	9							
09		150 N	139	-0-	-11	21	1	111	3	Y	6	6	1	5
						7	9							
10		0	164	-0-	164	26	1	131	3	Y	6	7	1	4
						7	9							
11		0	174	-0-	174	23	1	148	3	Y	3	1	1	6
						3	9							

SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10085	-	10138
06		231 N	231	-0-	-0-	227	3	4	9	Y	4	4	1	1
07		279 N	247	-0-	-32	243	3	4	9	Y	4	4	1	1
08		267 N	267	-0-	-0-	263	3	4	9	Y	4	4	1	1
09		240 N	102	-0-	-138	99	3	3	9	Y	3	3	1	1
10		0	119	-0-	119	116	3	3	9	Y	3	3	1	1
11		0	201	-0-	201	320	3	7	9	Y	6	5	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206			
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
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	333	3	8	9	Y	7	7 1
07	434 N	324	-0-	-110	-0-	318	3	6	9	Y	5	5 1
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	404	3	4	9	Y	4	4 1
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	432	3	10	9	Y	9	8 1
10	0	478	-0-	478	478	470	3	8	9	Y	7	6 1
11	0	336	-0-	336	814	329	3	7	9	Y	6	6 1

SBR		WELL #: 5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034			
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1	1 1
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	82	3	2	9	Y	2	2 1
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	2 1
09	240 N	161	-0-	-79	-0-	158	3	3	9	Y	3	2 1
10	0	79	-0-	79	79	78	3	1	9	Y	1	1 1
11	0	68	-0-	68	147	66	3	2	9	Y	2	2 1

SBR		WELL #: 7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030			
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	3 1
07	620 N	499	-0-	-121	-0-	497	3	2	9	Y	2	2 1
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	Y	3	3 1
09	750 N	598	-0-	-152	-0-	594	3	4	9	Y	4	4 1
10	0	476	-0-	476	476	474	3	2	9	Y	2	2 1
11	0	403	-0-	403	879	402	3	1	9	Y	1	1 1

SBR		WELL #: 15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6 1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #: 16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262			
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-	1 1
07	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-	-0-
08	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			Y	-0-	-0-
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

SBR		WELL #: 19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #: 17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100			
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-	-0-
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-	-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-	-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-	-0-
10	0	112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-	-0-
11	0	77	-0-	77	189	74	3	3	9	Y	3	2 1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9941 - 9986
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	720 N	565	-0-	-155	-0-	553	3	12 9	Y	11	12 1	3
07	961 N	674	-0-	-287	-0-	662	3	12 9	Y	11	11 1	3
08	1085 N	619	-0-	-466	-0-	602	3	17 9	Y	15	14 1	4
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

SBR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9787 - 9832
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-		-0-
07	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-		-0-
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

SBR		WELL #:		14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9938 - 9996
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	730	3	7 9	Y	6	7 1	1
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985	3	7 9	Y	6	6 1	1
08	868 N	825	-0-	-43	-0-	816	3	9 9	Y	8	7 1	2
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

SBR		WELL #:		13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.	10016 - 10044
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9968 - 10012
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	159	3	6 9	Y	5	5 1	1
07	248 N	86	-0-	-162	-0-	84	3	2 9	Y	2	2 1	1
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	140	3	3 9	Y	3	3 1	1
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

SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9880 - 9930
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7 9	Y	6	6 1	1
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	693	3	4 9	Y	4	4 1	1
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	721	3	6 9	Y	5	5 1	1
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

SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9806 - 9838
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	122	3	2 9	Y	2	2 1	1
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	105	3	1 9	Y	1	1 1	1
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	36	3	6 9	Y	5	5 1	1
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973											
SBR		WELL #: 20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336				
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	
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	982	3	8	9	7	8	1	
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	560	3	8	9	7	7	1	
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	619	3	10	9	9	8	1	
09	990 N	670	-0-	-320	-0-	659	3	11	9	10	9	1	
10	0	718	-0-	718	718	708	3	10	9	9	8	1	
11	0	643	-0-	643	1361	643	3			-0-	2	1	

BRACKEN ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952				
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	69	1	420	3	Y	3	3	1
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	48	1	276	3	Y	2	2	1
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	313	3	Y	1	2	1
09	480 N	256	-0-	-224	-0-	41	1	213	3	Y	2	2	1
10	0	169	-0-	169	169	27	1	141	3	Y	1	2	1
11	0	303	-0-	303	472	40	1	257	3	Y	5	1	1

SBR		WELL #: 23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414				
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-	-0-	
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-	-0-	
08	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-	-0-	
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-	

SBR		WELL #: 25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	80	-0-	80	119	80	3			Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #: 33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420				
06	420 N	299	-0-	-121	-0-	25	1	267	3	Y	6	7	1
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	30	1	312	3	Y	6	6	1
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	481	3	Y	11	10	1
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	7	7	1
10	0	420	-0-	420	420	31	1	382	3	Y	6	6	1
11	0	382	-0-	382	802	29	1	344	3	Y	8	8	1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 10045	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		150 N	93	-0-	-57	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
10		0	146	-0-	146		146 3		Y	-0-			-0-
11		0	135	-0-	135		135 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254 - 10324	
06		600 X	552	-0-	-48	-0-	47 1	505 3	Y	-0-			-0-
07		589 X	366	-0-	-223	-0-	32 1	334 3	Y	-0-			-0-
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	44 1	472 3	Y	-0-			-0-
09		540 N	264	-0-	-276	-0-	21 1	243 3	Y	-0-			-0-
10		0	451	-0-	451		34 1	417 3	Y	-0-			-0-
11		0	421	-0-	421		32 1	389 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10392 - 10450	
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 3	Y	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	15 1	155 3	Y	-0-			-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	18 1	196 3	Y	-0-			-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 3	Y	-0-			-0-
10		0	94	-0-	94		7 1	87 3	Y	-0-			-0-
11		0	171	-0-	171		12 1	150 3	Y	8	6 1		2

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10197 - 10244	
06		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3		Y	-0-			-0-
07		3100 N	4323	-0-	1223	1223	4323 3		Y	-0-			-0-
08		3066 N	1843	-0-	-1223	-0-	1843 3		Y	-0-			-0-
09		2640 N	1601	-0-	-1039	-0-	1601 3		Y	-0-			-0-
10		0	419	-0-	419		419 3		Y	-0-			-0-
11		0	380	-0-	380		799 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	10612 - 10692	
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	Y	-0-			-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
08		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-			-0-
10		0	10	-0-	10		1 1	9 3	Y	-0-			-0-
11		0	44	-0-	44		3 1	41 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	10051 - 10098	
06		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1345 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1379 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1626 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1286 3	3 9	Y	3	2 1		1
10		0	1503	-0-	1503		1503 3	1 9	Y	1	1 1		1
11		0	988	-0-	988		2491 3	988 3	Y	-0-	1 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	29 1	176 3	Y	7	6 1		7
						8 9						
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	19 1	108 3	Y	4	5 1		6
						4 9						
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28 1	156 3	Y	3	4 1		5
						3 9						
09	210 N	123	-0-	-87	-0-	19 1	98 3	Y	5	5 1		5
						6 9						
10	0	135	-0-	135	135	21 1	108 3	Y	5	6 1		4
						6 9						
11	0	134	-0-	134	269	18 1	112 3	Y	4	2 1		6
						4 9						

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

06	420 N	401	-0-	-19	-0-	392 3	9 9	Y	8	8 1		1
07	558 N	351	-0-	-207	-0-	345 3	6 9	Y	5	5 1		1
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	440 3	8 9	Y	7	6 1		2
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

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

06	390 N	205	-0-	-185	-0-	28 1	173 3	Y	4	4 1		5
						4 9						
07	434 N	255	-0-	-179	-0-	37 1	214 3	Y	4	4 1		5
						4 9						
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	44 1	249 3	Y	3	4 1		4
						3 9						
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	50 1	260 3	Y	7	6 1		5
						8 9						
10	0	221	-0-	221	221	35 1	179 3	Y	6	7 1		4
						7 9						
11	0	276	-0-	276	497	36 1	232 3	Y	7	2 1		9
						8 9						

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

06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	155 3	Y	9	10 1		3
						10 9						
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25 1	256 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	22 1	235 3	Y	14	13 1		4
						15 9						
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	215 3	Y	10	10 1		4
						11 9						
10	0	203	-0-	203	203	15 1	179 3	Y	8	8 1		4
						9 9						
11	0	295	-0-	295	498	21 1	256 3	Y	16	15 1		5
						18 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 36		RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996			TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532					
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	4	4	1	1
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	9	9	3	Y	1	1	1	1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 39		RRCID -> 157982		COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 35		RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996			TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 34		RRCID -> 157984		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548					
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	7	8	1	2
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	7	7	1	2
08	310 N	179	-0-	-131	-0-	15	1	158	3	Y	5	5	1	2
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	16	1	187	3	Y	9	8	1	3
10	0	127	-0-	127	127	10	9	116	3	Y	2	3	1	2
11	0	255	-0-	255	382	2	9	235	3	Y	-0-	1	1	1
SBR		WELL #: 37		RRCID -> 157985		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439					
06	300 N	145	-0-	-155	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	195	-0-	-146	-0-	17	1	178	3	Y	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-			-0-
10	0	209	-0-	209	209	16	1	193	3	Y	-0-			-0-
11	0	297	-0-	297	506	23	1	274	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	17	18	1	4
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	19	9	149	3	Y	14	15	1	3
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	15	9	140	3	Y	16	14	1	5
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	14	1	215	3	Y	14	15	1	6
						18	1							
						15	9							

SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10130	- 10146	
06	180 X	42	-0-	-138	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10510	- 10548	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
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-

SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10458	- 10484	
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	437	3	8	9	Y	7	7	1	2
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	487	3	6	9	Y	5	6	1	1
08	589 N	531	-0-	-58	-0-	520	3	11	9	Y	10	9	1	2
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

SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	9950	- 9984	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973											
SBR		WELL #: 52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10349 - 10369	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	40	1 431 3	Y	-0-		-0-		
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	44	1 454 3	Y	-0-		-0-		
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1 386 3	Y	-0-		-0-		
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	2 1	1		
													3 9
SBR		WELL #: 45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466	
06	390 N	154	-0-	-236	-0-	146	3 8 9	Y	7	7 1	2		
07	372 N	197	-0-	-175	-0-	193	3 4 9	Y	4	5 1	1		
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	270	3 8 9	Y	7	6 1	2		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	3 6 9	Y	5	5 1	2		
10	0	97	-0-	97	97	94	3 3 9	Y	3	3 1	2		
11	0	430	-0-	430	527	420	3 10 9	Y	9	8 1	3		
SBR		WELL #: 48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442			
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	18	1 196 3	Y	6	7 1	1		
07	248 N	138	-0-	-110	-0-	12	1 120 3	Y	5	5 1	1		
08	372 N	240	-0-	-132	-0-	20	1 212 3	Y	7	6 1	2		
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	14	1 167 3	Y	7	7 1	2		
10	0	361	-0-	361	361	27	1 326 3	Y	7	6 1	3		
11	0	378	-0-	378	739	29	1 345 3	Y	4	5 1	2		
													4 9
SBR		WELL #: 49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378			
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1 156 3	Y	4	4 1	1		
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1 178 3	Y	5	5 1	1		
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	10	1 106 3	Y	3	3 1	1		
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	8	1 87 3	Y	3	3 1	1		
10	0	225	-0-	225	225	16	1 202 3	Y	6	5 1	2		
11	0	174	-0-	174	399	13	1 161 3	Y	-0-	1 1	1		
SBR		WELL #: 54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366			
06	14B2 EXT	323	-0-	323	775	28	1 295 3	Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	244	-0-	244	1019	21	1 223 3	Y	-0-		-0-		
08	1334 X	315	-0-	-1019	-0-	27	1 288 3	Y	-0-		-0-		
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-		

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	-0-		-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	Y	-0-		-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
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-

SBR		WELL #: 53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365			
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	Y	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
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-

SBR		WELL #: 59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466								
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	13	13	1	3		
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	14	9	56	1	582	3	Y	12	12	1	3
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	13	9	71	1	756	3	Y	17	16	1	4
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	19	9	57	1	663	3	Y	15	14	1	5
10	0	785	-0-	785	785	17	9	58	1	713	3	Y	13	12	1	6
11	0	893	-0-	893	1678	14	9	67	1	804	3	Y	20	19	1	7
						22	9									

SBR "B"		WELL #: 56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844						
06	150 N	30	-0-	-120	-0-	24	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #: 50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976						
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	132	3	7	9	Y	6	6	1	1
07	248 N	99	-0-	-149	-0-	96	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	91	3	4	9	Y	4	4	1	1
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

SBR		WELL #: 60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232						
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	390 N	256	-0-	-134	-0-	255 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	0	318	-0-	318	318	317 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	0	260	-0-	260	578	260 3		Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	420 3	9 9	Y	8	10 1		3
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	314 3	9 9	Y	8	8 1		3
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	310 3	12 9	Y	11	11 1		3
09	420 N	311	-0-	-109	-0-	298 3	13 9	Y	12	11 1		4
10	0	210	-0-	210	210	201 3	9 9	Y	8	8 1		4
11	0	347	-0-	347	557	332 3	15 9	Y	14	13 1		5

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

06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	175 3	Y	6	6 1		2
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24 1	248 3	Y	5	6 1		1
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22 1	234 3	Y	8	7 1		2
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17 1	192 3	Y	6	6 1		2
10	0	299	-0-	299	299	22 1	271 3	Y	5	5 1		2
11	0	350	-0-	350	649	26 1	307 3	Y	15	13 1		4

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	
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	8	1	89	3	Y	7	8 1	2
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	9	146	3	Y	7	7 1	2
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	101	3	Y	6	6 1	2
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
						10	9						

SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224	- 10244	
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	189	3	4	9	Y	4	4 1	1
07	248 N	89	-0-	-159	-0-	88	3	1	9	Y	1	1 1	1
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	103	3	2	9	Y	2	2 1	1
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

SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768	- 10794	
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	11	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
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-

SBR		WELL #:		71	RRCID ->	159447	COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10212	- 10260	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10334	- 10380	
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	37	3	7	9	Y	6	6 1	2
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	30	3	3	9	Y	3	4 1	1
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	41	3	8	9	Y	7	6 1	2
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

SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534	- 10558	
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	Y	5	5 1	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	2 1	1
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 3	2 9	Y	2	2 1	2	1 1	1	
07	279 N	124	-0-	-155	-0-	124 3		Y	-0-	1 1			-0-	
08	217 N	109	-0-	-108	-0-	108 3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	161 3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
10	0	161	-0-	161	161	159 3	2 9	Y	2	1 1			1	
11	0	165	-0-	165	326	165 3		Y	-0-	1 1			-0-	

SBR		WELL #: 69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10392 - 10445		
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021 3	3 9	Y	3	4 1			1	
07	961 N	909	-0-	-52	-0-	905 3	4 9	Y	4	4 1			1	
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1596 3	10 9	Y	9	8 1			2	
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1268 3	10 9	Y	9	8 1			3	
10	0	1595	-0-	1595	1595	1588 3	7 9	Y	6	6 1			3	
11	0	1157	-0-	1157	2752	1151 3	6 9	Y	5	6 1			2	

SBR		WELL #: 75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10386 - 10422		
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	9 1	91 3	Y	4	5 1			1	
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	129 3	Y	4	4 1			1	
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	9 1	95 3	Y	4	4 1			1	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y	4	4 1			1	
10	0	141	-0-	141	141	10 1	125 3	Y	5	4 1			2	
11	0	181	-0-	181	322	13 1	161 3	Y	6	6 1			2	

SBR		WELL #: 51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10149 - 10190		
06	330 N	264	-0-	-66	-0-	22 1	235 3	Y	6	7 1			2	
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	35 1	365 3	Y	8	8 1			2	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	26 1	278 3	Y	7	7 1			2	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28 1	324 3	Y	10	9 1			3	
10	0	252	-0-	252	252	19 1	227 3	Y	5	5 1			3	
11	0	385	-0-	385	637	29 1	346 3	Y	9	9 1			3	

SBR		WELL #: 77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10636		PERF.10385 - 10414				
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26 1	282 3	Y	6	6 1			2	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27 1	281 3	Y	3	4 1			1	
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	45 1	479 3	Y	8	7 1			2	
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	24 1	276 3	Y	6	6 1			2	
10	0	337	-0-	337	337	25 1	306 3	Y	5	5 1			2	
11	0	372	-0-	372	709	28 1	334 3	Y	9	8 1			3	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

06	1020 X	739	-0-	-281	-0-	63	1	676	3	Y	-0-	1	1	1
07	620 N	570	-0-	-50	-0-	50	1	520	3	Y	-0-			1
08	930 N	919	-0-	-11	-0-	79	1	840	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	56	1	647	3	Y	-0-			-0-
10	0	672	-0-	672	672	51	1	621	3	Y	-0-			-0-
11	0	777	-0-	777	1449	58	1	702	3	Y	15	12	1	3
						17	9							

SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

06	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-			-0-
11	0	124	-0-	124	242	123	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

06	750 N	509	-0-	-241	-0-	44	1	465	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	60	1	621	3	Y	-0-			-0-
08	744 N	541	-0-	-203	-0-	46	1	495	3	Y	-0-			-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	59	1	686	3	Y	-0-			-0-
10	0	615	-0-	615	615	46	1	569	3	Y	-0-			-0-
11	0	761	-0-	761	1376	58	1	693	3	Y	9	7	1	2
						10	9							

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

06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	15	16	1	3
						17	9							
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	9	1	89	3	Y	10	10	1	3
						11	9							
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	9	1	95	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
09	150 N	61	-0-	-89	-0-	4	1	50	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
10	0	102	-0-	102	102	7	1	82	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
11	0	155	-0-	155	257	11	1	136	3	Y	7	8	1	3
						8	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 80		RRCID -> 160240	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10436 - 10466						
06		840 N	414	-0-	-426	-0-	34 1 20 9	360	3	Y	18	20	1			4
07		1147 X	349	-0-	-798	-0-	29 1 19 9	301	3	Y	17	17	1			4
08		1147 X	448	-0-	-699	-0-	36 1 24 9	388	3	Y	22	20	1			6
09		960 X	360	-0-	-600	-0-	27 1 19 9	314	3	Y	17	17	1			6
10		0	384	-0-	384	384	28 1 17 9	339	3	Y	15	14	1			7
11		0	417	-0-	417	801	31 1 15 9	371	3	Y	14	15	1			6
SBR		WELL #: 85		RRCID -> 160453	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 10533		PERF.10354 - 10392								
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1 9 9	120	3	Y	8	9	1			2
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	13 1 9 9	132	3	Y	8	8	1			2
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	12 1 11 9	123	3	Y	10	9	1			3
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1 9 9	130	3	Y	8	8	1			3
10		0	173	-0-	173	173	12 1 8 9	153	3	Y	7	7	1			3
11		0	250	-0-	250	423	18 1 11 9	221	3	Y	10	10	1			3
SBR		WELL #: 88		RRCID -> 160454	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH 10886		PERF.10672 - 10702								
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	40 1 11 9	427	3	Y	10	10	1			2
07		465 N	435	-0-	-30	-0-	37 1 10 9	388	3	Y	9	9	1			2
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	43 1 11 9	456	3	Y	10	9	1			3
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	37 1 11 9	424	3	Y	10	10	1			3
10		0	463	-0-	463	463	34 1 10 9	419	3	Y	9	8	1			4
11		0	517	-0-	517	980	39 1 15 9	463	3	Y	14	13	1			5
SBR		WELL #: 86		RRCID -> 160459	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10354 - 10382						
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1 10 9	64	3	Y	9	9	1			1
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	6 1 7 9	67	3	Y	6	6	1			1
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	5 1 10 9	51	3	Y	9	8	1			2
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	6 1 8 9	74	3	Y	7	7	1			2
10		0	83	-0-	83	83	6 1 8 9	69	3	Y	7	6	1			3
11		0	74	-0-	74	157	6 1	68	3	Y	-0-	2	1			1

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

SBR		WELL #: 94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996				TOTAL DEPTH 10355			PERF.10170 - 10218			
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	16	1	169	3	Y	17	18	1			5
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	19	9	179	3	Y	15	16	1			4
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	9	221	3	Y	22	20	1			6
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	20	19	1			7
10	0	223	-0-	223	223	24	9	187	3	Y	19	18	1			8
11	0	337	-0-	337	560	15	1	274	3	Y	36	33	1			11

SBR		WELL #: 42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996				TOTAL DEPTH 10186			PERF. 9334 - 9338			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	17	1			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			4
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

SBR		WELL #: 89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996				TOTAL DEPTH 10930			PERF.10736 - 10764			
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	7	8	1			1
07	248 N	152	-0-	-96	-0-	8	9	131	3	Y	7	7	1			1
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	10	9	1			2
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	11	9	316	3	Y	9	8	1			3
10	0	104	-0-	104	104	27	1	91	3	Y	5	5	1			3
11	0	188	-0-	188	292	10	9	174	3	Y	-0-	2	1			1

SBR		WELL #: 93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10854			PERF.10452 - 10520			
06	540 N	352	-0-	-188	-0-	29	1	312	3	Y	10	11	1			2
07	496 N	334	-0-	-162	-0-	11	9	295	3	Y	10	10	1			2
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	28	1	254	3	Y	10	9	1			3
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	11	9	274	3	Y	8	8	1			3
10	0	419	-0-	419	419	24	1	377	3	Y	10	9	1			4
11	0	483	-0-	483	902	9	9	435	3	Y	11	11	1			4

HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996				TOTAL DEPTH 11294			PERF.10896 - 10918			
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	128	1	320	2	Y	-0-					19
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	226	1	508	2	Y	-0-					19
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	249	1	531	2	Y	-0-					19
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	238	1	519	2	Y	-0-					19
10	0	811	-0-	811	811	245	1	566	2	Y	-0-					19
11	0	445	-0-	445	1256	91	1	354	2	Y	-0-					19

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10060	- 10104		
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
06	180 N	20	-0-	-160	-0-	18	3	2	9	Y	2	3	1		-0-
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4	3	1		1
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3	9	Y	3	3	1		1
10	0	39	-0-	39	39	37	3	2	9	Y	2	2	1		1
11	0	143	-0-	143	182	141	3	2	9	Y	2	2	1		1

SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	10882	- 10902		
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-				1
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-				1
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-				1
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-				1
10	0	200	-0-	200	200	15	1	185	3	Y	-0-				1
11	0	104	-0-	104	304	8	1	96	3	Y	-0-				1

SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10697	- 10717		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	10702	- 10720		
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-				17
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-				17
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	12	1	133	3	Y	-0-				17
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	-0-				17
10	0	226	-0-	226	226	17	1	209	3	Y	-0-				17
11	0	95	-0-	95	321	7	1	88	3	Y	-0-				17

SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10710	- 10730		
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-				1
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-				1
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-				1
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

SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10674	- 10694		
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	9	1	97	3	Y	8	8	1		2
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	13	1	139	3	Y	7	7	1		2
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	8	1	85	3	Y	5	5	1		2
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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
SBR		WELL #: 91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 5		RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808							
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	158	3	2	9	Y	2					10
07	217 N	129	-0-	-88	-0-	128	3	1	9	Y	1	7	1			4
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					4
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

HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984							
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	153	1	382	2	Y	-0-					6
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	132	1	297	2	Y	2					8
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	218	1	467	2	Y	-0-					8
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

SBR		WELL #: 98		RRCID -> 161142		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF		WELL #: 3		RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070							
06	480 N	287	-0-	-193	-0-	82	1	205	2	Y	-0-					8
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	161	1	361	2	Y	2					10
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	99	1	210	2	Y	-0-					10
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

SBR		WELL #: 103		RRCID -> 161436		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					6
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
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-	

SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	9	10	1				2	
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	Y	7	7	1				2	
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	7	7	1				2	
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	Y	10	9	1				3	
10	0		281	-0-	281	281	21	1	252	3	Y	7	7	1				3	
11	0		257	-0-	257	538	18	1	221	3	Y	16	14	1				5	

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	8	9	1				2	
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	32	1	329	3	Y	8	8	1				2	
08	527	N	337	-0-	-190	-0-	28	1	301	3	Y	7	7	1				2	
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	Y	12	11	1				3	
10	0		455	-0-	455	455	34	1	412	3	Y	8	7	1				4	
11	0		309	-0-	309	764	23	1	278	3	Y	7	8	1				3	

SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

06	120	N	67	-0-	-53	-0-	6	1	61	3	Y	-0-						-0-	
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-						-0-	
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-						-0-	
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-	

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

06	210	N	22	-0-	-188	-0-	2	1	20	3	Y	-0-						-0-	
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	3	1	27	3	Y	-0-						-0-	
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	8	1	85	3	Y	-0-						-0-	
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-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		107		RRCID -> 161681		COMPL. DATE		N/A			
		TOTAL DEPTH		10916		PERF.10736		-		10792			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-		-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-		-0-
08	310 N	51	-0-	-259	-0-	4	1	47	3	Y	-0-		-0-
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-

SBR		WELL #:		112		RRCID -> 161856		COMPL. DATE		01/21/1997		TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048	
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
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-

SBR		WELL #:		111		RRCID -> 161878		COMPL. DATE		01/22/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		113		RRCID -> 161880		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		5		RRCID -> 162023		COMPL. DATE		02/06/1997		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144	
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	72	1	179	2	Y	-0-		3
07	434 N	246	-0-	-188	-0-	76	1	169	2	Y	1		4
						1	9						
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	116	1	247	2	Y	-0-		4
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

SBR		WELL #:		114		RRCID -> 162026		COMPL. DATE		01/28/1997		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756	
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	3	Y	-0-		13
07	372 X	278	-0-	-94	-0-	24	1	254	3	Y	-0-		13
08	372 X	235	-0-	-137	-0-	20	1	215	3	Y	-0-		13
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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SBR		WELL #: 108		RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997				TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SBR		WELL #: 118		RRCID -> 162052		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564				
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	7	7	1	2
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	21	1	218	3	Y	4	5	1	1
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	Y	7	6	1	2
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	6	6	1	2
10	0	370	-0-	370	370	27	1	335	3	Y	7	6	1	3
11	0	210	-0-	210	580	16	1	190	3	Y	4	5	1	2
SBR		WELL #: 110		RRCID -> 162053		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SBR		WELL #: 116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768				
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	3	4	1	1
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	4	4	1	1
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	10	1	109	3	Y	3	3	1	1
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	3	3	1	1
10	0	133	-0-	133	133	10	1	120	3	Y	3	3	1	1
11	0	188	-0-	188	321	14	1	167	3	Y	6	5	1	2
SBR		WELL #: 115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824				
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			1
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-			1
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	18	1	187	3	Y	-0-			1
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-			1
10	0	237	-0-	237	237	18	1	219	3	Y	-0-			1
11	0	278	-0-	278	515	21	1	257	3	Y	-0-			1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
HUFF				WELL #: 7	RRCID -> 162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263	- 11277	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	87	1	219	2	Y	-0-	2
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	140	1	313	2	Y	1	3
						1	9					
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	171	1	368	2	Y	-0-	3
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	111	1	242	2	Y	-0-	3
10	0	626	-0-	626	626	189	1	437	2	Y	-0-	3
11	0	328	-0-	328	954	67	1	261	2	Y	-0-	3

SBR				WELL #: 120	RRCID -> 162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932	- 10960	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7

SBR				WELL #: 119	RRCID -> 162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864	- 10888	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	49	-0-	49	49	4	1	45	3	Y	-0-	1

HUFF				WELL #: 6R	RRCID -> 162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218	- 11240	
06	270 N	67	-0-	-203	-0-	20	1	47	2	Y	-0-	4
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	92	1	208	2	Y	-0-	4
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	62	1	131	2	Y	-0-	4
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	101	1	225	2	Y	-0-	4
10	0	345	-0-	345	345	104	1	241	2	Y	-0-	4
11	0	342	-0-	342	687	70	1	272	2	Y	-0-	4

SBR				WELL #: 117	RRCID -> 162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10634	
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	79	1	842	3	Y	-0-	1
07	930 N	858	-0-	-72	-0-	75	1	783	3	Y	-0-	1
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	106	1	1127	3	Y	-0-	-0-
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	3
						13	9					

SBR				WELL #: 123	RRCID -> 162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308	- 10346	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	46	1	494	3	Y	4	1
						4	9					
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	4	1
						4	9					
08	837 N	246	-0-	-591	-0-	21	1	222	3	Y	3	1
						3	9					
09	540 N	176	-0-	-364	-0-	14	1	159	3	Y	3	1
						3	9					
10	0	583	-0-	583	583	44	1	533	3	Y	5	2
						6	9					
11	0	425	-0-	425	1008	32	1	382	3	Y	10	3
						11	9					

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

		WELL #: 3		RRCID -> 162618	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 10194	PERF.10006 - 10032									
06	660 N	210	-0-	-450	-0-	208	3	2	9	Y	2	36	1			13
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	179	3	2	9	Y	2	9	1			6
08	372 N	197	-0-	-175	-0-	195	3	2	9	Y	2	3	1			5
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	157	3	1	9	Y	1	3	1			3
10	0	273	-0-	273		269	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	0	277	-0-	277		550	3	8	9	Y	7	8	1			1

SBR		WELL #: 124		RRCID -> 162645	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10455	PERF.10206 - 10252									
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	5	1	51	3	Y	3	3	1			1
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	2	2	1			1
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	9	49	3	Y	2	2	1			1
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	3	3	1			1
10	0	64	-0-	64	64	3	9	57	3	Y	2	2	1			1
11	0	86	-0-	86	150	2	9	79	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10099 - 10144									
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	4	4	1			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	9	31	3	Y	2	2	1			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	25	3	Y	3	2	1			1
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	45	3	Y	2	2	1			1
10	0	26	-0-	26	26	2	9	22	3	Y	2	2	1			1
11	0	39	-0-	39	65	2	9	36	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR		WELL #: 128		RRCID -> 162720	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10395	PERF.10175 - 10216									
06	1200 X	1030	-0-	-170	-0-	1023	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	1240 N	968	-0-	-272	-0-	961	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	1240 N	979	-0-	-261	-0-	972	3	7	9	Y	6	5	1			2
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

SBR		WELL #: 132		RRCID -> 162721	COMPL. DATE 04/15/1997	TOTAL DEPTH 10614	PERF.10358 - 10382									
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
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-

SBR		WELL #: 138		RRCID -> 162869	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10645	PERF.10434 - 10440									
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478		
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
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	Y	5	6	1	1
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	416	3	6	9	Y	5	5	1	1
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	237	3	9	9	Y	8	7	1	2
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

SBR		WELL #: 135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386		
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6	9	Y	5	5	1	2
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	5	1	1
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	284	3	7	9	Y	6	5	1	2
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

SBR		WELL #: 137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278				
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	23	1	248	3	Y	7	8	1	2
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	6	6	1	2
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	441	3	Y	8	8	1	2
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

SBR		WELL #: 140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354				
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-			-0-
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

SBR		WELL #: 143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350		
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
07	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #: 144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260				
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
07	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	197	3	12	9	Y	11	9	1	2
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973															
SBR		WELL #:		130		RRCID ->		163047		COMPL. DATE		04/28/1997		TOTAL DEPTH		10250		PERF.10090 - 10122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		300 N	233	-0-	-67	-0-	229	3	4	9	Y	4	4	1			1		
07		465 N	136	-0-	-329	-0-	135	3	1	9	Y	1	2	1			-0-		
08		279 N	188	-0-	-91	-0-	184	3	4	9	Y	4	3	1			1		
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		

SBR		WELL #:		136		RRCID ->		163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10612		PERF.10264 - 10298	
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	Y	3	3	1			-0-		
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2	2	1			-0-		
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	76	3	3	9	Y	3	2	1			1		
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-		

SBR		WELL #:		145		RRCID ->		163179		COMPL. DATE		05/13/1997		TOTAL DEPTH		10271		PERF.10080 - 10120	
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	3	9	9	Y	8	9	1			1		
07		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1842	3	11	9	Y	10	9	1			2		
08		1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1128	3	12	9	Y	11	10	1			3		
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		

SBR		WELL #:		153		RRCID ->		163181		COMPL. DATE		05/23/1997		TOTAL DEPTH		10826		PERF.10598 - 10626	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
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-		

SBR		WELL #:		141		RRCID ->		163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10320		PERF.10184 - 10226	
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	248	3	8	9	Y	7	7	1			1		
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	Y	4	4	1			1		
08		310 N	130	-0-	-180	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			1		
09		270 N	120	-0-	-150	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			1		
10		0	123	-0-	123	123	121	3	2	9	Y	2	2	1			1		
11		0	247	-0-	247	370	247	3			Y	-0-	1	1			-0-		

SBR		WELL #:		133		RRCID ->		163186		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10307		PERF.10038 - 10070	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
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-		

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	15	1	155	3	Y	8	9	1		2
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	15	1	158	3	Y	8	8	1		2
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	14	1	152	3	Y	7	7	1		2
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	9	8	1		3
10	0	223	-0-	223	223	16	1	199	3	Y	7	7	1		3
11	0	155	-0-	155	378	11	1	133	3	Y	10	10	1		3

SBR		WELL #: 152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382						
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	32	1	345	3	Y	3	4	1		1
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	36	1	369	3	Y	4	3	1		2
08	713 N	433	-0-	-280	-0-	37	1	390	3	Y	5	5	1		2
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	Y	5	5	1		2
10	0	332	-0-	332	332	25	1	304	3	Y	3	3	1		2
11	0	422	-0-	422	754	32	1	383	3	Y	6	6	1		2

SBR		WELL #: 149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386						
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	10	11	1		3
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	9	10	1		2
08	341 N	269	-0-	-72	-0-	22	1	230	3	Y	15	13	1		4
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	17	1	191	3	Y	12	12	1		4
10	0	186	-0-	186	186	13	1	160	3	Y	12	11	1		5
11	0	285	-0-	285	471	22	1	259	3	Y	4	6	1		3

SBR		WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762						
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	404	3	Y	14	14	1		3
07	496 N	401	-0-	-95	-0-	34	1	355	3	Y	11	11	1		3
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	32	1	337	3	Y	11	11	1		3
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1		2
10	0	258	-0-	258	258	19	1	233	3	Y	5	5	1		2
11	0	225	-0-	225	483	17	1	200	3	Y	7	6	1		3

A. W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9829 X	5056	-0-	-4773	-0-	432	1	4613	3	Y	10	11	1	2
07	5363 X	3907	-0-	-1456	-0-	342	1	3555	3	Y	9	9	1	2
08	5363 X	4609	-0-	-754	-0-	394	1	4196	3	Y	17	15	1	4
09	5070 X	4146	-0-	-924	-0-	328	1	3800	3	Y	16	15	1	5
10	0	6582	-0-	6582	6582	496	1	6072	3	Y	13	12	1	6
11	0	3853	-0-	3853	10435	294	1	3534	3	Y	23	21	1	8

SBR		WELL #: 134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10216 - 10266		
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6	9	Y	5	5	1	1
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4	4	1	1
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	162	3	8	9	Y	7	6	1	2
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	165	3	7	9	Y	6	6	1	2
10	0	190	-0-	190	190	184	3	6	9	Y	5	5	1	2
11	0	248	-0-	248	438	248	3			Y	-0-	1	1	1

SBR		WELL #: 154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10428 - 10456		
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	19	1	201	3	Y	3	4	1	1
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	57	1	589	3	Y	4	4	1	1
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	98	1	1039	3	Y	5	5	1	1
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	1	1
10	0	31	-0-	31	31	2	1	21	3	Y	7	6	1	2
11	0	1075	-0-	1075	1106	8	1	986	3	Y	6	6	1	2

SBR		WELL #: 147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	28	1	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12	1	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	34	1	9
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.10116	- 10130	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	3570 X	690	-0-	-2880	-0-	689 3	1 9 Y	1	1	1	1	-0-	
07	1922 X	609	-0-	-1313	-0-	608 3	1 9 Y	1	1	1	1	-0-	
08	1922 X	873	-0-	-1049	-0-	872 3	1 9 Y	1	1	1	1	-0-	
09	1860 X	612	-0-	-1248	-0-	611 3	1 9 Y	1	1	1	1	-0-	
10	0	1754	-0-	1754	1754	1752 3	2 9 Y	2	1	1	1	1	
11	0	943	-0-	943	2697	943 3		-0-	1	1	1	-0-	

SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10442	- 10466	
06	390 N	330	-0-	-60	-0-	320 3	10 9 Y	9	9	1	1	1	
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	346 3	9 9 Y	8	8	1	1	1	
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	245 3	12 9 Y	11	9	1	1	3	
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	304 3	11 9 Y	10	10	1	1	3	
10	0	248	-0-	248	248	241 3	7 9 Y	6	6	1	1	3	
11	0	295	-0-	295	543	295 3		-0-	2	1	1	1	

SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10074	- 10084	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	123 3	4 9 Y	4	4	1	1	1	
07	186 N	73	-0-	-113	-0-	71 3	2 9 Y	2	2	1	1	1	
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	107 3	2 9 Y	2	2	1	1	1	
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	68 3	2 9 Y	2	2	1	1	1	
10	0	103	-0-	103	103	101 3	2 9 Y	2	2	1	1	1	
11	0	95	-0-	95	198	91 3	4 9 Y	4	4	1	1	1	

SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9914	- 9938	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	10 3	17 9 Y	15	14	1	1	1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			16	15	1	1	2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13	12	1	1	3	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			36	31	1	1	8	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			19	18	1	1	9	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			36	33	1	1	12	

SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10317	- 10346	
06	420 N	294	-0-	-126	-0-	290 3	4 9 Y	4	4	1	1	1	
07	527 N	273	-0-	-254	-0-	269 3	4 9 Y	4	4	1	1	1	
08	341 N	222	-0-	-119	-0-	218 3	4 9 Y	4	4	1	1	1	
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	262 3	7 9 Y	6	5	1	1	2	
10	0	205	-0-	205	205	202 3	3 9 Y	3	3	1	1	2	
11	0	316	-0-	316	521	301 3	15 9 Y	14	12	1	1	4	

SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9782	- 9818	
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411 3	6 9 Y	5	6	1	1	1	
07	434 N	291	-0-	-143	-0-	287 3	4 9 Y	4	4	1	1	1	
08	496 N	435	-0-	-61	-0-	431 3	4 9 Y	4	4	1	1	1	
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	641 3	9 9 Y	8	7	1	1	2	
10	0	425	-0-	425	425	421 3	4 9 Y	4	4	1	1	2	
11	0	398	-0-	398	823	392 3	6 9 Y	5	5	1	1	2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE			N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	6	7	1		1		
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	6	6	1		1		
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	8	1	81	3	Y	7	6	1		2		
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	10	9	1		3		
10	0	166	-0-	166	166	12	1	146	3	Y	7	7	1		3		
11	0	152	-0-	152	318	11	1	131	3	Y	9	9	1		3		

SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 10370			PERF.10118 - 10150			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

SBR		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322	
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	171	3	6	9	Y	5	5	1		1		
07	279 N	91	-0-	-188	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	1		1		
08	217 N	109	-0-	-108	-0-	106	3	3	9	Y	3	3	1		1		
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		

SBR		WELL #:		156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 11045			PERF.10872 - 10896			
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-				33		
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	22	1	225	3	Y	-0-				33		
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-				33		
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		

SBR		WELL #:		173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 10180			PERF.10008 - 10050			
06	690 N	111	-0-	-579	-0-	110	3	1	9	Y	1	2	1		-0-		
07	217 N	73	-0-	-144	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1		-0-		
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	106	3	3	9	Y	3	2	1		1		
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-		

SBR		WELL #:		170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 10177			PERF. 9966 - 10006			
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2	3	1		-0-		
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	396	3	9	9	Y	8	7	1		1		
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	4	1		1		
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		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306 - 10337	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
06	360 N	249	-0-	-111	-0-	243 3	6 9	Y	5	2 1			3
07	465 N	295	-0-	-170	-0-	291 3	4 9	Y	4				7
08	434 N	325	-0-	-109	-0-	321 3	4 9	Y	4	7 1			4
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

SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9978 - 10002	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1446	-0-	1446	1446	1446 3		Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9730	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	1 1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	61 3	32 9	Y	29	24 1			5
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

SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10040 - 10070	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		162	RRCID ->	164351	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10224 - 10264	
06	240 N	61	-0-	-179	-0-	61 3		Y	-0-				-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-				-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	9990 - 10020	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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	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
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	-0-			2
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	Y	-0-			2
08	744 N	156	-0-	-588	-0-	13	1	143	3	Y	-0-			2
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
						1	9							

SBR		WELL #:		182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775		
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
08	465 N	362	-0-	-103	-0-	30	1	321	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
09	420 N	181	-0-	-239	-0-	14	1	161	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
10	0	247	-0-	247	247	18	1	220	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
11	0	214	-0-	214	461	16	1	189	3	Y	8	8	1	3
						9	9							

SBR		WELL #:		178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850		
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-			1
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-			1
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-			1
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

SBR		WELL #:		179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

HUFF		WELL #:		10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876		
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	367	1	919	2	Y	-0-			9
07	1705 X	1099	-0-	-606	-0-	339	1	760	2	Y	-0-			9
08	1705 X	948	-0-	-757	-0-	301	1	647	2	Y	-0-			9
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

SBR		WELL #:		166		RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SBR		WELL #: 167		RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10471 - 10506					
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
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	18	18	1		3
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	20	9	55	3	Y	15	15	1		3
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	17	9	44	3	Y	19	17	1		5
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	4	1	39	3	Y	16	16	1		5
10	0	91	-0-	91	91	21	9	68	3	Y	15	14	1		6
11	0	110	-0-	110	201	3	1	93	3	Y	8	10	1		4

SBR		WELL #: 168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 10722		PERF.10509 - 10529					
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	13	13	1		3
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	14	9	156	3	Y	9	10	1		2
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	15	1	165	3	Y	15	13	1		4
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	9	213	3	Y	15	14	1		5
10	0	259	-0-	259	259	18	1	228	3	Y	11	11	1		5
11	0	294	-0-	294	553	17	9	253	3	Y	18	17	1		6

SBR		WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10746 - 10766					
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-				-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	-0-				-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	3	Y	-0-				-0-
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-

HUFF		WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10890 - 10910					
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	82	1	205	2	Y	-0-				-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	103	1	233	2	Y	-0-				-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	145	1	311	2	Y	-0-				-0-
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-

ZR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11094 - 11154					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-				1
07	115 N	66	-0-	-49	-0-	8	1	58	2	Y	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
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

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 (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	90 N	65	-0-	-25	-0-		65	3			-0-				
07	124 N	111	-0-	-13	-0-		111	3			-0-				
08	93 N	85	-0-	-8	-0-		85	3			-0-				
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			-0-				
10	0	72	-0-	72		72	72	3			-0-				
11	0	101	-0-	101		173	101	3			-0-				

ZR "A"		WELL #:		4		RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136					
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-		8	1	76	2	Y	-0-	5		
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-		32	1	231	2	Y	-0-	5		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-	5		
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		

ZR "A"		WELL #:		8		RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8		
07	14B2 EXT	310	-0-	310		310	38	1	272	2	Y	-0-	8		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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		

ZR UNIT "A"		WELL #:		4		RRCID -> 166046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398					
06	120 N	93	-0-	-27	-0-		67	3	26	9	Y	24	19	1	10
07	124 N	56	-0-	-68	-0-		34	3	22	9	Y	20			30
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-		228	3	17	9	Y	15	27	1	18
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

ZR UNIT "C"		WELL #:		6		RRCID -> 166052		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 166448		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			2
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-		21	1	150	2	Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
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

ZR "A"		WELL #:		6		RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
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

SBR		WELL #:		165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276 - 10326
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237 3	4 9	Y	4	4 1	1
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	144 3	2 9	Y	2	2 1	1
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	163 3	3 9	Y	3	3 1	1
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

ZR "A"		WELL #:		10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183 - 11203
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		2
07	93 X	67	-0-	-26	-0-	8 1	59 2	Y	-0-		2
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		2
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

ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148 - 11168
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
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

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384 - 10420
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	154 3	Y	11	11 1	3
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	12 9					
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	15 1	151 3	Y	9	10 1	2
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 9					
10	0	216	-0-	216	216	35 1	376 3	Y	12	11 1	3
11	0	248	-0-	248	464	13 9					
						16 1	181 3	Y	13	12 1	4
						14 9					
						15 1	189 3	Y	11	10 1	5
						12 9					
						18 1	217 3	Y	12	12 1	5
						13 9					

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9856 - 9876
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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 STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	159 3	4 9	Y	4	4 1	4	4 1			1
07	279 N	111	-0-	-168	-0-	109 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1			1
08	217 N	129	-0-	-88	-0-	126 3	3 9	Y	3	3 1	3	3 1			1
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	134 3	4 9	Y	4	4 1	4	4 1			1
10	0	111	-0-	111	111	109 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1			1
11	0	94	-0-	94	205	92 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1			1

BRACKEN "A"		WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 10293			PERF. 9804 - 9836			
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	251 3	17 9	Y	15	15 1	15	15 1			2
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	240 3	17 9	Y	15	14 1	15	14 1			3
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	227 3	23 9	Y	21	19 1	21	19 1			5
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	262 3	22 9	Y	20	19 1	20	19 1			6
10	0	276	-0-	276	276	257 3	19 9	Y	17	16 1	17	16 1			7
11	0	276	-0-	276	552	267 3	9 9	Y	8	10 1	8	10 1			5

BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 9976 - 10016			
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1397 3	45 9	Y	41	41 1	41	41 1			6
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1200 3	41 9	Y	37	36 1	37	36 1			7
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1441 3	55 9	Y	50	45 1	50	45 1			12
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1353 3	55 9	Y	50	46 1	50	46 1			16
10	0	1289	-0-	1289	1289	1248 3	41 9	Y	37	36 1	37	36 1			17
11	0	405	-0-	405	1694	396 3	9 9	Y	8	16 1	8	16 1			9

BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 9954 - 9986			
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	198 3	4 9	Y	4	4 1	4	4 1			1
07	217 N	124	-0-	-93	-0-	122 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1			1
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	136 3	3 9	Y	3	3 1	3	3 1			1
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	150 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1			1
10	0	98	-0-	98	98	97 3	1 9	Y	1	1 1	1	1 1			1
11	0	102	-0-	102	200	102 3		Y	-0-	1 1	-0-	1 1			-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9804 - 9844			
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	953 3	3 9	Y	3	3 1	3	3 1			1
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	769 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1			1
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	750 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1			1
09	930 N	682	-0-	-248	-0-	680 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1			1
10	0	821	-0-	821	821	819 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1			1
11	0	1033	-0-	1033	1854	1030 3	3 9	Y	3	3 1	3	3 1			1

BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 10365			PERF.10050 - 10080			
06	14B2 EXT	25	-0-	25	120	24 3	1 9	Y	1	1 1	1	1 1			-0-
07	136 N	16	-0-	-120	-0-	15 3	1 9	Y	1	1 1	1	1 1			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	26 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66 3	3 9	Y	3	2 1	3	2 1			1
10	0	13	-0-	13	13	13 3		Y	-0-	1 1	-0-	1 1			-0-
11	0	85	-0-	85	98	85 3		Y	-0-		-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 10110			PERF. 9812 - 9852			
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		Y	-0-		-0-				-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-				-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		-0-				-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		-0-				-0-
10	0	97	-0-	97	97	97 3		Y	-0-		-0-				-0-
11	0	212	-0-	212	309	211 3	1 9	Y	1	1 1	1	1 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	45	3	4	9	Y	4	4	1			1			
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	1			1			
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	4	3	2	9	Y	2	2	1			1			
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1			
10	0	6	-0-	6	-0-	4	3	2	9	Y	2	2	1			1			
11	0	-0-	-0-	-0-	6	6				Y	-0-	1	1			-0-			

BRACKEN "A"		WELL #:		1018		RRCID ->		168335		COMPL. DATE		11/06/1984		TOTAL DEPTH		10190		PERF. 9994 - 10045	
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					2			
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	35	3	7	9	Y	6	4	1			4			
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	42	3	2	9	Y	2					6			
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	8	1			2			
10	0	25	-0-	25	-0-	21	3	4	9	Y	4					6			
11	0	88	-0-	88	113	87	3	1	9	Y	1					7			

BRACKEN "A"		WELL #:		2041		RRCID ->		168344		COMPL. DATE		05/04/1998		TOTAL DEPTH		10225		PERF. 9990 - 10034	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	Y	3	3	1			1			
07	341 N	157	-0-	-184	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			1			
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			1			
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	196	3	2	9	Y	2	2	1			1			
10	0	97	-0-	97	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			1			
11	0	42	-0-	42	139	42	3			Y	-0-	1	1			-0-			

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6		RRCID ->		168807		COMPL. DATE		06/02/1998		TOTAL DEPTH		10025		PERF. 9759 - 9787	
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	Y	3					25			
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	1	16	1			10			
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					10			
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			

ZR "A"		WELL #:		2		RRCID ->		169002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11545		PERF.11247 - 11252	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	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	
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	835	3	6	9	Y	5	5	1			1			
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	968	3	6	9	Y	5	5	1			1			
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1061	3	14	9	Y	13	11	1			3			
09	840 N	708	-0-	-132	-0-	704	3	4	9	Y	4	5	1			2			
10	0	121	-0-	121	-0-	119	3	2	9	Y	2	2	1			2			
11	0	151	-0-	151	272	147	3	4	9	Y	4	4	1			2			

BRACKEN "A"		WELL #:		2052		RRCID ->		169164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10225		PERF. 9912 - 9968	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		14B2 EXT	66	-0-	66	66	8	1	58	2	Y	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-			5
10		0	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-			5
11		0	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-			5

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

06		720 X	142	-0-	-578	-0-	12	1	129	3	Y	1	1	1	-0-
07		744 X	183	-0-	-561	-0-	16	1	165	3	Y	2	2	1	-0-
08		186 X	28	-0-	-158	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1	-0-
09		243 X	243	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	3	2	1	1
10		0	280	-0-	280	280	21	1	257	3	Y	2	2	1	1
11		0	82	-0-	82	362	6	1	74	3	Y	2	2	1	1

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-			7
07		558 N	447	-0-	-111	-0-	39	1	408	3	Y	-0-			7
08		558 N	158	-0-	-400	-0-	14	1	144	3	Y	-0-			7
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	Y	-0-			7
10		0	254	-0-	254	254	19	1	235	3	Y	-0-			7
11		0	-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-			7

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

06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
07		186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
08		124 N	25	-0-	-99	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
10		0	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-			-0-
11		0	49	-0-	49	80	49	3			Y	-0-			-0-

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

06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	2	1	1	1
07		902 N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	848	3	Y	4	2	1	3
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	812	3	Y	3	2	1	4
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	773	3	Y	3	5	1	2
10		0	725	-0-	725	725	52	1	669	3	Y	4	3	1	3
11		0	384	-0-	384	1109	26	1	357	3	Y	1			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID ->	172042	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10676 - 10724
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	* EOM BALANCE
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	Y	6	6 1
07	1023 N	676	-0-	-347	-0-	37	1	629	3	Y	9	6 1
08	682 N	470	-0-	-212	-0-	23	1	439	3	Y	7	7 1
09	450 N	264	-0-	-186	-0-	15	1	245	3	Y	4	11 1
10	0	415	-0-	415	415	29	1	379	3	Y	6	5 1
11	0	246	-0-	246	661	17	1	228	3	Y	1	

BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID ->	175201	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10712 - 10742
06	420 N	317	-0-	-103	-0-	17	1	299	3	Y	1	1 1
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	534	3	Y	2	1 1
08	341 N	240	-0-	-101	-0-	12	1	227	3	Y	1	1 1
09	330 N	197	-0-	-133	-0-	11	1	185	3	Y	1	2 1
10	0	584	-0-	584	584	42	1	541	3	Y	1	1 1
11	0	333	-0-	333	917	23	1	309	3	Y	1	

SBR		WELL #:		183	RRCID ->	175405	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10362 - 10394
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	58	1	618	3	Y	9	10 1
07	1023 N	598	-0-	-425	-0-	52	1	537	3	Y	8	9 1
08	1023 N	534	-0-	-489	-0-	45	1	477	3	Y	11	10 1
09	690 N	609	-0-	-81	-0-	47	1	550	3	Y	11	10 1
10	0	669	-0-	669	669	50	1	609	3	Y	9	9 1
11	0	757	-0-	757	1426	57	1	679	3	Y	19	17 1

BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID ->	175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10734 - 10762
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1 1
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	1 1
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1 1
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2 1
10	0	2	-0-	2	2	1	3	1	9	Y	1	1 1
11	0	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-	

SBR		WELL #:		181	RRCID ->	175782	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10601 - 10634
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7 1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	9	9	1		2
07	496 N	161	-0-	-335	-0-	10	9	141	3	Y	5	6	1		1
08	372 N	139	-0-	-233	-0-	14	1	120	3	Y	7	6	1		2
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6	9	196	3	Y	6	6	1		2
10	0	1006	-0-	1006	1006	11	1	921	3	Y	9	8	1		3
11	0	461	-0-	461	1467	17	1	420	3	Y	5	6	1		2

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	1	2	1		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	9	40	3	Y	2	2	1		-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	2	2	1		-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	9	35	3	Y	3	2	1		1
10	0	51	-0-	51	51	3	1	45	3	Y	2	2	1		1
11	0	57	-0-	57	108	4	1	51	3	Y	2	2	1		1

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	1	1	1		-0-
10	0	683	-0-	683	683	48	1	629	3	Y	5	3	1		2
11	0	307	-0-	307	990	6	9	284	3	Y	2				4

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

06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	610	3	9	9	Y	8	8	1		1
07	651 N	445	-0-	-206	-0-	437	3	8	9	Y	7	7	1		1
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	495	3	13	9	Y	12	10	1		3
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" 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	* EOM BALANCE			
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-	2	1	2
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	-0-	1	1	1
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	1	1	1	1
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-
						1	9							

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

06	2280 X	1247	-0-	-1033	-0-	1247	3		Y	-0-	-0-			-0-
07	2914 X	2512	-0-	-402	-0-	2512	3		Y	-0-	-0-			-0-
08	2914 X	2310	-0-	-604	-0-	2310	3		Y	-0-	-0-			-0-
09	2190 X	586	-0-	-1604	-0-	586	3		Y	-0-	-0-			-0-
10	0	531	-0-	531	531	531	3		Y	-0-	-0-			-0-
11	0	2322	-0-	2322	2853	2322	3		Y	-0-	-0-			-0-

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

06	240 N	215	-0-	-25	-0-	18	1	197	3	Y	-0-			3
07	403 N	318	-0-	-85	-0-	28	1	290	3	Y	-0-			3
08	341 N	213	-0-	-128	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			3
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

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

06	180 N	173	-0-	-7	-0-	23	1	139	3	Y	10	9	1	10
07	310 N	218	-0-	-92	-0-	31	1	176	3	Y	10	10	1	10
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	34	1	195	3	Y	7	8	1	9
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	8	9	297	3	Y	12	11	1	10
10	0	162	-0-	162	162	57	1	126	3	Y	10	12	1	8
11	0	188	-0-	188	350	13	9	151	3	Y	12	4	1	16

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	6	6	1	1
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	11	1	111	3	Y	6	6	1	1
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	13	1	136	3	Y	4	4	1	1
09	270 N	143	-0-	-127	-0-	11	1	128	3	Y	4	4	1	1
10	0	260	-0-	260	260	19	1	233	3	Y	7	6	1	2
11	0	168	-0-	168	428	13	1	155	3	Y	-0-	1	1	1

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-						1
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-						1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						1
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

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

06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	4	4	1				1
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	4	4	1				1
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	5	5	1				1
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	6	1	74	3	Y	3	3	1				1
10	0	151	-0-	151	151	11	1	134	3	Y	5	4	1				2
11	0	155	-0-	155	306	11	1	129	3	Y	14	12	1				4

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

06	300 N	284	-0-	-16	-0-	23	1	250	3	Y	10	11	1				2
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	9	27	1	Y	10	10	1				2
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	11	9	30	1	Y	11	10	1				3
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12	9	23	1	Y	12	11	1				4
10	0	363	-0-	363	363	27	1	325	3	Y	10	9	1				5
11	0	337	-0-	337	700	11	9	25	1	Y	14	14	1				5

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

06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	84	1	897	3	Y	5	5	1				1
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	6	9	92	1	Y	5	5	1				1
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	73	1	780	3	Y	4	4	1				1
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	4	9	64	1	Y	3	3	1				1
10	0	1241	-0-	1241	1241	3	9	93	1	Y	5	4	1				2
11	0	913	-0-	913	2154	6	9	70	1	Y	-0-	1	1				1

OIL AND GAS DIVISION

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

WELL #: 9		RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10630 - 10642								
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	3	Y	10	4	1			8
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	884	3	Y	9	6	1			11
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	3	5	1			9
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	795	3	Y	6	10	1			5
10	0	544	-0-	544	544	38	1	500	3	Y	5	5	1			5
11	0	598	-0-	598	1142	41	1	556	3	Y	1					6

SBR		WELL #: 194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10406 - 10460						
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	4	4	1			1
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	3	3	1			1
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	8	1	87	3	Y	3	3	1			1
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	9	1	100	3	Y	3	3	1			1
10	0	185	-0-	185	185	14	1	168	3	Y	3	3	1			1
11	0	161	-0-	161	346	12	1	145	3	Y	4	4	1			1

SBR		WELL #: 196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10812 - 10827						
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	103	-0-	-145	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR		WELL #: 198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10376 - 10408						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10668 - 10716						
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1082	3	Y	3	1	1			2
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	56	1	952	3	Y	3	2	1			3
08	403 N	141	-0-	-262	-0-	7	1	134	3	Y	-0-	1	1			2
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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	6	6	1	1
							7	9							
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
09		120 N	79	-0-	-41	-0-	6	1	65	3	Y	7	6	1	2
							8	9							
10		0	100	-0-	100	100	7	1	87	3	Y	5	5	1	2
							6	9							
11		0	115	-0-	115	215	8	1	97	3	Y	9	8	1	3
							10	9							

BRACKEN, "A"		WELL #:		104		RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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

SBR		WELL #:		200		RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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
							3	9							

SBR		WELL #:		201		RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500				
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
07		186 N	164	-0-	-22	-0-	14	1	147	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
10		0	234	-0-	234	234	17	1	213	3	Y	4	3	1	2
							4	9							
11		0	274	-0-	274	508	20	1	243	3	Y	10	9	1	3
							11	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	42	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		68	-0-	68	68	5	1	60	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	0		105	-0-	105	173	7	1	86	3	Y	11	9	1			3
							12	9									

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

06	210	N	90	-0-	-120	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					1
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					1
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					1
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

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

06	240	N	118	-0-	-122	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

06	210	N	75	-0-	-135	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 246973		00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SBR		WELL #: 207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 10550			PERF.10296 - 10366			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	60	1	638	3	Y	4	4	1		1
07	992 X	506	-0-	-486	-0-	44	1	458	3	Y	4	4	1		1
08	589 X	370	-0-	-219	-0-	31	1	333	3	Y	5	5	1		1
09	690 X	251	-0-	-439	-0-	19	1	225	3	Y	6	5	1		2
10	0	729	-0-	729	729	55	1	670	3	Y	4	4	1		2
11	0	705	-0-	705	1434	54	1	651	3	Y	-0-	1	1		1

SBR		WELL #: 208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10501 - 10541			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 209		RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 10717			PERF.10407 - 10465			
06	720 N	623	-0-	-97	-0-	620	3	3	9	Y	3	4	1		1
07	1395 N	726	-0-	-669	-0-	723	3	3	9	Y	3	3	1		1
08	1395 N	901	-0-	-494	-0-	894	3	7	9	Y	6	5	1		2
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

BRACKEN, R.		WELL #: 14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 11220			PERF.10681 - 10730			
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	29	1	513	3	Y	8	7	1		9
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	Y	7	6	1		10
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	22	1	419	3	Y	4	5	1		9
09	540 N	375	-0-	-165	-0-	21	1	348	3	Y	5	10	1		4
10	0	297	-0-	297	297	21	1	269	3	Y	6	5	1		5
11	0	329	-0-	329	626	22	1	303	3	Y	4				9

SBR		WELL #: 210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 10750			PERF.10423 - 10474			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

WELL #: 11		RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738								
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	19	1	341	3	Y	4	5	1			7
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	Y	4	4	1			7
08	465 N	352	-0-	-113	-0-	18	1	330	3	Y	4	4	1			7
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	16	1	258	3	Y	3	7	1			3
10	0	348	-0-	348	348	25	1	320	3	Y	3	3	1			3
11	0	344	-0-	344	692	23	1	315	3	Y	5					8

WELL #: 13		RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10705 - 10775								
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	6	4	1			6
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	Y	8	5	1			9
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	4	5	1			8
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

WELL #: 211		RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792								
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	65	-0-	-121	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
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-

WELL #: 3A		RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889 - 10930								
06	360 N	251	-0-	-109	-0-	72	1	179	2	Y	-0-					11
07	1147 N	210	-0-	-937	-0-	65	1	145	2	Y	-0-					11
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	85	1	182	2	Y	-0-					11
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

WELL #: 218		RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10902 - 10924								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	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	
06		630 N	568	-0-	-62	-0-	49 1	519 3	Y	-0-		1
07		1333 X	631	-0-	-702	-0-	55 1	576 3	Y	-0-		1
08		1333 X	415	-0-	-918	-0-	36 1	379 3	Y	-0-		1
09		1290 X	265	-0-	-1025	-0-	21 1	244 3	Y	-0-		1
10		0	154	-0-	154		12 1	142 3	Y	-0-		1
11		0	59	-0-	59		5 1	54 3	Y	-0-		1

BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10742 - 10818
06		300 N	172	-0-	-128	-0-	9 1	162 3	Y	1	1 1	2
							1 9					
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	14 1	241 3	Y	2	1 1	3
							2 9					
08		279 N	105	-0-	-174	-0-	5 1	100 3	Y	-0-	1 1	2
09		180 N	84	-0-	-96	-0-	5 1	78 3	Y	1	2 1	1
							1 9					
10		0	70	-0-	70	70	5 1	64 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
11		0	-0-	-0-	-0-	70			Y	-0-		1

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10717 - 10748
06		750 X	440	-0-	-310	-0-	24 1	414 3	Y	2	3 1	3
							2 9					
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	33 1	560 3	Y	3	2 1	4
							3 9					
08		527 N	484	-0-	-43	-0-	24 1	458 3	Y	2	2 1	4
							2 9					
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	35 1	563 3	Y	2	4 1	2
							2 9					
10		0	456	-0-	456	456	32 1	421 3	Y	3	3 1	2
							3 9					
11		0	381	-0-	381	837	26 1	352 3	Y	3		5
							3 9					

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10392 - 10456
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-		-0-
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-		-0-
08		589 N	390	-0-	-199	-0-	390 3		Y	-0-		-0-
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-

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9975 - 10041
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	54 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
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-

BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9926 - 10004
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	361 3	3 9	Y	3	3	4 1			1
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368 3	3 9	Y	3	3	3 1			1
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250 3	4 9	Y	4	4	4 1			1
09	360 N	191	-0-	-169	-0-	188 3	3 9	Y	3	3	3 1			1
10	0	659	-0-	659	659	657 3	2 9	Y	2	2	2 1			1
11	0	246	-0-	246	905	238 3	8 9	Y	7	6	6 1			2

SBR		WELL #: 220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10312 - 10386				
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23 1	241 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	21 1	222 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30 1	319 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	16 1	187 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	235	-0-	235	235	18 1	217 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	259	-0-	259	494	20 1	239 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9824 - 9886				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9487 - 9532				
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-

BRACKEN "F"		WELL #: 2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10498				
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1104 3	8 9	Y	7	8	8 1			2
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1026 3	8 9	Y	7	7	7 1			2
08	1023 N	663	-0-	-360	-0-	654 3	9 9	Y	8	8	8 1			2
09	1110 N	952	-0-	-158	-0-	942 3	10 9	Y	9	8	8 1			3
10	0	929	-0-	929	929	925 3	4 9	Y	4	4	4 1			3
11	0	802	-0-	802	1731	792 3	10 9	Y	9	9	9 1			3

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9732 - 9773				
06	1740 X	408	-0-	-1332	-0-	408 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	682 N	312	-0-	-370	-0-	312 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	505	-0-	505	505	505 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	958	-0-	958	1463	958 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-

SBR		WELL #: 222		RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10459		PERF.10234 - 10324				
06	1290 N	816	-0-	-474	-0-	816 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	1116 N	750	-0-	-366	-0-	750 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	810 N	310	-0-	-500	-0-	310 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	357	-0-	357	357	357 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	500	143 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		224		RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	3	3	1	1
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	3	9	9	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	9	25	3	Y	1	1	1	-0-
10	0	18	-0-	18	18	1	9	16	3	Y	1	1	1	-0-
11	0	16	-0-	16	34	1	9	14	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880			
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	104	-0-	-299	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	14	1	158	3	Y	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141	141	11	1	130	3	Y	-0-			-0-
11	0	275	-0-	275	416	21	1	254	3	Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		7		RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414			
06	870 N	171	-0-	-699	-0-	168	3	3	9	Y	3	4	1	1
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	216	3	6	9	Y	5	4	1	2
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	231	3	4	9	Y	4	3	1	3
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	147	3	3	9	Y	3	3	1	3
10	0	206	-0-	206	206	204	3	2	9	Y	2	4	1	1
11	0	251	-0-	251	457	248	3	3	9	Y	3	3	1	1

SBR		WELL #:		199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140			
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	223	3	6	9	Y	5	6	1	1
07	248 N	87	-0-	-161	-0-	84	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	248 N	122	-0-	-126	-0-	118	3	4	9	Y	4	4	1	1
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	291	3	8	9	Y	7	6	1	2
10	0	145	-0-	145	145	141	3	4	9	Y	4	4	1	2
11	0	426	-0-	426	571	426	3	-0-			1	1	1	1

BRACKEN "A"		WELL #:		2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958			
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			5
07	527 N	396	-0-	-131	-0-	367	3	29	9	Y	26	15	1	16
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	590	3	15	9	Y	14			30
09	510 N	445	-0-	-65	-0-	426	3	19	9	Y	17	37	1	10
10	0	466	-0-	466	466	454	3	12	9	Y	11			21
11	0	382	-0-	382	848	382	3	-0-			-0-			21

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683			
06	360 X	280	-0-	-80	-0-	279	3	1	9	Y	1			11
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	3			Y	-0-	7	1	4
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			4
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	-0-			-0-			5

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10390 - 10499					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRACKEN, R.				WELL #: 16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10752 - 10845		
06	960 N	402	-0-	-558	-0-	22	1	379	3	Y	1	1	1	1
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	Y	2	1	1	2
08	558 N	203	-0-	-355	-0-	10	1	193	3	Y	-0-	1	1	1
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	1	1	1	1
10	0	537	-0-	537	537	38	1	498	3	Y	1	1	1	1
11	0	407	-0-	407	944	28	1	379	3	Y	-0-			1

WHITEHURST				WELL #: 8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10218 - 10286		
06	240 N	97	-0-	-143	-0-	97	3			Y	-0-	1	1	-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	0	81	-0-	81	81	80	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	0	104	-0-	104	185	103	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

WHITEHURST				WELL #: 10		RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10208 - 10300		
06	14B2 EXT	4972	-0-	4972	19328	4943	3	29	9	Y	26	30	1	7
07	23884 X	4556	-0-	-19328	-0-	4528	3	28	9	Y	25	22	1	10
08	7657 X	4162	-0-	-3495	-0-	4137	3	25	9	Y	23	15	1	18
09	7410 X	3474	-0-	-3936	-0-	3456	3	18	9	Y	16	17	1	17
10	0	4290	-0-	4290	4290	4240	3	50	9	Y	45	40	1	22
11	0	3471	-0-	3471	7761	3442	3	29	9	Y	26	39	1	9

WHITEHURST				WELL #: 9		RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10360 - 10438		
06	810 X	237	-0-	-573	-0-	234	3	3	9	Y	3	5	1	1
07	837 X	233	-0-	-604	-0-	226	3	7	9	Y	6	5	1	2
08	837 X	221	-0-	-616	-0-	214	3	7	9	Y	6	4	1	4
09	240 X	91	-0-	-149	-0-	89	3	2	9	Y	2	3	1	3
10	0	173	-0-	173	173	170	3	3	9	Y	3	4	1	2
11	0	193	-0-	193	366	191	3	2	9	Y	2	3	1	1

BRACKEN, R.				WELL #: 21		RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10816 - 10896		
06	570 N	398	-0-	-172	-0-	21	1	373	3	Y	4	3	1	5
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	618	3	Y	7	4	1	8
08	434 N	321	-0-	-113	-0-	16	1	302	3	Y	3	4	1	7
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	Y	6	9	1	4
10	0	534	-0-	534	534	38	1	488	3	Y	7	6	1	5
11	0	399	-0-	399	933	27	1	371	3	Y	1			6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 9718 - 9810				
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					1				
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-				
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				1 1	-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10		0	9	-0-	9	9	9	3			-0-				
11		0	-0-	-0-	-0-	9					-0-				

SBR		WELL #:		234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10310 - 10363				
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	29	3	Y	7	7	1	1
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	9	4	1	Y	6	6	1	1
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	9	4	1	Y	6	5	1	2
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	9	5	1	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	6	1	Y	9	8	1	3

SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.10384 - 10450				
06		570 N	450	-0-	-120	-0-	450	3			Y	-0-			-0-
07		682 N	226	-0-	-456	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
08		558 N	379	-0-	-179	-0-	379	3			Y	-0-			-0-
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-

HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10960 - 11046				
06		420 N	277	-0-	-143	-0-	79	1	198	2	Y	-0-			14
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	142	1	318	2	Y	-0-			14
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	111	1	238	2	Y	-0-			14
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10738	-	10828		
M O	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	660 N	339	-0-	-321	-0-	18	1	317	3	Y	4	5	1			6
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	904	3	Y	12	6	1			12
08	651 N	343	-0-	-308	-0-	17	1	322	3	Y	4	6	1			10
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	536	3	Y	10	14	1			6
10	0	461	-0-	461	461	32	1	422	3	Y	6	6	1			6
11	0	404	-0-	404	865	27	1	371	3	Y	5					11

BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10702	-	10794		
06	870 N	454	-0-	-416	-0-	24	1	429	3	Y	1	1	1			2
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	1	1	1			2
08	527 N	281	-0-	-246	-0-	14	1	266	3	Y	1	1	1			2
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	3	Y	3	3	1			2
10	0	895	-0-	895	895	64	1	829	3	Y	2	2	1			2
11	0	558	-0-	558	1453	38	1	517	3	Y	3					5

BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10416	-	10530		
06	300 N	141	-0-	-159	-0-	7	1	132	3	Y	2	3	1			4
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	12	1	199	3	Y	5	3	1			6
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	6	1	42	3	Y	1	3	1			4
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	5	6	1			3
10	0	135	-0-	135	135	9	1	123	3	Y	3	3	1			3
11	0	138	-0-	138	273	9	1	128	3	Y	1					4

BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9918	-	10034		
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	207	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	165	-0-	165	165	164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	29	-0-	29	194	28	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9832	-	9902		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10760 - 10840				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10850 - 10930				
06	840 N	393	-0-	-447	-0-	21	1	366	3	Y	5	4	1			5
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	780	3	Y	10	5	1			10
08	589 N	183	-0-	-406	-0-	11	9	173	3	Y	1	4	1			7
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	9	1	592	3	Y	8	10	1			5
10	0	534	-0-	534	534	36	1	489	3	Y	6	6	1			5
11	0	480	-0-	480	1014	33	1	445	3	Y	2					7

SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10614 - 10698				
06	690 N	317	-0-	-373	-0-	27	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	272	-0-	-255	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	713 N	170	-0-	-543	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10166 - 10220				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10190 - 10228				
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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-

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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								
06	810 N	659	-0-	-151	-0-	35	1	615	3	Y	8	7	1			9
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	678	3	Y	7	6	1			10
08	527 N	411	-0-	-116	-0-	21	1	386	3	Y	4	5	1			9
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
BRACKEN "B"		WELL #: 3070		RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10258 - 10326						
06	14B2 EXT	124	-0-	124	685	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	798 N	113	-0-	-685	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
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
SBR		WELL #: 241		RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10400 - 10458						
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	450	3	14	9	Y	13	13	1			3
07	2542 X	727	-0-	-1815	-0-	713	3	14	9	Y	13	13	1			3
08	2542 X	1081	-0-	-1461	-0-	1064	3	17	9	Y	15	14	1			4
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
BRACKEN, R.		WELL #: 26		RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10658 - 10700						
06	1290 N	404	-0-	-886	-0-	21	1	377	3	Y	5	4	1			6
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	2	1			4
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	3	Y	11	6	1			9
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	51	1	690	3	Y	6					16
HUFF		WELL #: 13		RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10942 - 10962						
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	331	1	829	2	Y	-0-					-0-
07	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	343	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	1137 X	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	775	2	Y	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
				246973		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	46	1	281	3	Y	8	6	1	6
07	341 N	190	-0-	-151	-0-	28	1	158	3	Y	4	5	1	5
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	282	3	Y	4	4	1	5
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

SBR				WELL #:	246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9944 - 9992		
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	1	1
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	243	3	2	9	Y	2	2	1	1
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

SBR				WELL #:	242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10656 - 10710		
06	210 N	137	-0-	-73	-0-	12	1	125	3	Y	-0-	-0-		15
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	-0-	-0-		15
08	372 X	217	-0-	-155	-0-	19	1	198	3	Y	-0-	-0-		15
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

SBR				WELL #:	243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10730 - 10822		
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-	-0-		17
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	22	1	227	3	Y	-0-	-0-		17
08	310 N	199	-0-	-111	-0-	17	1	182	3	Y	-0-	-0-		17
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

BRACKEN, R.				WELL #:	28	RRCID ->	243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722 - 10842		
06	840 N	596	-0-	-244	-0-	32	1	555	3	Y	8	6	1	9
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	723	3	Y	13	8	1	14
08	620 N	269	-0-	-351	-0-	13	1	253	3	Y	3	6	1	11
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			11

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	2	1	1			2
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	22	2	124	3	Y	2	2	1			2
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	Y	-0-	1	1			1
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	Y	3	2	1			2
10	0	127	-0-	127	127	20	1	105	3	Y	2	2	1			2
11	0	578	-0-	578	705	78	1	500	3	Y	-0-	1	1			1

BRACKEN, R.		WELL #: 29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850						
06	720 N	429	-0-	-291	-0-	23	1	405	3	Y	1	2	1			3
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	793	3	Y	3	2	1			4
08	713 N	257	-0-	-456	-0-	13	1	243	3	Y	1	2	1			3
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	729	3	Y	4	5	1			2
10	0	588	-0-	588	588	42	1	542	3	Y	4	3	1			3
11	0	545	-0-	545	1133	37	1	502	3	Y	5					8

SBR		WELL #: 247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016						
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1285	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	961 N	723	-0-	-238	-0-	719	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	0	1332	-0-	1332	1332	1328	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	0	1073	-0-	1073	2405	1069	3	4	9	Y	4	4	1			2

SBR		WELL #: 249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142						
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	335	3	11	9	Y	10	11	1			2
07	558 N	410	-0-	-148	-0-	399	3	11	9	Y	10	10	1			2
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	425	3	12	9	Y	11	10	1			3
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	332	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	0	371	-0-	371	371	364	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	0	217	-0-	217	588	211	3	6	9	Y	5	6	1			2

WHITEHURST		WELL #: 15		RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400						
06	870 N	173	-0-	-697	-0-	172	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	248 N	111	-0-	-137	-0-	111	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	434 N	68	-0-	-366	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	0	60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 245		RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.11230	- 13711
06		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	294	1	5154	3	Y	20
							20	9				
07		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	347	1	5911	3	Y	26
							22	9				
08		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	342	1	6429	3	Y	25
							15	9				
09		5010 X	4792	-0-	-218	-0-	277	1	4494	3	Y	14
							21	9				
10		0	4014	-0-	4014	4014	286	1	3711	3	Y	14
							17	9				
11		0	4165	-0-	4165	8179	284	1	3851	3	Y	41
							30	9				

SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10034	- 10084
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	85	1	516	3	Y	6
							7	9				
07		527 N	179	-0-	-348	-0-	26	1	150	3	Y	5
							3	9				
08		372 N	166	-0-	-206	-0-	25	1	139	3	Y	4
							2	9				
09		600 N	484	-0-	-116	-0-	77	1	400	3	Y	5
							7	9				
10		0	428	-0-	428	428	69	1	353	3	Y	4
							6	9				
11		0	170	-0-	170	598	22	1	144	3	Y	6
							4	9				

HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10227	- 11186
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	8	1	19	2	Y	3
07		403 N	260	-0-	-143	-0-	80	1	180	2	Y	3
08		341 N	9	-0-	-332	-0-	3	1	6	2	Y	3
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	112	1	244	2	Y	3
10		0	364	-0-	364	364	110	1	254	2	Y	3
11		0	122	-0-	122	486	25	1	97	2	Y	3

HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10822	- 10918
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0	13	-0-	13	13	4	1	9	2	Y	-0-
11		0	56	-0-	56	69	12	1	44	2	Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	450 N	303	-0-	-147	-0-	86	1	217	2	Y	-0-				7
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	182	1	409	2	Y	-0-				7
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	195	1	416	2	Y	-0-				7
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

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-				20
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	295	3	15	9	Y	14	24	1		10
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	566	3	11	9	Y	10				20
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	309	3	9	9	Y	8	23	1		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

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

06	1110 N	620	-0-	-490	-0-	33	1	584	3	Y	3	3	1		4
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	804	3	Y	4	3	1		5
08	310 N	156	-0-	-154	-0-	8	1	148	3	Y	-0-	2	1		3
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	820	3	Y	4	5	1		2
10	0	741	-0-	741	741	53	1	684	3	Y	4	3	1		3
11	0	499	-0-	499	1240	34	1	464	3	Y	1				4

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

06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	121	1	2126	3	Y	13	12	1		16
07	4588 X	2524	-0-	-2064	-0-	139	1	2361	3	Y	22	13	1		25
08	4588 X	1405	-0-	-3183	-0-	71	1	1325	3	Y	8	12	1		21
09	4440 X	1698	-0-	-2742	-0-	98	1	1586	3	Y	13	24	1		10
10	0	1583	-0-	1583	1583	112	1	1454	3	Y	15	13	1		12
11	0	1449	-0-	1449	3032	99	1	1343	3	Y	6				18

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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	24	1		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 2H		RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010				TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192					
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	
06		4380 X	2370	-0-	-2010	-0-	377	1	1945	3	Y	44	30	1	29
							48	9							
07		4681 X	2370	-0-	-2311	-0-	391	1	1929	3	Y	45	56	1	18
							50	9							
08		4681 X	2865	-0-	-1816	-0-	502	1	2293	3	Y	64	43	1	39
							70	9							
09		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	738	1	4142	3	Y	73	63	1	49
							80	9							
10		0	4151	-0-	4151	4151	660	1	3440	3	Y	46	64	1	31
							51	9							
11		0	4534	-0-	4534	8685	686	1	3741	3	Y	97	75	1	53
							107	9							

WHITEHURST		WELL #: 1H		RRCID -> 260166		COMPL. DATE 12/04/2010				TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722					
06		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	130	1	2856	3	Y	49	46	1	19
							54	9							
07		3627 X	1306	-0-	-2321	-0-	91	1	1152	3	Y	57	61	1	15
							63	9							
08		3627 X	1417	-0-	-2210	-0-	93	1	1271	3	Y	48	44	1	19
							53	9							
09		3510 X	1116	-0-	-2394	-0-	61	1	921	3	Y	122	105	1	36
							134	9							
10		0	1097	-0-	1097	1097	57	1	917	3	Y	112	103	1	45
							123	9							
11		0	149	-0-	149	1246	8	1	110	3	Y	28	71	1	2
							31	9							

LESTER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 260169		COMPL. DATE 12/21/2010				TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962					
06		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-			257
07		4774 X	4582	-0-	-192	-0-	4582	3			N	-0-			257
08		4774 X	4712	-0-	-62	-0-	4712	3			N	-0-			257
09		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-			257
10		0	4418	-0-	4418	4418	4418	3			N	-0-			257
11		0	4354	-0-	4354	8772	4354	3			N	-0-			257

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 3H		RRCID -> 261043		COMPL. DATE 11/10/2010				TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144					
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	3	1	1	2
							3	9							
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
10		0	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-			-0-
11		0	162	-0-	162	212	24	1	130	3	Y	7	3	1	4
							8	9							

BRACKEN, R.		WELL #: 37H		RRCID -> 261044		COMPL. DATE 02/01/2011				TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228					
06		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	175	1	3067	3	Y	6	3	1	5
							7	9							
07		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	232	1	3959	3	Y	7	4	1	8
							8	9							
08		3968 X	3841	-0-	-127	-0-	194	1	3638	3	Y	8	6	1	10
							9	9							
09		3240 X	2955	-0-	-285	-0-	171	1	2777	3	Y	6	11	1	5
							7	9							
10		0	5092	-0-	5092	5092	363	1	4716	3	Y	12	9	1	8
							13	9							
11		0	1471	-0-	1471	6563	101	1	1366	3	Y	4			12
							4	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714	- 15630		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
06		3750 X	2557	-0-	-1193	-0-	406 53 9	2098	3	Y	48	44	1	29
07		3906 X	3527	-0-	-379	-0-	584 62 9	2881	3	Y	56	59	1	26
08		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	771 116 9	3523	3	Y	105	66	1	65
09		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	654 77 9	3668	3	Y	70	92	1	43
10		0	4139	-0-	4139	4139	658 51 9	3430	3	Y	46	58	1	31
11		0	4416	-0-	4416	8555	671 85 9	3660	3	Y	77	66	1	42

BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11198	- 16883		
06		9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	525 37 9	9223	3	Y	34	28	1	39
07		12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	675 41 9	11503	3	Y	37	27	1	49
08		14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	732 32 9	13763	3	Y	29	29	1	49
09		13410 X	11893	-0-	-1517	-0-	688 41 9	11164	3	Y	37	59	1	27
10		0	6671	-0-	6671	6671	475 20 9	6176	3	Y	18	23	1	22
11		0	13003	-0-	13003	19674	891 30 9	12082	3	Y	27			49

R. BRACKEN		WELL #:		40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11264	- 16730		
06		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	352 9 9	6181	3	Y	8	10	1	12
07		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	334 9 9	5694	3	Y	8	7	1	13
08		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	309 7 9	5809	3	Y	6	7	1	12
09		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	342 8 9	5546	3	Y	7	13	1	6
10		0	5098	-0-	5098	5098	364 7 9	4727	3	Y	6	6	1	6
11		0	5168	-0-	5168	10266	355 6 9	4807	3	Y	5			11

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.11188	- 16711		
06		1290 X	1187	-0-	-103	-0-	184 55 9	948	3	Y	50	34	1	33
07		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	449 98 9	2217	3	Y	89	73	1	49
08		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	283 78 9	1294	3	Y	71	94	1	26
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	206 50 9	1155	3	Y	45	41	1	30
10		0	1447	-0-	1447	1447	219 89 9	1139	3	Y	81	57	1	54
11		0	1530	-0-	1530	2977	224 86 9	1220	3	Y	78	89	1	43

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SIDDONNS OL		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3H		RRCID -> 263799		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 10919		PERF.11110 - 16483						
06	6210 X	4115	-0-	-2095	-0-	4107	3	8	9	N	7			28
07	6417 X	4036	-0-	-2381	-0-	4030	3	6	9	N	5	18	1	15
08	5394 X	4013	-0-	-1381	-0-	4006	3	7	9	N	6			21
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	20	1	13
11	0	6560	-0-	6560	13106	6551	3	9	9	N	8			21
WELL #: 39H		RRCID -> 264126		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 10967		PERF.11334 - 16765						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WELL #: 7H		RRCID -> 264203		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10686 - 16956						
06	2700 X	2683	-0-	-17	-0-	429	1	2215	3	Y	35	51	1	20
						39	9							
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	741	1	3657	3	Y	70	48	1	42
						77	9							
08	4340 X	2992	-0-	-1348	-0-	524	1	2393	3	Y	68	83	1	27
						75	9							
09	4200 X	3772	-0-	-428	-0-	563	1	3159	3	Y	45	42	1	30
						50	9							
10	0	4434	-0-	4434	4434	705	1	3678	3	Y	46	45	1	31
						51	9							
11	0	4599	-0-	4599	9033	707	1	3857	3	Y	32	45	1	18
						35	9							
WELL #: 41H		RRCID -> 266276		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 11089		PERF.11153 - 13021						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WELL #: 9H		RRCID -> 266725		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 10681		PERF.10502 - 16639						
06	2040 X	1947	-0-	-93	-0-	293	1	1513	3	Y	128	115	1	81
						141	9							
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	617	1	3047	3	Y	229	208	1	102
						252	9							
08	2449 X	2401	-0-	-48	-0-	399	1	1824	3	Y	162	201	1	63
						178	9							
09	2370 X	1812	-0-	-558	-0-	258	1	1447	3	Y	97	96	1	64
						107	9							
10	0	2634	-0-	2634	2634	399	1	2082	3	Y	139	110	1	93
						153	9							
11	0	2109	-0-	2109	4743	305	1	1662	3	Y	129	151	1	71
						142	9							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//		246973								
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932	- 15558
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06		2670 X	2465	-0-	-205	-0-	383	1	1980	3	Y	93	61
							102	9					
07		2759 X	1091	-0-	-1668	-0-	177	1	875	3	Y	35	-0-
							39	9					
08		3007 X	93	-0-	-2914	-0-	15	1	69	3	Y	8	6
							9	9					
09		2910 X	50	-0-	-2860	-0-	50	1			Y	-0-	-0-
10		0	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-	-0-

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

06		1560 X	1394	-0-	-166	-0-	216	1	1114	3	Y	58	36
							64	9					
07		2449 X	2412	-0-	-37	-0-	386	1	1903	3	Y	112	65
							123	9					
08		2449 X	1604	-0-	-845	-0-	271	1	1239	3	Y	85	27
							94	9					
09		2370 X	2005	-0-	-365	-0-	295	1	1654	3	Y	51	33
							56	9					
10		0	1543	-0-	1543	1543	234	1	1218	3	Y	83	56
							91	9					
11		0	1809	-0-	1809	3352	264	1	1439	3	Y	96	53
							106	9					

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

06		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4796	3	73	9	N	66	168
07		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5493	3	61	9	N	55	62
08		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5793	3	58	9	N	53	115
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	85
11		0	3715	-0-	3715	7423	3638	3	77	9	N	70	155

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

06		11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	479	1	10535	3	Y	507	194
							558	9					
07		11036 X	8689	-0-	-2347	-0-	593	1	7474	3	Y	565	145
							622	9					
08		11036 X	7367	-0-	-3669	-0-	465	1	6382	3	Y	473	184
							520	9					
09		10680 X	4554	-0-	-6126	-0-	348	1	3531	3	Y	614	119
							675	9					
10		0	8703	-0-	8703	8703	909	1	7059	3	Y	668	279
							735	9					
11		0	7391	-0-	7391	16094	783	1	5915	3	Y	630	206
							693	9					

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

06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-	-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	12	1	71	3	N	-0-	-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	N	-0-	-0-
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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		180 N	157	-0-	-23	-0-	22	1	135	3	N	-0-				-0-
07		279 N	130	-0-	-149	-0-	19	1	111	3	N	-0-				-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-				-0-
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-

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

06		240 N	49	-0-	-191	-0-	49	3			N	-0-				-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-				-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	N	5	4	1		1
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

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

06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	N	1	1	1		-0-
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	122	3	1	9	N	1	1	1		-0-
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	126	3	1	9	N	1	1	1		-0-
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-

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

06		210 N	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-				66
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	1		66
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	119	2	28	9	N	25	49	1		42
09		0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-				42
10		0	127	-0-	127	173	117	2	10	9	N	9				51
11		0	-0-	-0-	-0-	173					N	4				55

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
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

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	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
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

PEELER		WELL #:		4	RRCID ->	281926	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8840 - 8864
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
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

PEELER		WELL #:		6	RRCID ->	281948	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8786 - 8808
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	N/A
SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-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
06	7200 X	4764	-0-	-2436	-0-	67 1	4606 3	Y	80	75 1		5
07	DLQ G-10	2076	-0-	2076	2076	3 4	88 9	Y	21	24 1		2
08	DLQ G-10	116	-0-	116	2192	2 4	23 9	Y	2	4 1		-0-
09	DLQ G-10	6676	-0-	6676	8868	2 9						
10	DLQ G-10	9865	-0-	9865	18733	132 1	6422 3	Y	102	93 1		9
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	18733	10 4	112 9	Y	137	128 1		18
						192 1	9513 3	Y				
						9 4	151 9	Y	NO RPT			18

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	56 1	3821 3	Y	169	158 1		11
							2 4	186 9					
07	DLQ	G-10	4146	-0-	4146	4146	69 1	3851 3	Y	202	191 1		22
							4 4	222 9					
08	DLQ	G-10	3989	-0-	3989	8135	71 1	3744 3	Y	155	168 1		9
							3 4	171 9					
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		0 X NO RPT		-0-	-0-	13970			Y	NO RPT			15
STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441													
06		5910 X	5074	-0-	-836	-0-	71 1	4880 3	Y	108	101 1		7
							4 4	119 9					
07	DLQ	G-10	5079	-0-	5079	5079	89 1	4899 3	Y	79	77 1		9
							4 4	87 9					
08	DLQ	G-10	4674	-0-	4674	9753	84 1	4486 3	Y	91	95 1		5
							4 4	100 9					
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		0 X NO RPT		-0-	-0-	24312			Y	NO RPT			15
STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151													
06		4830 X	4424	-0-	-406	-0-	61 1	4178 3	Y	165	155 1		10
							3 4	182 9					
07	DLQ	G-10	4099	-0-	4099	4099	70 1	3840 3	Y	169	161 1		18
							3 4	186 9					
08	DLQ	G-10	3278	-0-	3278	7377	58 1	3092 3	Y	114	125 1		7
							3 4	125 9					
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		0 X NO RPT		-0-	-0-	15182			Y	NO RPT			9
STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531													
06		4770 X	3902	-0-	-868	-0-	55 1	3754 3	Y	83	78 1		5
							2 4	91 9					
07	DLQ	G-10	3474	-0-	3474	3474	60 1	3333 3	Y	71	68 1		8
							3 4	78 9					
08	DLQ	G-10	6929	-0-	6929	10403	125 1	6676 3	Y	111	113 1		6
							6 4	122 9					
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		0 X NO RPT		-0-	-0-	19679			Y	NO RPT			13

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10800 X	10089	-0-	-711	-0-	142 1	9750 3	Y	173	162 1		11
							7 4	190 9					
07	DLQ	G-10	9517	-0-	9517	9517	165 1	9164 3	Y	164	157 1		18
							8 4	180 9					
08	DLQ	G-10	8055	-0-	8055	17572	146 1	7756 3	Y	133	143 1		8
							7 4	146 9					
09	DLQ	G-10	4559	-0-	4559	22131	89 1	4342 3	Y	110	108 1		10
							7 4	121 9					
10	DLQ	G-10	5672	-0-	5672	27803	109 1	5406 3	Y	138	129 1		19
							5 4	152 9					
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	27803			Y	NO RPT			19

STS 'D'		WELL #:		1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.10470 - 16561		
06		2910 X	1253	-0-	-1657	-0-	65 1	664 3	N	476	181 1		295
							524 9						
07		3007 X	1608	-0-	-1399	-0-	236 1	1264 3	N	98			393
							108 9						
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
11		1560 X NO RPT		-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			393

STS 'A'		WELL #:		14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF. 9800 - 19446		
06		23100 X	22757	-0-	-343	-0-	324 1	22218 3	Y	181	170 1		11
							16 4	199 9					
07	DLQ	G-10	20492	-0-	20492	20492	358 1	19917 3	Y	181	172 1		20
							18 4	199 9					
08	DLQ	G-10	18802	-0-	18802	39294	342 1	18253 3	Y	173	183 1		10
							17 4	190 9					
09	DLQ	G-10	18735	-0-	18735	58029	371 1	18136 3	Y	181	175 1		16
							29 4	199 9					
10	DLQ	G-10	19564	-0-	19564	77593	383 1	18955 3	Y	189	180 1		25
							18 4	208 9					
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	77593			Y	NO RPT			25

STS 'A'		WELL #:		18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9620 - 20651		
06		26430 X	23529	-0-	-2901	-0-	334 1	22897 3	Y	256	240 1		16
							16 4	282 9					
07	DLQ	G-10	21085	-0-	21085	21085	366 1	20378 3	Y	293	277 1		32
							19 4	322 9					
08	DLQ	G-10	18159	-0-	18159	39244	329 1	17521 3	Y	266	283 1		15
							16 4	293 9					
09	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	40754	27 1	1327 3	Y	140	142 1		13
							2 4	154 9					
10	DLQ	G-10	18830	-0-	18830	59584	365 1	18104 3	Y	312	283 1		42
							18 4	343 9					
11		0 X NO RPT		-0-	-0-	59584			Y	NO RPT			42

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS A - NMC UNIT 1		WELL #:		17H	RRCID ->	284239	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9543 - 19969		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		34620 X	28722	-0-	-5898	-0-	410	1	28110	3	Y	165	155 1	10
							20	4	182	9				
07	DLQ	G-10	26561	-0-	26561	26561	466	1	25928	3	Y	130	126 1	14
							24	4	143	9				
08	DLQ	G-10	25538	-0-	25538	52099	467	1	24873	3	Y	160	165 1	9
							22	4	176	9				
09	DLQ	G-10	14023	-0-	14023	66122	277	1	13529	3	Y	178	171 1	16
							21	4	196	9				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	66122					Y	165	159 1	22
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	66122					Y	NO RPT		22

SR ALTUVE		WELL #:		27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9417 - 19456		
06		9300 X	6531	-0-	-2769	-0-	149	1	6081	3	Y	273	241 1	32
							1	4	300	9				
07	DLQ	G-10	7274	-0-	7274	7274	157	1	6817	3	Y	273	273 1	32
							300	9						
08	DLQ	G-10	7283	-0-	7283	14557	198	1	6796	3	Y	263	262 1	33
							289	9						
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	27984					Y	NO RPT		45

SR BREGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9474 - 18593		
*05		12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-		11
06		11610 X	8890	-0-	-2720	-0-	196	1	7988	3	Y	641	565 1	76
							1	4	705	9				
07	DLQ	G-10	9348	-0-	9348	9348	194	1	8441	3	Y	648	647 1	77
							713	9						
08	DLQ	G-10	10167	-0-	10167	19515	265	1	9089	3	Y	739	724 1	92
							813	9						
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	38231					Y	NO RPT		92

STS 'A' STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9801 - 18984		
*05		50127 X	-0-	-0-	-50127	-0-					Y	-0-		99
06		46110 X	34113	-0-	-11997	-0-	479	1	32874	3	Y	669	627 1	42
							24	4	736	9				
07	DLQ	G-10	30567	-0-	30567	30567	526	1	29303	3	Y	646	618 1	70
							27	4	711	9				
08	DLQ	G-10	31122	-0-	31122	61689	560	1	29832	3	Y	639	672 1	37
							27	4	703	9				
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	126030					Y	NO RPT		91

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9550 - 16817		
M	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		
*05		94829 X	-0-	-94829	-0-				-0-			211		
06		87210 X	59747	-27463	-0-	830	1	56996	3	Y	1708	1601	107	
						42	4	1879	9					
07	DLQ	G-10	51665	-0-	51665	886	1	49272	3	Y	1329	1292	144	
						45	4	1462	9					
08	DLQ	G-10	50482	-0-	50482	901	1	48028	3	Y	1372	1436	80	
						44	4	1509	9					
09	DLQ	G-10	47424	-0-	47424	149571								
						923	1	45150	3	Y	1163	1138	105	
						72	4	1279	9					
10	DLQ	G-10	46883	-0-	46883	196454								
						904	1	44788	3	Y	1043	1008	140	
						44	4	1147	9					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	196454				Y	NO RPT		140	
STS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9765 - 18760		
*05		138942 X	69734	-0-	-69208	-0-	866	1	67569	3	Y	1181	1276	78
							1299	9						
06		101670 X	66674	-0-	-34996	-0-	930	1	63827	3	Y	1700	1593	107
							47	4	1870	9				
07		97154 X	57713	-0-	-39441	-0-	999	1	55545	3	Y	1017	1014	110
							50	4	1119	9				
08		79577 X	57071	-0-	-22506	-0-	1035	1	55215	3	Y	700	769	41
							51	4	770	9				
09		77010 X	58513	-0-	-18497	-0-	1157	1	56603	3	Y	602	589	54
							91	4	662	9				
10		0	69102	-0-	69102	69102	1351	1	66918	3	Y	697	657	94
							66	4	767	9				
11		66660 X	NO RPT	-0-	-66660	2442				Y	NO RPT		94	
STS 'A'		WELL #:		23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9470 - 19350		
06		99630 X	62424	-0-	-37206	-0-	1375	1	56114	3	Y	4479	3949	530
							8	4	4927	9				
07		102951 X	56214	-0-	-46737	-0-	1173	1	50938	3	Y	3730	3818	442
							4103	9						
08		0	48963	-0-	48963	48963	1281	1	43997	3	Y	3350	3374	418
							3685	9						
09		0	42319	-0-	42319	91282	1188	1	37889	3	Y	2947	3002	363
							3242	9						
10		0	39379	-0-	39379	130661	1162	1	34998	3	Y	2926	2801	488
							3219	9						
11		62430 X	NO RPT	-0-	-62430	68231				Y	NO RPT		488	
STS 'A'		WELL #:		25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9824 - 20703		
04		0	120896	-0-	120896	120896	1750	1	115121	3	N	3659	3495	164
							4025	9						
05		0	-0-	-0-	-0-	120896					N	-0-		-0-
06		0	147996	-0-	147996	268892	2059	1	141331	3	N	4094	3837	257
							103	4	4503	9				
07		0	121378	-0-	121378	390270	2076	1	115467	3	N	3391	3281	367
							105	4	3730	9				
08		0	126904	-0-	126904	517174	2270	1	120996	3	N	3206	3387	186
							111	4	3527	9				
09		0	111562	-0-	111562	628736	2168	1	106012	3	N	2921	2844	263
							169	4	3213	9				
*10		740643 X	111907	-0-	-628736	-0-	2145	1	106244	3	N	3103	2949	417
							105	4	3413	9				
11		117210 X	NO RPT	-0-	-117210	-0-					N	NO RPT		417

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
SPARKMAN ENERGY, LLC			807295									
EDWARDS SWD		WELL #:	1H	RRCID -> 281766	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 12797	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.			945936									
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 105663	COMPL. DATE 03/30/1983	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9470 -	9524				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SMITH, C. C.		WELL #:	1	RRCID -> 107058	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 9702 -	9756				
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	Y	-0-		-0-
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	-0-		-0-
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	Y	-0-		-0-
09		600 N	474	-0-	-126	-0-	474	2	Y	-0-		-0-
10		0	897	-0-	897	-0-	897	2	Y	-0-		-0-
11		0	759	-0-	759	-0-	1656	759	2	Y	-0-	-0-
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:	4	RRCID -> 107332	COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH 9581	PERF. 9396 -	9436				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HORTON		WELL #:	11	RRCID -> 111167	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 9716	PERF. 9503 -	9556				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SMITH, C. C.		WELL #:	2	RRCID -> 111687	COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL DEPTH 9812	PERF. 9636 -	9679				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9468 - 9518		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9442 - 9487		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9566 - 9610		
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2				-0-	
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2				-0-	
08	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2				-0-	
09	540 N	322	-0-	-218	-0-	322	2				-0-	
10	0	610	-0-	610	-0-	610	2				-0-	
11	0	516	-0-	516	-0-	1126	516	2			-0-	

HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9478 - 9528		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

HORTON, R. P.		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9508 - 9558		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

BLM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9109 - 9139		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9055 - 9084		
06	960 N	926	-0-	-34	-0-	926	2				53	
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	Y	22	
08	992 N	848	-0-	-144	-0-	842	2	6	9	Y	27	
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	Y	39	
10	0	938	-0-	938	-0-	928	2	10	9	Y	48	
11	0	863	-0-	863	-0-	1801	852	2	11	9	Y	58

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726							
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
08	992 N	935	-0-	-57	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
09	930 N	617	-0-	-313	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	0	1040	-0-	1040	1040	1040	2			Y	-0-					-0-
11	0	881	-0-	881	1921	881	2			Y	-0-					-0-

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636							
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2					23
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	307	2	2	9	Y	2					25
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	304	2	3	9	Y	3					28
09	300 N	148	-0-	-152	-0-	147	2	1	9	Y	1					29
10	0	366	-0-	366	366	360	2	6	9	Y	5					34
11	0	310	-0-	310	676	309	2	1	9	Y	1					35

SMITH, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638							
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	Y	3					35
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	961	2	2	9	Y	2					37
08	992 N	939	-0-	-53	-0-	935	2	4	9	Y	4					41
09	930 N	556	-0-	-374	-0-	549	2	7	9	Y	6					47
10	0	1050	-0-	1050	1050	1040	2	10	9	Y	9					56
11	0	883	-0-	883	1933	881	2	2	9	Y	2					58

SMITH, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 164766		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686							
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	950	2	3	9	Y	3					35
07	1023 N	997	-0-	-26	-0-	995	2	2	9	Y	2					37
08	1023 N	971	-0-	-52	-0-	967	2	4	9	Y	4					41
09	960 N	575	-0-	-385	-0-	568	2	7	9	Y	6					47
10	0	1086	-0-	1086	1086	1076	2	10	9	Y	9					56
11	0	913	-0-	913	1999	911	2	2	9	Y	2					58

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664										
FASELER, DORA M.		WELL #: 2A		RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	1	N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
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-

FASELER, DORA M.		WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	1	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-
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-

FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	1	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	52	52	1	N	-0-			-0-
11	0	49	-0-	49	101	49	1	N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	1	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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-

HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664									
FASELER, DORA M.		WELL #:		1	RRCID ->	157614	COMPL. DATE	09/01/1945	TOTAL DEPTH	950	PERF.	928 -	936
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HICKEY		WELL #:		6	RRCID ->	210944	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	1140	PERF.	948 -	976
06	210 N	65	-0-	-145	-0-	65	1		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
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-

HICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	214486	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	971	PERF.	925 -	971
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	1		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
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-

HICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	214487	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	997	PERF.	975 -	997
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	1		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
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-

HICKEY		WELL #:		4	RRCID ->	214488	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	983	PERF.	965 -	983
06	450 N	13	-0-	-437	-0-	13	1		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
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-

FASELER		WELL #:		11	RRCID ->	229812	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	931	PERF.	893 -	931
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1		N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			-0-
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	-0-	35	1		N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #:		7	RRCID ->	232955	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	706 -	722
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	1		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA					
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664											
FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910			
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	1		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
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-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955			
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
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-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760			
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	1		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
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-

ADAMS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 873		PERF. 400 - 415			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ADAMS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA							
HICKEY, EUGENE				384053										
HICKEY				WELL #: 3	RRCID -> 121674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF. 919	-	950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-

ALTIZER "56"				WELL #: 2	RRCID -> 241706	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 13556	PERF.13362	-	13484			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA)				02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
FAITH-BONITA				WELL #: A 1H	RRCID -> 271408	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 7524	-	15825			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231					
SPOHN RANCH				WELL #: 12H	RRCID -> 282801	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 10239	PERF. 9869	- 19277
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		76H	RRCID ->	279596	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8590 - 13631
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
NBR	EF	WELL #:	4H	RRCID ->	284496	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460 - 16301	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC				797102								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	269948	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8622 - 13299
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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

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

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

BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8592 - 8593
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 272509		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8910 - 14375	
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS)			//CONT.//	03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//	273933											
BRISCOE RANCHES, INC.			WELL #:	1750	RRCID ->	109908	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	4880 - 4900			
M	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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633											
STUMBERG			WELL #:	2	RRCID ->	090921	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4627 - 4652			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG			WELL #:	1	RRCID ->	091077	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	5105	PERF.	4710 - 4728			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

TARINA OIL COMPANY				836120											
LIFE SCIENCE CHURCH			WELL #:	9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
EARWOOD "37"			WELL #:	1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536			
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	65	1	1171	2	N	-0-			-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	104	1	1829	2	N	-0-			-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	142	1	2235	2	N	-0-			-0-
09	0		2090	-0-	2090	2090	117	1	1973	2	N	-0-			-0-
10	0		1786	-0-	1786	3876	93	1	1693	2	N	-0-			-0-
11	0		580	-0-	580	4456	34	1	546	2	N	-0-			-0-

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE															
AMSYS ENERGY, LLC. //CONT.// 020508															
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000															

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

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

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

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

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

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															

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		217 N	34	-0-	-183	-0-		34	3		Y	-0-		-0-	
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3		Y	-0-		-0-	
09		0	12	-0-	12	-0-		12	3		Y	-0-		-0-	
10		0	76	-0-	76	-0-		88	5	71	3	Y	-0-	-0-	
11		0	950	-0-	950	-0-		1038	20	930	3	Y	-0-	-0-	

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		0	39	-0-	39	-0-		39	1	38	3	Y	-0-	-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT KRAUSE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	116835	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7268 - 7284
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
06		1050 N	737	-0-	-313	-0-	93 1	644 3	N	-0-		16
07		1085 N	664	-0-	-421	-0-	66 1	598 3	N	-0-		16
08		806 N	572	-0-	-234	-0-	62 1	510 3	N	-0-		16
09		0	604	-0-	604	604	99 1	505 3	N	-0-		16
10		0	689	-0-	689	1293	79 1	607 3	N	3		19
11		0	558	-0-	558	1851	58 1	487 3	N	12		31
							13 9					

KILLAM 299		WELL #:		2	RRCID ->	172228	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7061 - 7081
06		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 1		Y	-0-		-0-
07		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		Y	-0-		-0-
09		0	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	5	5		Y	-0-		-0-
11		0	6	-0-	6	11	6 3		Y	-0-		-0-

KRAUSE 299		WELL #:		1	RRCID ->	175783	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7248 - 7293
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID ->	176801	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	7084 - 7127
06		930 N	201	-0-	-729	-0-	2 1	199 3	Y	-0-		-0-
07		744 N	284	-0-	-460	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		Y	-0-		-0-
09		0	299	-0-	299	299	1 1	298 3	Y	-0-		-0-
10		0	466	-0-	466	765	16 1	450 3	Y	-0-		-0-
11		0	686	-0-	686	1451	26 1	660 3	Y	-0-		-0-

KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	6972 - 7000
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7160 - 7204
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
KILLAM 299				WELL #:	5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7184 - 7252
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	0	366	-0-	366	366	1	1	365	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1330	-0-	1330	1696	45	1	1285	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	1916	-0-	1916	3612	72	1	1844	3	Y	-0-	-0-	-0-

ALDERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7098 - 7142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

ALDERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7052 - 7064
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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-

KILLAM 299				WELL #:	6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7136 - 7170
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	1	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	0	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	0	41	-0-	41	75	1	1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	28	-0-	28	103	1	1	27	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7213 - 7230
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	108	1	756	3	Y	-0-	-0-	17
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	95	1	858	3	Y	-0-	-0-	17
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	87	1	711	3	Y	-0-	-0-	17
09	0	686	-0-	686	686	112	1	574	3	Y	-0-	-0-	17
10	0	1010	-0-	1010	1696	117	1	892	3	Y	1	-0-	18
11	0	1005	-0-	1005	2701	108	1	895	3	Y	2	-0-	20

ALDERMAN				WELL #:	3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7020 - 7034
06	14B2 EXT	6	-0-	6	161	6	1			Y	-0-	-0-	-0-
07	166 X	5	-0-	-161	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7264 - 7282	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	442	-0-	-158	-0-		56 1	386 3	Y	-0-			17
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-		64 1	583 3	Y	-0-			17
08	558 N	557	-0-	-1	-0-		60 1	497 3	Y	-0-			17
09	0	497	-0-	497	497		81 1	416 3	Y	-0-			17
10	0	486	-0-	486	983		56 1	429 3	Y	1			18
							1 9						
11	0	493	-0-	493	1476		53 1	438 3	Y	2			20
							2 9						

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7220 - 7236	
06	690 N	631	-0-	-59	-0-		79 1	552 3	Y	-0-			17
07	589 N	457	-0-	-132	-0-		45 1	412 3	Y	-0-			17
08	682 N	217	-0-	-465	-0-		23 1	194 3	Y	-0-			17
09	0	244	-0-	244	244		40 1	204 3	Y	-0-			17
10	0	110	-0-	110	354		13 1	97 3	Y	-0-			17
11	0	58	-0-	58	412		6 1	51 3	Y	1			18
							1 9						

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-		83 1	577 3	Y	-0-			16
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-		66 1	598 3	Y	-0-			16
08	744 N	580	-0-	-164	-0-		63 1	517 3	Y	-0-			16
09	0	561	-0-	561	561		92 1	469 3	Y	-0-			16
10	0	582	-0-	582	1143		67 1	515 3	Y	-0-			16
11	0	549	-0-	549	1692		59 1	488 3	Y	2			18
							2 9						

ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7087 - 7102	
06	90 N	26	-0-	-64	-0-		26 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-		20 3		Y	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 3		Y	-0-			-0-
09	0	168	-0-	168	168		168 3		Y	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	258		3 1	87 3	Y	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77	335		3 1	74 3	Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7072 - 7088	
06	210 N	151	-0-	-59	-0-		2 1	149 3	N	-0-			-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-		166 3		N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 3		N	-0-			-0-
09	0	154	-0-	154	154		154 3		N	-0-			-0-
10	0	155	-0-	155	309		5 1	150 3	N	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148	457		6 1	142 3	N	-0-			-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7294 - 7350	
06	570 N	559	-0-	-11	-0-		70 1	489 3	Y	-0-			16
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-		64 1	577 3	Y	-0-			16
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-		69 1	567 3	Y	-0-			16
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-		95 1	482 3	Y	-0-			16
*10	651 N	595	-0-	-56	-0-		69 1	525 3	Y	1			17
							1 9						
11	0	653	-0-	653	653		70 1	581 3	Y	2			19
							2 9						

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	88	1	612	3	Y	-0-			16
07	713 N	674	-0-	-39	-0-	67	1	607	3	Y	-0-			16
08	713 N	627	-0-	-86	-0-	68	1	559	3	Y	-0-			16
09	0	619	-0-	619	619	101	1	518	3	Y	-0-			16
10	0	610	-0-	610	1229	71	1	539	3	Y	-0-			16
11	0	510	-0-	510	1739	55	1	453	3	Y	2			18
						2	9							

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-			-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

06	780 N	609	-0-	-171	-0-	47	1	562	2	Y	-0-			14
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	81	1	590	2	Y	-0-			14
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	115	1	720	2	Y	1			15
						1	9							
09	0	910	-0-	910	910	143	1	765	2	Y	2	15	1	2
						2	9							
10	0	905	-0-	905	1815	133	1	772	2	Y	-0-			2
11	0	798	-0-	798	2613	161	1	637	2	Y	-0-			2

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	2	Y	-0-			14
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	61	1	444	2	Y	-0-			14
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	77	1	479	2	Y	1			15
						1	9							
09	0	496	-0-	496	496	78	1	416	2	Y	2	15	1	2
						2	9							
10	0	180	-0-	180	676	26	1	154	2	Y	-0-			2
11	0	134	-0-	134	810	27	1	106	2	Y	1			3
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VT FLORES/FOUKE		WELL #: 2		RRCID -> 200420		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7355 - 7374				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-			9
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	67	1	484	2	Y	1			10
						1	9							
08	558 N	233	-0-	-325	-0-	32	1	200	2	Y	1			11
						1	9							
09	0	355	-0-	355	355	56	1	299	2	Y	-0-			11
10	0	95	-0-	95	450	14	1	81	2	Y	-0-			11
11	0	94	-0-	94	544	18	1	73	2	Y	3			14
						3	9							

VT FLORES/FOUKE		WELL #: 1		RRCID -> 200794		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7252 - 7268				
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	43	1	510	2	Y	-0-			9
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	73	1	531	2	Y	1			10
						1	9							
08	527 N	442	-0-	-85	-0-	61	1	380	2	Y	1			11
						1	9							
09	0	489	-0-	489	489	77	1	412	2	Y	-0-			11
10	0	479	-0-	479	968	70	1	409	2	Y	-0-			11
11	0	518	-0-	518	1486	104	1	412	2	Y	2			13
						2	9							

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1		RRCID -> 203591		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7206 - 7223				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #: 3		RRCID -> 204359		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7228 - 7240				
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	36	1	432	2	Y	-0-			14
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	59	1	427	2	Y	-0-			14
08	496 N	398	-0-	-98	-0-	55	1	342	2	Y	1			15
						1	9							
09	0	253	-0-	253	253	39	1	213	2	Y	1	14	1	2
						1	9							
10	0	313	-0-	313	566	46	1	267	2	Y	-0-			2
11	0	399	-0-	399	965	81	1	318	2	Y	-0-			2

KILLAM 299		WELL #: 9		RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7046 - 7062				
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	11	6	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	11	11				N	-0-			-0-

KILLAM		WELL #: 3		RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7040 - 7150				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
08		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
09		0	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-				-0-
10		0	14	-0-	14	34	14	3			Y	-0-				-0-
11		0	42	-0-	42	76	2	1	40	3	Y	-0-				-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
09		0	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-				-0-
10		0	52	-0-	52	99	2	1	50	3	Y	-0-				-0-
11		0	49	-0-	49	148	2	1	47	3	Y	-0-				-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	96	1	669	3	Y	-0-				16
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	3	Y	-0-				16
08		744 N	583	-0-	-161	-0-	63	1	520	3	Y	-0-				16
09		0	665	-0-	665	665	109	1	556	3	Y	-0-				16
10		0	744	-0-	744	1409	86	1	658	3	Y	-0-				16
11		0	511	-0-	511	1920	55	1	454	3	Y	-0-	2			18

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

06		420 N	214	-0-	-206	-0-	32	1	182	3	N	-0-				2
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	107	1	432	3	N	-0-				2
08		465 N	448	-0-	-17	-0-	66	1	382	3	N	-0-				2
09		0	394	-0-	394	394	68	1	326	3	N	-0-	2	1		-0-
10		0	405	-0-	405	799	67	1	338	3	N	-0-				-0-
11		0	365	-0-	365	1164	53	1	312	3	N	-0-				-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	56	1	315	3	Y	-0-				-0-
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	86	1	345	3	Y	-0-				-0-
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	60	1	351	3	Y	-0-				-0-
09		0	348	-0-	348	348	60	1	288	3	Y	-0-				-0-
10		0	304	-0-	304	652	50	1	254	3	Y	-0-				-0-
11		0	256	-0-	256	908	37	1	219	3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7242 - 7252
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
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-	-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-	-0-
09	0	534	-0-	534	534	1	1	533	3	Y	-0-	-0-
10	0	490	-0-	490	1024	17	1	473	3	Y	-0-	-0-
11	0	440	-0-	440	1464	17	1	423	3	Y	-0-	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	225164	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7572 - 7821
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID ->	226079	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7064 - 7100
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
09	0	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-	-0-
10	0	28	-0-	28	60	1	1	27	3	Y	-0-	-0-
11	0	29	-0-	29	89	1	1	28	3	Y	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF.	7052 - 7074
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT	-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID ->	232775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7203 - 7212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7626 - 7672
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	73	1	416	3	Y	-0-	-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	135	1	544	3	Y	-0-	-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	87	1	509	3	Y	-0-	-0-
09	0	560	-0-	560	560	97	1	463	3	Y	-0-	-0-
10	0	555	-0-	555	1115	92	1	463	3	Y	-0-	-0-
11	0	509	-0-	509	1624	74	1	435	3	Y	-0-	-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7590 - 7651
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	79	1	446	3	Y	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	111	1	450	3	Y	-0-	-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	79	1	461	3	Y	-0-	-0-
09	0	526	-0-	526	526	91	1	435	3	Y	-0-	-0-
10	0	489	-0-	489	1015	81	1	408	3	Y	-0-	-0-
11	0	430	-0-	430	1445	63	1	367	3	Y	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7607 - 7660						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	930 N	846	-0-	-84	-0-	-	127	1	719	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	868 N	810	-0-	-58	-0-	-	161	1	649	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	909	-0-	-114	-0-	-	133	1	776	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	862	-0-	862	-0-	-	149	1	713	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	858	-0-	858	-0-	-	1720	1	716	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	785	-0-	785	-0-	-	2505	1	670	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7638 - 7696						
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-	69	1	388	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-	59	1	237	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-	32	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	314	-0-	314	-0-	-	54	1	260	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	212	-0-	212	-0-	-	35	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	180	-0-	180	-0-	-	706	1	154	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7579 - 7637						
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-	36	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-	41	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-	19	1	107	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	78	-0-	78	-0-	-	13	1	65	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	135	-0-	135	-0-	-	22	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	100	-0-	100	-0-	-	313	1	85	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	241723	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7538 - 7583						
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-	54	1	307	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-	111	1	450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-	76	1	445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
09	0	478	-0-	478	-0-	-	82	1	395	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	488	-0-	488	-0-	-	1	9	407	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	454	-0-	454	-0-	-	1420	1	388	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243055	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7603 - 7660						
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-	80	1	454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-	110	1	444	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
08	620 N	495	-0-	-125	-0-	-	73	1	422	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
09	0	483	-0-	483	-0-	-	83	1	398	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	494	-0-	494	-0-	-	2	9	412	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	454	-0-	454	-0-	-	1431	1	388	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT COLEMAN HEIRS		WELL #:		7201	RRCID ->	243063	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7672 - 7706						
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-	16	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-	36	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	-	21	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-	3	9	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	-	27	1	94	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
11	0	83	-0-	83	-0-	-	19	1	4	9	71	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	27

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT COLEMAN HEIRS A		WELL #:		5011	RRCID ->	243064	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7669
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	63	1	354	3	N	-0-	33
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	98	1	393	3	N	-0-	33
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	70	1	408	3	N	15	48
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	17	9	370	3	N	12	60
10	0	465	-0-	465	465	76	1	383	3	N	5	65
11	0	436	-0-	436	901	63	1	365	3	N	7	20
						8	9					

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	243073	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7512 - 7562
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	74	1	419	3	N	-0-	2
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	138	1	557	3	N	1	3
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	95	1	553	3	N	-0-	3
09	0	635	-0-	635	635	109	1	525	3	N	1	-0-
10	0	614	-0-	614	1249	102	1	512	3	N	-0-	-0-
11	0	563	-0-	563	1812	82	1	481	3	N	-0-	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	243074	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7502 - 7528
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	136	1	767	3	N	-0-	2
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	198	1	800	3	N	1	3
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	152	1	884	3	N	-0-	3
09	0	896	-0-	896	896	154	1	741	3	N	1	-0-
10	0	831	-0-	831	1727	138	1	693	3	N	-0-	-0-
11	0	747	-0-	747	2474	109	1	638	3	N	-0-	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-	3
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	Y	-0-	3
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	3	Y	-0-	3
09	0	32	-0-	32	32	5	1	26	3	Y	1	-0-
10	0	18	-0-	18	50	3	1	15	3	Y	-0-	-0-
11	0	20	-0-	20	70	3	1	17	3	Y	-0-	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	3	Y	-0-	4
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	75	1	303	3	Y	-0-	4
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	58	1	339	3	Y	-0-	4
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	65	1	313	3	Y	-0-	-0-
10	0	290	-0-	290	290	48	1	242	3	Y	-0-	-0-
11	0	145	-0-	145	435	21	1	124	3	Y	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646
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
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	69	1	393	3	Y	-0-	3
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	125	1	503	3	Y	-0-	3
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	74	1	428	3	Y	-0-	3
09	0	285	-0-	285	285	49	1	235	3	Y	1 4 1	-0-
						1	9					
10	0	217	-0-	217	502	36	1	181	3	Y	-0-	-0-
11	0	340	-0-	340	842	50	1	290	3	Y	-0-	-0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 - 7549
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-	-0-
08	3100 N	4167	-0-	1067	1067	4087	3	80	9	Y	73 52 1	21
09	0	2506	-0-	2506	3573	2469	3	37	9	Y	34 43 1	12
10	0	2074	-0-	2074	5647	126	1	1922	3	Y	24	36
						26	9					
11	0	2070	-0-	2070	7717	44	1	1984	3	Y	38 48 1	26
						42	9					

VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	3			Y	-0-	3
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	12	1	47	3	Y	-0-	3
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-	3
09	0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
10	0	54	-0-	54	62	9	1	45	3	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	28	1	155	3	Y	-0-	4
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	66	1	268	3	Y	-0-	4
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	56	1	323	3	Y	-0-	4
09	0	282	-0-	282	282	48	1	233	3	Y	1 5 1	-0-
						1	9					
10	0	299	-0-	299	581	50	1	249	3	Y	-0-	-0-
11	0	194	-0-	194	775	28	1	166	3	Y	-0-	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 STARR OPERATING COMPANY //CONT.// 815840
 LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009																

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
 RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
 PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

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

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	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
08	0	229	-0-	229	229	229 2		N	-0-			-0-
09	0	324	-0-	324	553	324 2		N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	553			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	553			N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

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	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
08	0	254	-0-	254	254	254 2		N	-0-			-0-
09	0	360	-0-	360	614	360 2		N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	614			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	614			N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
08	0	127	-0-	127	127	127 2		N	-0-			-0-
09	0	180	-0-	180	307	180 2		N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-		-0-
08	0		254	-0-	254	254	254	2	N	-0-		-0-
09	0		360	-0-	360	614	360	2	N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	614			N	NO RPT		-0-
11	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	614			N	NO RPT		-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-		-0-
08	0		305	-0-	305	305	305	2	N	-0-		-0-
09	0		432	-0-	432	737	432	2	N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	737			N	NO RPT		-0-
11	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	737			N	NO RPT		-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
 BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
 BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	0	1647	-0-	1647	1647	1647	2			N	-0-					-0-
10	0	1704	-0-	1704	3351	1704	2			N	-0-					-0-
11	0	1649	-0-	1649	5000	1649	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-	-0-	9				N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
10		0	32	-0-	32		32	2		Y	-0-			-0-
11		0	44	-0-	44	76	44	2		Y	-0-			-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420														
06		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
09		0	53	-0-	53	53	53	2		Y	-0-			-0-
10		0	51	-0-	51	104	51	2		Y	-0-			-0-
11		0	101	-0-	101	205	101	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800														
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			-0-
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
09		0	461	-0-	461	461	461	2		Y	-0-			-0-
10		0	558	-0-	558	1019	558	2		Y	-0-			-0-
11		0	1105	-0-	1105	2124	1105	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308														
06		60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10		0	21	-0-	21	21	21	2		N	-0-			-0-
11		0	28	-0-	28	49	28	2		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE			
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824													
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983										TOTAL DEPTH 15420	PERF. 3710 - 4425		
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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003										TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9694 - 9850		
06	2489 N	2455	-0-	-34	-0-	129	1	2326	2	N	-0-		-0-
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	110	1	1938	2	N	-0-		-0-
08	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	83	1	1311	2	N	-0-		-0-
09	0	1647	-0-	1647	1647	92	1	1555	2	N	-0-		-0-
10	0	1797	-0-	1797	3444	94	1	1703	2	N	-0-		-0-
11	0	1881	-0-	1881	5325	111	1	1770	2	N	-0-		-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003										TOTAL DEPTH 10240	PERF. 9694 - 9850		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	196901	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9725 - 9988	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		780 N	646	-0-	-134	-0-	34 1	612 2	N	-0-			-0-
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	53 1	924 2	N	-0-			-0-
08		946 N	946	-0-	-0-	-0-	57 1	889 2	N	-0-			-0-
09		0	949	-0-	949	949	53 1	896 2	N	-0-			-0-
10		0	863	-0-	863	1812	45 1	818 2	N	-0-			-0-
11		0	759	-0-	759	2571	45 1	714 2	N	-0-			-0-

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

NEWBY G.U. 1		WELL #:		4 T	RRCID ->	221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9542 - 9784	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	066899	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	500	PERF.	N/A	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007													

OIL AND GAS DIVISION

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
 KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
 DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M	ALLOW CODE	GAS 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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
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
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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
07	992 N	801	-0-	-191	-0-	801 2	N	-0-		-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
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-

BIG ALAMO (5550) 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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BIG FOOT
KAIN PETROLEUM, LLC
KAIN

07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
450102

WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
09	0	1001	-0-	1001	1001	1001 3		N	-0-			-0-
10	0	394	-0-	394	1395	394 3		N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	885			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS)
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.
HERNANDEZ, ROMAN

07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
886261

WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS)
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.
BROWN

07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
681459

WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS)
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.
BROWN

07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
681459

WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.
BERRY, MARTHA F.

886261
WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A		-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

06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	61 1	137 3	N	-0-			-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	48 1	102 3	N	-0-			-0-
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	32 1	68 3	N	-0-			-0-
09	0	105	-0-	105	105	35 1	70 3	N	-0-			-0-
10	0	191	-0-	191	296	54 1	137 3	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	206			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	39 1	88 3	N	-0-	-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	58 1	124 3	N	-0-	-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	76 1	163 3	N	-0-	-0-
09	0	191	-0-	191	191	64 1	127 3	N	-0-	-0-
10	0	194	-0-	194	385	55 1	139 3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	145			N	NO RPT	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914		
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	184 1	415 3	N	-0-	-0-
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	63 1	134 3	N	-0-	-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	185 1	401 3	N	-0-	-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	147 1	291 3	N	-0-	-0-
10	0	497	-0-	497	497	141 1	356 3	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	197			N	NO RPT	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088		
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	45 1	102 3	N	-0-	-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	27 1	59 3	N	-0-	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	44 1	94 3	N	-0-	-0-
09	0	86	-0-	86	86	29 1	57 3	N	-0-	-0-
10	0	194	-0-	194	280	55 1	139 3	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	190			N	NO RPT	-0-

BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	42 1	92 3	N	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	7 1	16 3	N	-0-	-0-
08	124 N	16	-0-	-108	-0-	5 1	11 3	N	-0-	-0-
09	120 N	17	-0-	-103	-0-	6 1	11 3	N	-0-	-0-
10	0	93	-0-	93	93	27 1	66 3	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	63			N	NO RPT	-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042		
06	210 N	35	-0-	-175	-0-	11 1	24 3	N	-0-	-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	56 1	120 3	N	-0-	-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	115 1	247 3	N	-0-	-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	88 1	174 3	N	-0-	-0-
10	0	320	-0-	320	320	91 1	229 3	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	110			N	NO RPT	-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952		TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029		
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	140 1	316 3	N	-0-	-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	103 1	220 3	N	-0-	-0-
08	434 N	234	-0-	-200	-0-	74 1	160 3	N	-0-	-0-
09	0	186	-0-	186	186	63 1	123 3	N	-0-	-0-
10	0	131	-0-	131	317	37 1	94 3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	77			N	NO RPT	-0-

CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938		
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	22 1	49 3	N	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30 1	62 3	N	-0-	-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	57 1	122 3	N	-0-	-0-
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	180 N	NO RPT	-0-	-180	28			N	NO RPT	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	119	-0-	-31	-0-		37 1	82 3	N	-0-		-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-		49 1	103 3	N	-0-		-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-		48 1	103 3	N	-0-		-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209												
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
07	279 N	228	-0-	-51	-0-		73 1	155 3	N	-0-		-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-		65 1	141 3	N	-0-		-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984												
06	300 N	245	-0-	-55	-0-		75 1	170 3	N	-0-		-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-		92 1	195 3	N	-0-		-0-
08	310 N	200	-0-	-110	-0-		63 1	137 3	N	-0-		-0-
09	0	151	-0-	151	151		51 1	100 3	N	-0-		-0-
10	0	252	-0-	252	403		72 1	180 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	223				N	NO RPT		-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A												
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-		135 1	306 3	N	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-		98 1	208 3	N	-0-		-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-		98 1	212 3	N	-0-		-0-
09	0	266	-0-	266	266		90 1	176 3	N	-0-		-0-
10	0	233	-0-	233	499		66 1	167 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	379				N	NO RPT		-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055												
06	270 N	190	-0-	-80	-0-		59 1	131 3	N	-0-		-0-
07	341 N	5	-0-	-336	-0-		1 1	4 3	N	-0-		-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-		69 1	147 3	N	-0-		-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850												
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	1 3	N	-0-		-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	1 1	1 3	1 3	N	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-		-0-
09	0	2	-0-	2	2	1 1	1 3	1 3	N	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	4	2 3			N	-0-		-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	3				N	NO RPT		-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884												
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	28 1	62 3	62 3	N	-0-		-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	74 1	158 3	158 3	N	-0-		-0-
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	13 1	27 3	27 3	N	-0-		-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	14 1	28 3	28 3	N	-0-		-0-
10	0	59	-0-	59	59	17 1	42 3	42 3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	29				N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042												
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	22 1	50 3	50 3	N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	25 1	51 3	51 3	N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	34 1	73 3	73 3	N	-0-		-0-
09	0	89	-0-	89	89	30 1	59 3	59 3	N	-0-		-0-
10	0	67	-0-	67	156	19 1	48 3	48 3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	96				N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008												
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	25 1	56 3	56 3	N	-0-		-0-
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	44 1	92 3	92 3	N	-0-		-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	49 1	104 3	104 3	N	-0-		-0-
09	0	85	-0-	85	85	29 1	56 3	56 3	N	-0-		-0-
10	0	125	-0-	125	210	36 1	89 3	89 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	60				N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261									
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	7	RRCID ->	000060	COMPL. DATE	10/22/1962	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2971 - 2993	
M	O	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
06		186 N	186	-0-	-0-	58 1	128 3	N	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	56 1	117 3	N	-0-			-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	82 1	174 3	N	-0-			-0-
09		180 N	151	-0-	-29	51 1	100 3	N	-0-			-0-
10		0	222	-0-	222	64 1	158 3	N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	8	RRCID ->	000061	COMPL. DATE	10/25/1962	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3054 - 3074	
06		810 N	547	-0-	-263	170 1	377 3	N	-0-			-0-
07		837 N	239	-0-	-598	77 1	162 3	N	-0-			-0-
08		1014 N	1014	-0-	-0-	325 1	689 3	N	-0-			-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	292 1	566 3	N	-0-			-0-
10		0	706	-0-	706	203 1	503 3	N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	11	RRCID ->	000064	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3080 - 3110	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TATE, GORDON E.		WELL #:	7	RRCID ->	030769	COMPL. DATE	08/14/1963	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2998 - 3016	
06		240 N	164	-0-	-76	50 1	114 3	N	-0-			-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	87 1	186 3	N	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	94 1	204 3	N	-0-			-0-
09		0	241	-0-	241	81 1	160 3	N	-0-			-0-
10		0	262	-0-	262	74 1	188 3	N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240			N	NO RPT			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:	4	RRCID ->	030770	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2764 - 2784	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 A	-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	
06		231 N	231	-0-	-0-	72 1	159 3	N	-0-			-0-
07		155 N	154	-0-	-1	50 1	104 3	N	-0-			-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	77 1	164 3	N	-0-			-0-
09		0	174	-0-	174	59 1	115 3	N	-0-			-0-
10		0	249	-0-	249	72 1	177 3	N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150			N	NO RPT			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:	5	RRCID ->	030776	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2814 - 2834	
06		143 N	143	-0-	-0-	44 1	99 3	N	-0-			-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	96 1	205 3	N	-0-			-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	109 1	235 3	N	-0-			-0-
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		270 N	NO RPT	-0-	-270			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	17 1	39 3	N	-0-		-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	19 1	42 3	N	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	21 1	46 3	N	-0-		-0-
09		0	35	-0-	35	35	12 1	23 3	N	-0-		-0-
10		0	59	-0-	59	94	17 1	42 3	N	-0-		-0-
11		60 N NO RPT		-0-	-60	34			N	NO RPT		-0-
BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877												
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	14 1	30 3	N	-0-		-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	34 1	72 3	N	-0-		-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	10 1	22 3	N	-0-		-0-
09		0	28	-0-	28	28	10 1	18 3	N	-0-		-0-
10		0	103	-0-	103	131	30 1	73 3	N	-0-		-0-
11		30 N NO RPT		-0-	-30	101			N	NO RPT		-0-
GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 A	-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												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198												
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	92 1	208 3	N	-0-		-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	114 1	244 3	N	-0-		-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	137 1	297 3	N	-0-		-0-
09		0	338	-0-	338	338	114 1	224 3	N	-0-		-0-
10		0	336	-0-	336	674	95 1	241 3	N	-0-		-0-
11		420 N NO RPT		-0-	-420	254			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891			
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050			
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	45 1	102 3	N	-0-	-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	29 1	62 3	N	-0-	-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	18 1	38 3	N	-0-	-0-
09	0		46	-0-	46	46	16 1	30 3	N	-0-	-0-
10	0		193	-0-	193	239	55 1	138 3	N	-0-	-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	179			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053			
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	171 1	388 3	N	-0-	-0-
07	589	N	488	-0-	-101	-0-	155 1	333 3	N	-0-	-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	174 1	378 3	N	-0-	-0-
09	0		346	-0-	346	346	116 1	230 3	N	-0-	-0-
10	0		319	-0-	319	665	90 1	229 3	N	-0-	-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	125			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914			
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738			
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	54 1	121 3	N	-0-	-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	130 1	277 3	N	-0-	-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	106 1	228 3	N	-0-	-0-
09	0		232	-0-	232	232	78 1	154 3	N	-0-	-0-
10	0		304	-0-	304	536	86 1	218 3	N	-0-	-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	296			N	NO RPT	-0-

BERRY, MARTHA E.		WELL #: 12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068			
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	121 1	274 3	N	-0-	-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	164 1	350 3	N	-0-	-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	123 1	266 3	N	-0-	-0-
09	0		58	-0-	58	58	20 1	38 3	N	-0-	-0-
10	0		64	-0-	64	122	18 1	46 3	N	-0-	-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014											

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
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
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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

06	3124 R	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3	Y	-0-		1
07	3286 #	3129	-0-	-157	-0-	3129	3	Y	-0-		1
08	3286 #	3174	-0-	-112	-0-	3174	3	Y	-0-		1
09	0	2967	-0-	2967	2967	2967	3	Y	-0-		1
10	0	3133	-0-	3133	6100	3133	3	Y	-0-		1
11	0	2976	-0-	2976	9076	2976	3	Y	-0-		1

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

06	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	Y	-0-		6
07	1116 #	1017	-0-	-99	-0-	1017	3	Y	-0-		6
08	1085 #	1012	-0-	-73	-0-	1012	3	Y	-0-		6
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					1
08	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					1
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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

06	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					1
07	1550 #	1223	-0-	-327	-0-	1223	3			Y	-0-					1
08	1488 #	1180	-0-	-308	-0-	1180	3			Y	-0-					1
09	0	1105	-0-	1105	-0-	1105	3			Y	-0-					1
10	0	1096	-0-	1096	-0-	2201	1096	3		Y	-0-					1
*11	3238 R	1037	-0-	-2201	-0-	1037	3			Y	-0-					1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					6
07	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	3			Y	-0-					6
08	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					6
09	0	310	-0-	310	-0-	310	3			Y	-0-					6
10	0	293	-0-	293	-0-	603	293	3		Y	-0-					6
11	0	384	-0-	384	-0-	987	384	3		Y	-0-					6

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

06	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					6
07	1147 #	637	-0-	-510	-0-	637	3			Y	-0-					6
08	868 #	632	-0-	-236	-0-	632	3			Y	-0-					6
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

OIL AND GAS DIVISION

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418
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

06		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-			6
07		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			6
08		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			6
09		0	172	-0-	172	172	172 3	N	-0-			6
10		0	197	-0-	197	369	197 3	N	-0-			6
11		0	163	-0-	163	532	163 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	101 1	1592 2	N	-0-		-0-
07		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	95 1	1487 2	N	-0-		-0-
08		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	112 1	1760 2	N	-0-		-0-
09		0	1656	-0-	1656	1656	99 1	1557 2	N	-0-		-0-
10		0	1556	-0-	1556	3212	93 1	1463 2	N	-0-		-0-
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	1592			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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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			
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	81	1	434	2	N	-0-	147
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	97	1	413	2	N	-0-	147
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	197	1	929	3	N	-0-	147
09	0		610	-0-	610	610	118	1	492	3	N	-0-	147
10	0		328	-0-	328	938	89	1	239	3	N	-0-	147
11	0		176	-0-	176	1114	48	1	128	3	N	-0-	147

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	198501	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10436 - 10446			
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	164	1	938	2	N	-0-	47
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	104	1	506	2	N	-0-	47
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	221	1	1297	3	N	8	55
09	0		1380	-0-	1380	1380	270	1	1104	3	N	5	60
10	0		2917	-0-	2917	4297	457	1	2440	3	N	18	78
11	0		1267	-0-	1267	5564	219	1	1038	3	N	9	87

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	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	128315	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10506 - 10557	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	214705	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12220	PERF.10464 - 10479	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 260		RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150339		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
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

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

BRAZIL (WILCOX)				11575 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 2	RRCID -> 241828	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 9134	- 9154			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY				891175								
BAKER EST.				WELL #: 1	RRCID -> 000081	COMPL. DATE 08/09/1952	TOTAL DEPTH 10614	PERF. 9155	- 9168			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)				11581 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 8	RRCID -> 227813	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10354	- 10452			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)															
ESPADA OPERATING LLC															
BANDERA ALKEK															
WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													
PGE BROWNE													
WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921													
06	3390	X	2589	-0-	-801	-0-	521 1	1914 2	N	129	365 1	2 8	87
07	3503	X	2891	-0-	-612	-0-	12 4	142 9	N	150	3 8		234
08	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	539 1	2177 2	N	130	173 1	4 8	187
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	10 4	165 9	N	246	283 1		150
10	0		3411	-0-	3411	3411	521 1	2249 2	N	127	1 8		276
11	0		2999	-0-	2999	6410	42 4	271 9	N	131	2 8		405
							539 1	2721 2	N				
							11 4	140 9	N				
							521 1	2295 2	N				
							39 4	144 9	N				

PGE DOS													
WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645													
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	835 1	9934 2	N	837	1261 1	2 8	160
07	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	75 4	921 9	N	562	545 1		177
08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	863 1	10267 2	N	750	524 1	2 8	401
09	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	65 4	618 9	N	780	892 1		289
10	0		11916	-0-	11916	11916	863 1	8917 2	N	840	882 1		247
11	0		10591	-0-	10591	22507	85 4	825 9	N	802	730 1		319
							132 4	858 9	N				
							142 4	924 9	N				
							835 1	8640 2	N				
							234 4	882 9	N				

PGE BROWNE													
WELL #: 2H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426													
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-			Y	1			6
07	6479	X	15	-0-	-6464	-0-	15 2		Y	-0-	6 1		-0-
08	6200	X	24	-0-	-6176	-0-	1 1	18 2	Y	4	4 1		-0-
09	6000	X	209	-0-	-5791	-0-	1 4	4 9	Y	186	174 1		12
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	1 4	Y	86	61 1		37
11	0		121	-0-	121	121	205 9		Y	9			46
							10 9		Y				

PGE DOS													
WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700													
06	9480	X	1	-0-	-9479	-0-	1 2		N	-0-			198
07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-			N	-0-			198
08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-			N	-0-			198
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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	64	1	3606	2	Y	323	321	1	55
						40	4	355	9					
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	77	1	3600	2	Y	251	265	1	41
						32	4	276	9					
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	63	1	3574	2	Y	342	322	1	61
						39	4	376	9					
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	101
						95	4	977	9			1	8	

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745														
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	Y	159	157	1	29
						19	4	175	9					
07	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	41	1	1940	2	Y	136	141	1	24
						17	4	150	9					
08	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	36	1	2043	2	Y	188	176	1	36
						22	4	207	9					
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					

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868														
06	3690 X	3612	-0-	-78	-0-	313	1	3028	2	N	232	342	1	203
						16	4	255	9					
07	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	345	1	3425	2	N	252	335	1	117
						4	4	277	9			3	8	
08	3999 X	2570	-0-	-1429	-0-	252	1	2094	2	N	188	168	1	137
						17	4	207	9					
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	221
						1	4	299	9			1	8	

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
06	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	878	1	8484	2	N	394	531	1	86
						45	4	433	9			4	8	
07	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	886	1	8814	2	N	419	362	1	140
						20	4	461	9			3	8	
08	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	979	1	8150	2	N	369	350	1	157
						42	4	406	9			2	8	
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	143
						2	4	421	9			2	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 #: 7H RRCID -> 260393													COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 7758		PERF. 8277 - 16102	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06		5880 X	5705	-0-	-175	-0-	51 1	5078 2	524 9	Y	476	470	1		18			
07		6045 X	5855	-0-	-190	-0-	52 4	5247 2	501 9	Y	455	460	1		13			
08		5952 X	5657	-0-	-295	-0-	53 4	5120 2	438 9	Y	398	400	1	1 8	10			
09		5760 X	5619	-0-	-141	-0-	44 4	5207 2	294 9	Y	267	269	1		8			
10		0	5195	-0-	5195	5195	53 1	4667 2	433 9	Y	394	386	1		16			
11		0	4479	-0-	4479	9674	44 4	3892 2	535 9	Y	486	454	1	1 8	47			
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395													COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8324 - 15601	
06		12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	238 1	10818 2	947 9	N	861	894	1		104			
07		12831 X	12831	-0-	-0-	-0-	77 4	11551 2	925 9	N	841	908	1		37			
08		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	258 1	11088 2	849 9	N	772	731	1		78			
09		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	88 4	10547 2	889 9	N	808	716	1		170			
10		0	12065	-0-	12065	12065	253 1	10706 2	950 9	N	864	910	1		124			
11		0	10529	-0-	10529	22594	136 4	9172 2	831 9	N	755	722	1		157			
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412													COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8462 - 14326	
06		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4427 2	17 4	204 9	N	185	166	1		195			
07		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5034 2	19 4	231 9	N	210	350	1		55			
08		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3001 2	11 4	131 9	N	119				174			
09		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5667 2	34 4	216 9	N	196	327	1		43			
10		0	3566	-0-	3566	3566	3414 2	11 4	141 9	N	128				171			
11		0	86	-0-	86	3652	86 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	
06		9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	77 1	7603 2	1179 9	Y	1072	1068	1		41			
07		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	231 4	7474 2	1191 9	Y	1083	1092	1		32			
08		9610 X	8527	-0-	-1083	-0-	77 1	7175 2	1065 9	Y	968	973	1	2 8	25			
09		9300 X	9254	-0-	-46	-0-	75 1	7673 2	1262 9	Y	1147	1135	1		37			
10		0	9100	-0-	9100	9100	212 4	7659 2	1253 9	Y	1139	1129	1		47			
11		0	3093	-0-	3093	12193	85 1	2611 2	436 9	Y	396	402	1	1 8	40			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		9420 X	6492	-0-	-2928	-0-	623 1	4945 2	88 4	836 9	N	760	902 1	2 8	108
07		6975 X	6632	-0-	-343	-0-	626 1	5028 2	74 4	904 9	N	822	713 1	6 8	211
08		6479 X	6323	-0-	-156	-0-	446 1	5084 2	22 4	771 9	N	701	715 1	8 8	189
09		6480 X	5107	-0-	-1373	-0-	357 1	3820 2	120 4	810 9	N	736	708 1		217
10		0	6071	-0-	6071	6071	467 1	4692 2	85 4	827 9	N	752	869 1		100
11		0	1944	-0-	1944	8015	415 1	1050 2	92 4	387 9	N	352	347 1	2 8	103

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641															
06		930 N	901	-0-	-29	-0-	781 2	17 4	103 9		Y	94	101 1		15
07		992 N	948	-0-	-44	-0-	825 2	12 4	111 9		Y	101	88 1		28
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	893 2	10 4	114 9		Y	104	99 1		33
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	848 2	12 4	119 9		Y	108	105 1		36
10		961 N	905	-0-	-56	-0-	774 2	12 4	119 9		Y	108	126 1		18
11		0	808	-0-	808	808	670 2	19 4	119 9		Y	108	96 1		30

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814															
06		2430 X	2160	-0-	-270	-0-	1908 2	25 4	227 9		Y	206	225 1		31
07		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2197 2	29 4	293 9		Y	266	227 1		70
08		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2342 2	31 4	300 9		Y	273	260 1		83
09		2340 X	2001	-0-	-339	-0-	1726 2	21 4	254 9		Y	231	237 1		77
10		2511 X	2109	-0-	-402	-0-	1821 2	27 4	261 9		Y	237	279 1		35
11		0	1872	-0-	1872	1872	1592 2	37 4	243 9		Y	221	199 1		57

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	3	1	4232	2	Y	251	259	1	8
						276	9							
07	4929 X	4233	-0-	-696	-0-	4	1	3961	2	Y	244	247	1	5
						268	9							
08	5115 X	4156	-0-	-959	-0-	5	1	3899	2	Y	229	223	1	11
						252	9							
09	4950 X	3236	-0-	-1714	-0-	41	1	2931	2	Y	240	218	1	33
						264	9							
10	0	5075	-0-	5075	5075	28	1	4627	2	Y	171	173	1	31
						232	4							
11	0	8018	-0-	8018	13093	79	1	4717	2	Y	222	248	1	1 8 4
						2978	4							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
06	4950 X	4274	-0-	-676	-0-	4076	2	15	4	N	166	172	1	94
						183	9							
07	4495 X	3876	-0-	-619	-0-	3663	2	16	4	N	179	172	1	101
						197	9							
08	5332 X	3820	-0-	-1512	-0-	3667	2	2	4	N	137	163	1	2 8 73
						151	9							
09	5160 X	3864	-0-	-1296	-0-	3661	2	27	4	N	160	164	1	69
						176	9							
10	0	3923	-0-	3923	3923	3720	2	15	4	N	171	182	1	58
						188	9							
11	0	3444	-0-	3444	7367	3287	2	2	4	N	141			199
						155	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
06	6720 X	4673	-0-	-2047	-0-	4437	2	18	4	N	198	167	1	172
						218	9							
07	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6097	2	12	4	N	261	357	1	1 8 75
						287	9							
08	6386 X	4542	-0-	-1844	-0-	4350	2	1	4	N	174	168	1	81
						191	9							
09	4860 X	3655	-0-	-1205	-0-	3445	2	28	4	N	165	182	1	64
						182	9							
10	0	2434	-0-	2434	2434	2332	2	102	9	N	93			157
						188	9							
11	0	85	-0-	85	2519	85	2			N	-0-			157

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
06	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	607	1	4802	2	N	481	528	1	141
						54	4							
07	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	645	1	5173	2	N	620	527	1	1 8 233
						42	4							
08	6107 X	5681	-0-	-426	-0-	417	1	4684	2	N	488	532	1	189
						43	4							
09	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	478	1	5052	2	N	492	504	1	177
						112	4							
10	0	4618	-0-	4618	4618	396	1	3604	2	N	510	536	1	151
						57	4							
11	0	1697	-0-	1697	6315	420	1	951	2	N	295	365	1	1 8 80
						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 #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

06	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	170	1	7714	2	N	491	540	1			171
						57	4	540	9							
07	8277 X	8137	-0-	-140	-0-	164	1	7369	2	N	474	546	1			99
						83	4	521	9							
08	8277 X	7220	-0-	-1057	-0-	157	1	6549	2	N	423	344	1			178
						49	4	465	9							
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	1	8	138
						132	4	493	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
11	0	-0-	-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

06	6630 X	6611	-0-	-19	-0-	6338	2	21	4	N	229	364	1			205
						252	9									
07	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6215	2	1	4	N	214	157	1	1	8	261
						235	9									
08	6603 X	5755	-0-	-848	-0-	5568	2	11	4	N	160	168	1			253
						176	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	2979	2	3	4	N	219	183	1			254
						241	9									
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	2883	2	7	4	N	248	355	1	1	8	146
						273	9									
08	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2776	2	10	4	N	219	168	1			197
						241	9									
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

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	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
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1589 2	2 4	N	138	176 1	282
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1917 2	9 4	N	190	177 1	1 8 294
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1638 2	4 4	N	205	350 1	149
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1624 2	1 4	N	221	184 1	186
10	0	1591	-0-	1591	1591	1439 2	1 4	N	137		323
11	0	1938	-0-	1938	3529	1685 2	15 4	N	216	361 1	2 8 176

PGE BROWNE		WELL #: C 2H		RRCID -> 263118		COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914		
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3188 2	5 4	N	293	365 1	138
07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3740 2	25 4	N	286	358 1	66
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3698 2	24 4	N	274	175 1	165
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3574 2	9 4	N	307	352 1	120
10	0	3712	-0-	3712	3712	3388 2	5 4	N	290	368 1	42
11	0	3785	-0-	3785	7497	3432 2	14 4	N	308	178 1	172

WOLF A		WELL #: 2H		RRCID -> 263275		COMPL. DATE 06/26/2011			TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090		
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	3		229
07	806 X	18	-0-	-788	-0-	16 2	2 9	N	2		231
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		231
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

WOLF A		WELL #: 1H		RRCID -> 263302		COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220		
06	1410 N	16	-0-	-1394	-0-	16 2		N	-0-		139
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		139
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	1		140
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

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: L 1H		RRCID -> 263434		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039		
06	11970 X	10269	-0-	-1701	-0-	12 1	9987 2	Y	245	249 1	10
07	12431 X	11589	-0-	-842	-0-	270 9	14 1	Y	273	274 1	9
08	12431 X	11137	-0-	-1294	-0-	300 9	17 1	Y	298	289 1	18
09	12030 X	8012	-0-	-4018	-0-	328 9	106 1	Y	260	240 1	38
10	0	200	-0-	200	200	286 9	1 1	Y	16	45 1	9
11	0	14914	-0-	14914	15114	21 4	18 9	Y	260	264 1	1 8 4
						3516 4	286 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	2067	-0-	-573	-0-	1864	2	5 4	N	180	359 1		132
07	2728 X	1903	-0-	-825	-0-	1693	2	9 4	N	183	167 1		148
08	2015 X	1792	-0-	-223	-0-	1571	2	3 4	N	198	178 1		168
09	2070 X	1551	-0-	-519	-0-	1366	2	14 4	N	155			323
10	0	945	-0-	945	945	792	2	1 4	N	138	360 1		101
11	0	1831	-0-	1831	2776	1602	2	38 4	N	174	183 1		92

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

06	2700 X	387	-0-	-2313	-0-	189	1	18 2	Y	164	164 0		2
07	2790 X	572	-0-	-2218	-0-	295	1	23 2	Y	231	230 0	1 8	2
08	2790 X	1541	-0-	-1249	-0-	331	1	752 2	Y	416	413 0	1 8	4
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	422	1	1770 2	Y	343	344 0		3
10	0	3268	-0-	3268	3268	470	1	2383 2	Y	377	377 0		3
11	0	1572	-0-	1572	4840	410	1	844 2	Y	289	289 0		3

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2		N	-0-			83
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7 9	N	6			89
08	465 N	35	-0-	-430	-0-	35	2		N	-0-			89
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-2			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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

06	3390 X	3267	-0-	-123	-0-	2884	2	2 4	N	346	347 1		251
07	3503 X	1495	-0-	-2008	-0-	1351	2	1 4	N	130	182 1		199
08	3224 X	3044	-0-	-180	-0-	2676	2	2 4	N	333	360 1	3 8	169
09	3270 X	1108	-0-	-2162	-0-	928	2	5 4	N	159	183 1		145
10	0	2182	-0-	2182	2182	1949	2	1 4	N	211	184 1		172
11	0	265	-0-	265	2447	95	2	1 4	N	154			326

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 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130															
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			
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	4642	2	3	4	N	538	706	1	6 8	61
						592	9								
07	3286 X	967	-0-	-2319	-0-	782	2	1	4	N	167	4	8		224
						184	9								
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3588	2	2	4	N	451	511	1	3 8	161
						496	9								
09	3180 X	679	-0-	-2501	-0-	513	2	1	4	N	150	183	1		128
						165	9								
10	0	2694	-0-	2694	2694	2338	2	2	4	N	322	183	1		267
						354	9								
11	0	124	-0-	124	2818	78	2	46	9	N	42	184	1	4 8	121
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843															
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	1				1
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	189	1	5646	2	Y	628	624	0	2 8	3
						691	9								
08	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	198	1	5649	2	Y	508	506	0	2 8	3
						559	9								
09	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	224	1	6378	2	Y	603	602	0		4
						663	9								
10	0	7005	-0-	7005	7005	230	1	6188	2	Y	534	535	0		3
						587	9								
11	0	5358	-0-	5358	12363	211	1	4743	2	Y	367	367	0	1 8	2
						404	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312															
06	6360 X	5192	-0-	-1168	-0-	369	1	4143	2	Y	562	538	1	1 8	72
						62	4	618	9						
07	6634 X	4970	-0-	-1664	-0-	391	1	4000	2	Y	488	534	1	2 8	24
						42	4	537	9						
08	6634 X	4361	-0-	-2273	-0-	449	1	3409	2	Y	423	389	1	1 8	57
						38	4	465	9						
09	6420 X	2945	-0-	-3475	-0-	257	1	2324	2	Y	297	316	1		38
						37	4	327	9						
10	0	5452	-0-	5452	5452	435	1	4342	2	Y	558	514	1		82
						61	4	614	9						
11	0	4124	-0-	4124	9576	383	1	3107	2	Y	461	459	1	1 8	83
						127	4	507	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765															
06	3210 X	3187	-0-	-23	-0-	377	1	2424	2	Y	318	304	1	1 8	43
						36	4	350	9						
07	3441 X	3435	-0-	-6	-0-	383	1	2635	2	Y	351	373	1	1 8	20
						31	4	386	9						
08	3441 X	2869	-0-	-572	-0-	329	1	2287	2	Y	214	201	1	1 8	32
						18	4	235	9						
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	1 8	49
						73	4	298	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		14430 X	10851	-0-	-3579	-0-	488 1	10031 2	Y	302	302 0		2
							332 9						
07		14570 X	8719	-0-	-5851	-0-	443 1	7961 2	Y	286	285 0	1 8	2
							315 9						
08		14570 X	7664	-0-	-6906	-0-	439 1	6951 2	Y	249	248 0	1 8	2
							274 9						
09		14100 X	7060	-0-	-7040	-0-	447 1	6472 2	Y	128	128 0		2
							141 9						
10		0	6876	-0-	6876	6876	476 1	6168 2	Y	211	210 0		3
							232 9						
11		0	6691	-0-	6691	13567	474 1	6120 2	Y	88	89 0		2
							97 9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743													
06		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	309 1	4341 2	Y	201	200 0		4
							221 9						
07		6076 X	5586	-0-	-490	-0-	381 1	4920 2	Y	259	257 0	1 8	5
							285 9						
08		6076 X	5304	-0-	-772	-0-	386 1	4518 2	Y	364	362 0	1 8	6
							400 9						
09		5880 X	4531	-0-	-1349	-0-	351 1	3828 2	Y	320	320 0		6
							352 9						
10		0	4654	-0-	4654	4654	349 1	3955 2	Y	318	318 0		6
							350 9						
11		0	3216	-0-	3216	7870	322 1	2577 2	Y	288	288 0		6
							317 9						

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544													
06		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	222 1	2533 2	Y	289	521 1		97
							318 9						
07		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	223 1	2444 2	Y	288	158 1		227
							317 9						
08		2945 X	2550	-0-	-395	-0-	212 1	2038 2	Y	273	317 1		183
							300 9						
09		3060 X	2437	-0-	-623	-0-	209 1	1938 2	Y	264	347 1		100
							290 9						
10		0	2256	-0-	2256	2256	213 1	1745 2	Y	271	184 1		187
							298 9						
11		0	2107	-0-	2107	4363	213 1	1607 2	Y	261	348 1		100
							287 9						

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729													
06		3090 X	2356	-0-	-734	-0-	177 1	2055 2	Y	113	113 0		-0-
							124 9						
07		3193 X	1587	-0-	-1606	-0-	185 1	1326 2	Y	69	69 0		-0-
							76 9						
08		3224 X	487	-0-	-2737	-0-	137 1	340 2	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
09		3120 X	2809	-0-	-311	-0-	200 1	2441 2	Y	153	152 0		1
							168 9						
10		3224 X	2577	-0-	-647	-0-	217 1	2173 2	Y	170	170 0		1
							187 9						
11		0	822	-0-	822	822	195 1	558 2	Y	63	64 0		-0-
							69 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

06	3690 X	3432	-0-	-258	-0-	86	1	3143	2	N	177	183	1	199
						8	4	195	9					
07	3689 X	3276	-0-	-413	-0-	79	1	3020	2	N	160	177	1	182
						1	4	176	9					
08	3689 X	3043	-0-	-646	-0-	91	1	2787	2	N	142	163	1	161
						9	4	156	9					
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					

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842														
06	2610 X	1875	-0-	-735	-0-	46	1	1697	2	N	113	182	1	186
						8	4	124	9					
07	2604 X	2583	-0-	-21	-0-	61	1	2350	2	N	155	180	1	161
						1	4	171	9					
08	2573 X	2393	-0-	-180	-0-	70	1	2163	2	N	139	160	1	140
						7	4	153	9					
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					

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	330	1	3520	2	N	209	178	1	111
						24	4	230	9					
07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	322	1	3343	2	N	202	180	1	133
						1	4	222	9					
08	4991 X	3530	-0-	-1461	-0-	277	1	3036	2	N	182	158	1	157
						17	4	200	9					
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					

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354														
06	3150 X	2147	-0-	-1003	-0-	180	1	1776	2	N	164	157	1	215
						11	4	180	9					
07	3255 X	2315	-0-	-940	-0-	213	1	1927	2	N	158	155	1	218
						1	4	174	9					
08	3069 X	2047	-0-	-1022	-0-	209	1	1650	2	N	164	168	1	214
						8	4	180	9					
09	2970 X	2171	-0-	-799	-0-	206	1	1755	2	N	165	163	1	216
						28	4	182	9					
10	0	1820	-0-	1820	1820	251	1	1367	2	N	173	168	1	221
						12	4	190	9					
11	0	2265	-0-	2265	4085	294	1	1728	2	N	191	184	1	228
						33	4	210	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6420 X	5580	-0-	-840	-0-	138	1	5042	2	N	343	362 1	172
						23	4	377	9				
07	6293 X	5528	-0-	-765	-0-	131	1	5020	2	N	317	266 1 1 8	222
						28	4	349	9				
08	6200 X	5436	-0-	-764	-0-	159	1	4907	2	N	311	336 1 3 8	194
						28	4	342	9				
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	167	1	5329	2	N	309	342 1	161
						53	4	340	9				
10	0	5222	-0-	5222	5222	130	1	4756	2	N	282	344 1	99
						26	4	310	9				
11	0	547	-0-	547	5769	15	1	507	2	N	19		118
						4	4	21	9				

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-		174
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		174
08	62 X	4	-0-	-58	-0-		4	2		N	-0-		174
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

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

06	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5399	2	30	4	N	429	719 1 2 8	153
						472	9						
07	4774 X	4292	-0-	-482	-0-	3893	2	23	4	N	342	5 8	490
						376	9						
08	4774 X	3607	-0-	-1167	-0-	3232	2	16	4	N	326	541 1 3 8	272
						359	9						
09	4620 X	3634	-0-	-986	-0-	3258	2	36	4	N	309	366 1	215
						340	9						
10	4774 X	4289	-0-	-485	-0-	3899	2	6	4	N	349	337 1 2 8	225
						384	9						
11	0	3754	-0-	3754	3754	3288	2	115	4	N	319	365 1 6 8	173
						351	9						

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

06	897 X	897	-0-	-0-	-0-	816	2	5	4	N	69	2 8	292
						76	9						
07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2850	2	1	4	N	225	179 1 7 8	331
						248	9						
08	969 X	969	-0-	-0-	-0-	794	2	1	4	N	158	9 8	480
						174	9						
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 6 8	390
						316	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2411	2	23	4	N	323	354	1	356
							355	9							
07		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	4	N	250	178	1	428
							275	9							
08		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3395	2	15	4	N	210	458	1	180
							231	9							
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
							2	2							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178															
06		4350 X	3342	-0-	-1008	-0-	3088	2	19	4	N	214	177	1	273
							235	9							
07		4495 X	3443	-0-	-1052	-0-	3167	2	21	4	N	232	363	1	142
							255	9							
08		4495 X	3592	-0-	-903	-0-	3318	2	21	4	N	230	175	1	197
							253	9							
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							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196															
06		3390 X	2884	-0-	-506	-0-	2653	2	10	4	N	201	177	1	152
							221	9							
07		3348 X	2986	-0-	-362	-0-	2741	2	10	4	N	214	179	1	187
							235	9							
08		3317 X	2616	-0-	-701	-0-	2426	2	8	4	N	165	173	1	179
							182	9							
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							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848															
06		5160 X	4030	-0-	-1130	-0-	3725	2	18	4	N	261	183	1	300
							287	9							
07		5022 X	4766	-0-	-256	-0-	4372	2	17	4	N	343	363	1	280
							377	9							
08		5022 X	4633	-0-	-389	-0-	4301	2	14	4	N	289	345	1	224
							318	9							
09		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	3997	2	19	4	N	284	360	1	148
							312	9							
10		0	4414	-0-	4414	4414	4083	2	19	4	N	284	351	1	81
							312	9							
11		0	4529	-0-	4529	8943	4130	2	68	4	N	301	185	1	197
							331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	105 1	10423 2		N	254	361 1		103
						279 9							
07	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	106 1	9896 2		N	233	181 1	3 8	152
						256 9							
08	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	51 1	7156 2		N	79	1 8		230
						87 9							
09	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	2 1	12631 2		N	40	182 1		88
						8 4							
10	0	3125	-0-	3125	3125	30 1	2935 2		N	145			233
						160 9							
11	0	1506	-0-	1506	4631	33 1	1416 2		N	52	4 8		281
						57 9							
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305													
06	24924 X	24924	-0-	-0-	-0-	244 1	24056 2		N	567	515 1		205
						624 9							
07	25734 X	25734	-0-	-0-	-0-	266 1	24776 2		N	629	547 1		287
						692 9							
08	24211 X	17890	-0-	-6321	-0-	125 1	17511 2		N	231	358 1		160
						254 9							
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 1		146
						134 9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856													
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4689 2	26 4		N	291	350 1		293
						320 9							
07	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4546 2	27 4		N	302	343 1		252
						332 9							
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	3983 2	12 4		N	247	343 1		156
						272 9							
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3781 2	1 4		N	218	186 1		188
						240 9							
10	0	3669	-0-	3669	3669	3365 2	23 4		N	255	159 1		284
						281 9							
11	0	4333	-0-	4333	8002	3924 2	71 4		N	307	347 1		244
						338 9							
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050													
06	1650 N	2	-0-	-1648	-0-	2 2			N	-0-			88
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			88
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	1			89
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
PGE BROWNE		WELL #: G 2H		RRCID -> 270458		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4400	2	30	4	N	366
						361	9				
07	4712 X	4332	-0-	-380	-0-	4022	2	1	4	N	300
						309	9				
08	3906 X	2403	-0-	-1503	-0-	2191	2	1	4	N	134
						211	9				
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	134
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134

PGE BROWNE		WELL #: G 3H		RRCID -> 270459		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518			
06	2910 X	2134	-0-	-776	-0-	1935	2	12	4	N	284
						187	9				
07	3007 X	2087	-0-	-920	-0-	1925	2	1	4	N	248
						161	9				
08	2976 X	88	-0-	-2888	-0-	24	2	64	9	N	306
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	306
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	306
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	306

PGE BROWNE		WELL #: G 1H		RRCID -> 270789		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373			
06	3570 X	2868	-0-	-702	-0-	2629	2	19	4	N	262
						220	9				
07	3565 X	3379	-0-	-186	-0-	3114	2	1	4	N	171
						264	9				
08	3348 X	1786	-0-	-1562	-0-	1568	2	1	4	N	368
						217	9				
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	368
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	368
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	368

PGE BROWNE		WELL #: D 4H		RRCID -> 270837		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093			
06	4260 X	3807	-0-	-453	-0-	86	1	3412	2	N	232
						309	9				
07	4154 X	3873	-0-	-281	-0-	84	1	3547	2	N	276
						242	9				
08	4154 X	3970	-0-	-184	-0-	87	1	3621	2	N	160
						262	9				
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	94	1	3632	2	N	86
						290	9				
10	3937 X	3474	-0-	-463	-0-	96	1	3150	2	N	134
						228	9				
11	0	2809	-0-	2809	2809	61	1	2559	2	N	135
						189	9				

PGE BROWNE		WELL #: D 1H		RRCID -> 270839		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170			
06	4470 X	3349	-0-	-1121	-0-	78	1	3045	2	N	170
						226	9				
07	4619 X	4618	-0-	-1	-0-	100	1	4210	2	N	95
						308	9				
08	4278 X	4089	-0-	-189	-0-	90	1	3722	2	N	167
						277	9				
09	3930 X	2564	-0-	-1366	-0-	60	1	2311	2	N	169
						193	9				
10	0	2769	-0-	2769	2769	75	1	2485	2	N	176
						209	9				
11	0	2452	-0-	2452	5221	52	1	2202	2	N	186
						198	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	3600 X	3147	-0-	-453	-0-	72	1	2840	2	N	214	182	1	197
						235	9							
07	3720 X	3401	-0-	-319	-0-	73	1	3097	2	N	210	183	1	224
						231	9							
08	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	76	1	3113	2	N	194	177	1	241
						213	9							
09	3510 X	2939	-0-	-571	-0-	71	1	2685	2	N	166	173	1	234
						183	9							
10	0	2626	-0-	2626	2626	73	1	2395	2	N	144	168	1	210
						158	9							
11	0	920	-0-	920	3546	21	1	849	2	N	45	160	1	95
						50	9							

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
06	6930 X	4603	-0-	-2327	-0-	104	1	4145	2	N	322	354	1	156
						354	9							
07	6231 X	4538	-0-	-1693	-0-	97	1	4120	2	N	292	338	1	109
						321	9					1	8	
08	6231 X	5142	-0-	-1089	-0-	112	1	4669	2	N	328	327	1	108
						361	9					2	8	
09	6030 X	4844	-0-	-1186	-0-	115	1	4423	2	N	278	168	1	218
						306	9							
10	4743 X	4705	-0-	-38	-0-	128	1	4247	2	N	300	354	1	164
						330	9							
11	0	3495	-0-	3495	3495	74	1	3153	2	N	244	169	1	239
						268	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-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														
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-			107
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
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

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
06	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8459	2	27	4	N	401	364	1	281
						441	9							
07	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	12885	2	3	4	N	519	714	1	86
						571	9							
*08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5277	2	2	4	N	255	341	1	-0-
						281	9							
*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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PGE BROWNE		WELL #: F 3H		RRCID -> 271431	COMPL. DATE 09/03/2013	TOTAL DEPTH 7887	PERF. 8291 - 14394						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	1691	-0-	-2839	-0-	30 1	1544 2	9	N	102			293
07	3441 X	887	-0-	-2554	-0-	5 4	112 9		N	115	182 1		226
08	3441 X	1292	-0-	-2149	-0-	15 1	743 2		N	12			238
09	1770 X	1443	-0-	-327	-0-	2 4	127 9		N	76	178 1		136
10	0	560	-0-	560	560	26 1	1250 2		N	35			171
11	0	201	-0-	201	761	3 4	13 9		N	7			178
						25 1	1334 2						
						84 9							
						10 1	511 2						
						39 9							
						4 1	189 2						
						8 9							
PGE BROWNE		WELL #: F 2H		RRCID -> 271432	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 7865	PERF. 8230 - 14464						
06	4380 X	3718	-0-	-662	-0-	66 1	3341 2		N	266	168 1		203
07	4526 X	4154	-0-	-372	-0-	18 4	293 9		N	292	345 1		150
08	4464 X	3818	-0-	-646	-0-	75 1	3738 2		N	261	184 1		227
09	4320 X	2446	-0-	-1874	-0-	20 4	321 9		N	182	182 1		227
10	0	3262	-0-	3262	3262	71 1	3442 2		N	246	359 1		114
11	0	3564	-0-	3564	6826	18 4	287 9		N	251	169 1		196
						42 1	2195 2						
						9 4	200 9						
						60 1	2914 2						
						17 4	271 9						
						67 1	3163 2						
						58 4	276 9						
PGE BROWNE		WELL #: F 1H		RRCID -> 271435	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 8334 - 14566						
06	5040 X	4802	-0-	-238	-0-	82 1	4191 2		N	461	358 1		229
07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	22 4	507 9		N	427	528 1		128
08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	86 1	4307 2		N	412	348 1		192
09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	29 4	470 9		N	484	348 1		328
10	0	5487	-0-	5487	5487	95 1	4569 2		N	377	511 1		194
11	0	5386	-0-	5386	10873	20 4	453 9		N	292	174 1		312
						101 1	5283 2						
						2 4	532 9						
						101 1	4953 2						
						18 4	415 9						
						103 1	4913 2						
						49 4	321 9						
EDWARDS A		WELL #: 1H		RRCID -> 271556	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 9086	PERF. 9374 - 14863						
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	534 2	1 4		N	105			163
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	116 9	1 4		N	72	177 1		58
08	806 N	280	-0-	-526	-0-	335 2	79 9		N	75			133
09	750 N	536	-0-	-214	-0-	196 2	1 4		N	231			364
10	0	486	-0-	486	486	83 9	2 4		N	106	179 1		291
11	0	710	-0-	710	1196	280 2	1 4		N	115	171 1		235
						254 9							
						368 2							
						117 9							
						582 2							
						127 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738													COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 9526 - 15871	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	2760 X	2404	-0-	-356	-0-	2177	2	1	4	N	205	338	1		86			
07	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	2337	2	2	4	N	220	183	1		123			
08	2852 X	760	-0-	-2092	-0-	702	2	58	9	N	53				176			
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	2859	2	2	4	N	262	350	1		88			
10	0	2622	-0-	2622	2622	2371	2	2	4	N	226	181	1		133			
11	0	3081	-0-	3081	5703	2792	2	2	4	N	261	332	1		62			

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739													COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 9451 - 15767	
06	2610 X	2020	-0-	-590	-0-	1857	2	3	4	N	145	343	1		126			
07	2697 X	1743	-0-	-954	-0-	1599	2	1	4	N	130	174	1		82			
08	2697 X	732	-0-	-1965	-0-	673	2	59	9	N	54				136			
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			

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953													COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8178 - 14419	
06	5730 X	4065	-0-	-1665	-0-	73	1	3706	2	N	245	179	1		236			
07	5921 X	4183	-0-	-1738	-0-	77	1	3820	2	N	259	343	1		152			
08	5146 X	3892	-0-	-1254	-0-	74	1	3557	2	N	224	183	1	2 8	191			
09	4980 X	4745	-0-	-235	-0-	82	1	4309	2	N	291	346	1		136			
10	0	5287	-0-	5287	5287	99	1	4828	2	N	314	341	1		109			
11	0	4865	-0-	4865	10152	93	1	4420	2	N	278	174	1	3 8	210			

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954													COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 7871		PERF. 8125 - 14448	
06	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	83	1	4235	2	N	321	353	1		137			
07	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	80	1	3979	2	N	280	174	1		243			
08	4216 X	4049	-0-	-167	-0-	76	1	3669	2	N	255	182	1		316			
09	4680 X	4456	-0-	-224	-0-	76	1	3990	2	N	321	362	1		275			
10	0	3599	-0-	3599	3599	65	1	3198	2	N	283	365	1		193			
11	0	3188	-0-	3188	6787	60	1	2835	2	N	220				413			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4740 X	3514	-0-	-1226	-0-	61	1	3130	2	N	281	182	1	221
						14	4	309	9					
07	4526 X	4287	-0-	-239	-0-	75	1	3739	2	N	428	510	1	138
						2	4	471	9			1	8	
08	4402 X	3614	-0-	-788	-0-	66	1	3209	2	N	300	358	1	79
						9	4	330	9			1	8	
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					

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
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

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

06	3000 X	432	-0-	-2568	-0-	113	1	30	2	Y	263	263	0	3
						289	9							
07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	243	1	4139	2	Y	412	410	0	4
						453	9					1	8	
08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	249	1	5186	2	Y	169	170	0	2
						186	9					1	8	
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							

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	442	1	1307	2	Y	666	663	0	4
						733	9					1	8	
07	3100 N	3175	-0-	75	75	537	1	1912	2	Y	660	658	0	4
						726	9					2	8	
08	1737 N	1662	-0-	-75	-0-	427	1	654	2	Y	528	526	0	4
						581	9					2	8	
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	3
						479	9					1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1320 X	227	-0-	-1093	-0-	224	1	1	2	Y	2	2	0		2
07	279 N	139	-0-	-140	-0-	126	1	1	2	Y	11	11	0		2
08	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	1			Y	-0-	2	0		-0-
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-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

06	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	269	1	5956	2	Y	366	365	0	1 8	1
07	10571 X	884	-0-	-9687	-0-	403	9	365	2	Y	295	295	0	1 8	-0-
08	10571 X	6923	-0-	-3648	-0-	194	1	6420	2	Y	138	137	0	1 8	-0-
09	10230 X	2817	-0-	-7413	-0-	325	9	2465	2	Y	87	87	0		-0-
10	0	444	-0-	444	444	351	1	97	2	Y	142	142	0		-0-
11	0	353	-0-	353	797	152	9	18	2	Y	141	141	0		-0-

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

06	4020 X	191	-0-	-3829	-0-	95	1	9	2	Y	79	79	0		1
07	4061 X	1843	-0-	-2218	-0-	87	9	1181	2	Y	284	282	0	1 8	2
08	4061 X	2322	-0-	-1739	-0-	350	1	1513	2	Y	358	356	0	1 8	3
09	1350 X	598	-0-	-752	-0-	312	9	24	2	Y	258	258	0		3
10	0	656	-0-	656	656	415	1	20	2	Y	266	266	0		3
11	0	707	-0-	707	1363	394	9	41	2	Y	319	319	0		3

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

06	7140 X	1945	-0-	-5195	-0-	57	1	1439	2	Y	408	406	1		15
07	5859 X	1790	-0-	-4069	-0-	449	9	1317	2	Y	378	383	1		10
08	3441 X	3222	-0-	-219	-0-	57	1	2744	2	Y	376	376	1	1 8	9
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	416	9	3243	2	Y	408	404	1		13
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	64	1	3456	2	Y	380	378	1		15
*11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	414	9	3490	2	Y	345	326	1	1 8	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6270 X	4734	-0-	-1536	-0-	102	1	4041	2	Y	537	533	1	21
07	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	591	9	4712	2	Y	580	583	1	18
08	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	127	1	4299	2	Y	537	539	1	15
09	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	638	9	4330	2	Y	512	510	1	17
10	5487 X	4969	-0-	-518	-0-	116	1	4282	2	Y	509	505	1	21
*11	5310 X	491	-0-	-4819	-0-	591	9	422	9	Y	384	366	1	38

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

06	4350 X	3179	-0-	-1171	-0-	530	1	2260	2	N	343	355	1	150
07	4340 X	3890	-0-	-450	-0-	12	4	2837	2	N	463	521	1	91
08	4340 X	3028	-0-	-1312	-0-	541	1	2113	2	N	314	162	1	243
09	4140 X	3623	-0-	-517	-0-	3	4	2422	2	N	489	526	1	205
10	0	3355	-0-	3355	3355	659	1	2175	2	N	439	504	1	140
11	0	2661	-0-	2661	6016	4	4	483	9		304	344	1	99

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	305	1	1300	2	N	247	163	1	220
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	16	4	1690	2	N	351	345	1	226
08	2325 N	1644	-0-	-681	-0-	322	1	1098	2	N	224	336	1	114
09	1890 N	1173	-0-	-717	-0-	3	4	246	9		309	168	1	255
10	0	1027	-0-	1027	1027	295	1	650	2	N	293	337	1	211
11	0	926	-0-	926	1953	5	4	340	9		340	328	1	223

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

06	9690 X	8981	-0-	-709	-0-	146	1	8080	2	Y	686	683	1	27
07	8835 X	6913	-0-	-1922	-0-	755	9	6159	2	Y	590	598	1	19
08	7099 X	6144	-0-	-955	-0-	105	1	5281	2	Y	697	693	1	22
09	8550 X	7218	-0-	-1332	-0-	649	9	6488	2	Y	569	568	1	23
10	8835 X	6368	-0-	-2467	-0-	96	1	5559	2	Y	636	628	1	31
*11	8550 X	2883	-0-	-5667	-0-	767	9	2432	2	Y	350	341	1	39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		6360 X	4894	-0-	-1466	-0-	103 1	4267 2		Y	476	476 1		18
							524 9							
07		6355 X	5137	-0-	-1218	-0-	98 1	4387 2		Y	593	593 1		18
							652 9							
08		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	101 1	4988 2		Y	455	460 1	1 8	12
							501 9							
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	1 8	39
							432 9							

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
06		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3481 2	697 9		Y	634	697 0	1 8	527
07		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	3623 2	1474 9		Y	1340	1258 0	4 8	605
08		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4197 2	638 9		Y	580	497 0	2 8	686
09		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	4643 2	584 9		Y	531	648 0		569
10		0	5013	-0-	5013	5013	4858 2	155 9		Y	141	2 0		708
11		0	5673	-0-	5673	10686	5016 2	657 9		Y	597	677 0	1 8	627

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
06		300 N	237	-0-	-63	-0-	124 2	113 9		Y	103	103 0		1
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	1 1	166 2		Y	158	158 0	1 8	-0-
							174 9							
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	1 1	144 2		Y	276	274 0	1 8	1
							304 9							
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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
06		7560 X	5008	-0-	-2552	-0-	84 1	4399 2		Y	477	478 1		19
							525 9							
07		7161 X	5138	-0-	-2023	-0-	88 1	4498 2		Y	502	506 1		15
							552 9							
08		7161 X	5162	-0-	-1999	-0-	83 1	4531 2		Y	498	498 1	1 8	14
							548 9							
09		6930 X	6390	-0-	-540	-0-	112 1	5573 2		Y	641	633 1		22
							705 9							
10		0	7371	-0-	7371	7371	133 1	6538 2		Y	636	630 1		28
							700 9							
11		0	2524	-0-	2524	9895	86 1	2205 2		Y	212	216 1		24
							233 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 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437												
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
06		7830 X	6266	-0-	-1564	-0-	77 1	5772 2	Y	379	378 1	14
							417 9					
07		7347 X	6243	-0-	-1104	-0-	78 1	5791 2	Y	340	344 1	10
							374 9					
08		6944 X	6678	-0-	-266	-0-	67 1	5642 2	Y	881	865 1	25
							969 9				1 8	
09		6540 X	5975	-0-	-565	-0-	74 1	5486 2	Y	377	387 1	15
							415 9					
10		0	2703	-0-	2703	2703	75 1	2300 2	Y	298	299 1	14
							328 9					
11		0	3485	-0-	3485	6188	84 1	3075 2	Y	296	279 1	31
							326 9					

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364												
06		8250 X	6578	-0-	-1672	-0-	105 1	5733 2	Y	673	668 1	25
							740 9					
07		7564 X	6682	-0-	-882	-0-	95 1	5898 2	Y	626	633 1	18
							689 9					
08		7564 X	6159	-0-	-1405	-0-	81 1	5444 2	Y	576	577 1	16
							634 9				1 8	
09		7320 X	5516	-0-	-1804	-0-	88 1	4885 2	Y	494	493 1	17
							543 9					
10		0	6873	-0-	6873	6873	128 1	6217 2	Y	480	476 1	21
							528 9					
11		0	1646	-0-	1646	8519	52 1	1233 2	Y	328	315 1	34
							361 9					

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214												
06		6210 X	4674	-0-	-1536	-0-	534 1	3759 2	Y	346	345 0	4
							381 9				1 8	
07		6882 X	5725	-0-	-1157	-0-	539 1	4735 2	Y	410	409 0	4
							451 9				1 8	
08		6882 X	5479	-0-	-1403	-0-	571 1	4404 2	Y	458	456 0	4
							504 9				2 8	
09		6660 X	5944	-0-	-716	-0-	548 1	4910 2	Y	442	441 0	5
							486 9					
10		0	4856	-0-	4856	4856	570 1	3760 2	Y	478	478 0	5
							526 9					
11		0	5712	-0-	5712	10568	547 1	4788 2	Y	343	344 0	3
							377 9				1 8	

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874												
06		4170 X	1317	-0-	-2853	-0-	1 1	1150 2	Y	151	153 0	3
							166 9					
07		4278 X	1798	-0-	-2480	-0-	1 1	1516 2	Y	255	253 0	4
							281 9				1 8	
08		4278 X	1587	-0-	-2691	-0-	1 1	1351 2	Y	214	213 0	4
							235 9				1 8	
09		4140 X	1710	-0-	-2430	-0-	1 1	1455 2	Y	231	231 0	4
							254 9					
10		0	1808	-0-	1808	1808	1 1	1521 2	Y	260	260 0	4
							286 9					
11		0	1717	-0-	1717	3525	2 1	1425 2	Y	264	264 0	4
							290 9					

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 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		2490 X	2479	-0-	-11	-0-	50 1	2252 2		Y	161	161 1		7
							177 9							
07		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	73 1	4152 2		Y	145	147 1		5
							160 9							
08		3224 X	2369	-0-	-855	-0-	64 1	2122 2		Y	166	165 1		6
							183 9							
09		3120 X	1427	-0-	-1693	-0-	54 1	1155 2		Y	198	195 1		9
							218 9							
10		0	3111	-0-	3111	3111	102 1	2774 2		Y	214	211 1		12
							235 9							
11		0	1891	-0-	1891	5002	65 1	1648 2		Y	162	154 1		20
							178 9							

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
06		7200 X	6274	-0-	-926	-0-	281 1	5036 2		N	870	867 0	1 8	7
							957 9							
07		7440 X	6666	-0-	-774	-0-	334 1	5473 2		N	781	779 0	2 8	7
							859 9							
08		7440 X	6680	-0-	-760	-0-	290 1	5474 2		N	833	829 0	3 8	8
							916 9							
09		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	295 1	5444 2		N	894	892 0		10
							983 9							
10		0	6054	-0-	6054	6054	293 1	4836 2		N	841	842 0		9
							925 9							
11		0	1298	-0-	1298	7352	198 1	262 2		N	762	762 0	1 8	8
							838 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
06		6900 X	5884	-0-	-1016	-0-	5583 2	23 4		Y	253	227 1	1 8	95
							278 9							
07		6882 X	5977	-0-	-905	-0-	5681 2	22 4		Y	249	248 1	2 8	94
							274 9							
08		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6294 2	27 4		Y	297	334 1	2 8	55
							327 9							
09		6210 X	5162	-0-	-1048	-0-	4852 2	42 4		Y	244	245 1		54
							268 9							
10		0	5317	-0-	5317	5317	5041 2	21 4		Y	232	215 1		71
							255 9							
11		0	3306	-0-	3306	8623	3041 2	49 4		Y	196	213 1		54
							216 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647														
06		8580 X	8222	-0-	-358	-0-	7732 2	36 4		Y	413	381 1	3 8	168
							454 9							
07		8804 X	7876	-0-	-928	-0-	7494 2	29 4		Y	321	347 1	2 8	140
							353 9							
08		9021 X	6926	-0-	-2095	-0-	6510 2	31 4		Y	350	411 1	3 8	76
							385 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2550 X	435	-0-	-2115	-0-	39	1	37	2	Y	326	324	0	1 8	3
07	2635 X	391	-0-	-2244	-0-	359	9	101	1	Y	140	140	0		3
08	1581 X	11	-0-	-1570	-0-	154	9	11	2	Y	-0-	3	0		-0-
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-

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554															
06	5520 X	2087	-0-	-3433	-0-	2	1	1516	2	Y	517	516	0	1 8	2
07	5580 X	3689	-0-	-1891	-0-	569	9	3	1	Y	719	716	0	2 8	3
08	5270 X	3579	-0-	-1691	-0-	791	9	4	1	Y	789	786	0	3 8	3
09	4290 X	2885	-0-	-1405	-0-	868	9	4	1	Y	753	753	0		3
10	0	3061	-0-	3061	3061	828	9	4	1	Y	688	689	0		2
11	0	3542	-0-	3542	6603	757	9	3	1	Y	660	660	0	1 8	1
						726	9								

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992															
06	3480 X	1327	-0-	-2153	-0-	148	1	970	2	Y	190	191	0		5
07	2232 X	1075	-0-	-1157	-0-	209	9	143	1	Y	142	141	0		6
08	2232 X	1166	-0-	-1066	-0-	156	9	99	1	Y	298	296	0	1 8	7
09	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	328	9	134	1	Y	364	363	0		8
10	0	1625	-0-	1625	1625	400	9	174	1	Y	332	332	0		8
11	0	1270	-0-	1270	2895	365	9	198	1	Y	264	265	0		7
						290	9								

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241															
06	4140 X	501	-0-	-3639	-0-	38	1	43	2	Y	382	380	0	1 8	3
07	4712 X	810	-0-	-3902	-0-	420	9	181	1	Y	443	441	0	1 8	4
08	4712 X	877	-0-	-3835	-0-	487	9	201	1	Y	565	562	0	2 8	5
09	4560 X	12	-0-	-4548	-0-	622	9	11	1	Y	1	4	0		2
10	0	24	-0-	24	24	11	1	1	9	Y	-0-	2	0		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	24	24	1			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	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	7200 X	4378	-0-	-2822	-0-	6	1	2559	2	Y	1648	1637	0	3 8 9
07	7378 X	1240	-0-	-6138	-0-	1813	9	753	2	Y	441	446	0	1 8 3
08	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	485	9	5839	2	Y	1835	1821	0	7 8 10
09	6900 X	6151	-0-	-749	-0-	2019	9	4894	2	Y	1137	1140	0	7
10	0	6669	-0-	6669	6669	6	1	5186	2	Y	1341	1341	0	7
11	0	6470	-0-	6470	13139	1251	9	5274	2	Y	1083	1084	0	2 8 4
						1191	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
06	3510 X	2726	-0-	-784	-0-	339	1	1927	2	Y	418	418	0	1 8 -0-
07	4216 X	517	-0-	-3699	-0-	460	9	28	2	Y	287	286	0	1 8 -0-
08	4216 X	3378	-0-	-838	-0-	173	1	2514	2	Y	385	383	0	1 8 1
09	4080 X	3398	-0-	-682	-0-	316	9	2568	2	Y	333	333	0	1
10	0	3414	-0-	3414	3414	440	1	2571	2	Y	347	347	0	1
11	0	2636	-0-	2636	6050	424	9	1968	2	Y	248	249	0	-0-
						464	1							
						366	9							
						461	1							
						382	9							
						395	1							
						273	9							

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
06	780 X	403	-0-	-377	-0-	200	1	19	2	Y	167	167	0	2
07	2232 X	1724	-0-	-508	-0-	184	9	1209	2	Y	252	251	0	1 8 2
08	2232 X	1179	-0-	-1053	-0-	238	1	754	2	Y	181	181	0	1 8 1
09	2160 X	829	-0-	-1331	-0-	277	9	378	2	Y	187	186	0	2
10	0	2998	-0-	2998	2998	226	1	2313	2	Y	306	306	0	2
11	0	2148	-0-	2148	5146	199	9	1568	2	Y	239	239	0	2
						245	1							
						206	9							
						348	1							
						337	9							
						317	1							
						263	9							

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-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	
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	163	1	1707	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	175	1	1504	2	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	93	1	301	2	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
09	1890 N	206	-0-	-1684	-0-	62	1	141	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
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-
						9	9							

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

06	6720 X	6433	-0-	-287	-0-	508	1	5147	2	Y	707	706	0	1	8	4
						778	9									
07	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	556	1	4903	2	Y	718	716	0	2	8	4
						790	9									
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	535	1	3998	2	Y	688	686	0	2	8	4
						757	9									
09	6240 X	5189	-0-	-1051	-0-	480	1	4120	2	Y	535	535	0			4
						589	9									
10	0	7874	-0-	7874	7874	575	1	6289	2	Y	918	916	0			6
						1010	9									
11	0	7559	-0-	7559	15433	533	1	6106	2	Y	836	836	0	1	8	5
						920	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

06	21420 X	19823	-0-	-1597	-0-	18703	2	105	4	Y	923	920	1	1	8	27
						1015	9									
07	21452 X	20162	-0-	-1290	-0-	18941	2	164	4	Y	961	940	1	1	8	47
						1057	9									
08	20646 X	18957	-0-	-1689	-0-	17856	2	149	4	Y	865	856	1	1	8	55
						952	9									
09	19830 X	19517	-0-	-313	-0-	18395	2	151	4	Y	883	890	1			48
						971	9									
10	0	18955	-0-	18955	18955	17800	2	154	4	Y	910	903	1			55
						1001	9									
11	0	16966	-0-	16966	35921	15840	2	290	4	Y	760	743	1			72
						836	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		22800 X	21219	-0-	-1581	-0-	19891	2	125	4	Y	1094	1094	1 8 31
							1203	9						
07		23250 X	20815	-0-	-2435	-0-	19470	2	180	4	Y	1059	1038	1 2 8 50
							1165	9						
08		22475 X	19975	-0-	-2500	-0-	18767	2	160	4	Y	953	944	1 1 8 58
							1048	9						
09		21750 X	21050	-0-	-700	-0-	19669	2	186	4	Y	1086	1087	1 57
							1195	9						
10		0	20968	-0-	20968	20968	19573	2	186	4	Y	1099	1091	1 65
							1209	9						
11		0	18243	-0-	18243	39211	16813	2	363	4	Y	970	945	1 2 8 88
							1067	9						

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
06		16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	15147	2	123	4	Y	1076	1099	1 135
							1184	9						
07		16058 X	16024	-0-	-34	-0-	14897	2	153	4	Y	885	876	1 144
							974	9						
08		17329 X	16352	-0-	-977	-0-	15237	2	103	4	Y	920	952	1 112
							1012	9						
09		16770 X	15659	-0-	-1111	-0-	14439	2	150	4	Y	973	1016	1 69
							1070	9						
10		0	15895	-0-	15895	15895	14631	2	166	4	Y	998	972	1 95
							1098	9						
11		0	14178	-0-	14178	30073	12951	2	258	4	Y	881	933	1 43
							969	9						

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
06		16140 X	12351	-0-	-3789	-0-	124	1	11441	2	Y	647	625	1 1 8 95
							74	4						
07		16275 X	9223	-0-	-7052	-0-	106	1	8665	2	Y	370	407	1 1 8 57
							45	4						
08		16275 X	10730	-0-	-5545	-0-	116	1	10016	2	Y	492	490	1 1 8 58
							57	4						
09		15750 X	11382	-0-	-4368	-0-	118	1	10482	2	Y	586	547	1 97
							137	4						
10		0	12098	-0-	12098	12098	127	1	11011	2	Y	721	730	1 88
							167	4						
11		0	11388	-0-	11388	23486	127	1	10240	2	Y	694	644	1 1 8 137
							258	4						

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
06		22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	21213	2	120	4	Y	1039	1035	1 1 8 39
							1143	9						
07		23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	22241	2	169	4	Y	980	961	1 2 8 56
							1078	9						
08		23126 X	20614	-0-	-2512	-0-	19645	2	90	4	Y	799	796	1 1 8 58
							879	9						
09		22470 X	18047	-0-	-4423	-0-	17140	2	122	4	Y	714	726	1 46
							785	9						
10		0	21404	-0-	21404	21404	20060	2	180	4	Y	1058	1033	1 71
							1164	9						
11		0	17092	-0-	17092	38496	15963	2	290	4	Y	763	754	1 1 8 79
							839	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19110 X	16495	-0-	-2615	-0-	15457	2	99	4	Y	854	853	1	38
						939	9							
07	17732 X	17000	-0-	-732	-0-	15885	2	150	4	Y	877	858	1	56
						965	9					1	8	
08	17732 X	16959	-0-	-773	-0-	15872	2	151	4	Y	851	839	1	67
						936	9					1	8	
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	90
						914	9					2	8	

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
06	17490 X	16161	-0-	-1329	-0-	14794	2	129	4	Y	1125	1161	1	140
						1238	9							
07	17980 X	14732	-0-	-3248	-0-	13524	2	160	4	Y	953	941	1	151
						1048	9					1	8	
08	17205 X	14675	-0-	-2530	-0-	13157	2	206	4	Y	1193	1207	1	137
						1312	9							
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	48
						1299	9					2	8	

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
06	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	73	1	7921	2	Y	549	531	1	125
						604	9					1	8	
07	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	110	1	9835	2	Y	564	554	1	134
						620	9					1	8	
08	8742 X	5248	-0-	-3494	-0-	60	1	4670	2	Y	471	469	1	135
						518	9					1	8	
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	75
						491	9					2	8	

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
06	28290 X	26645	-0-	-1645	-0-	266	1	24550	2	Y	1505	1455	1	218
						173	4	1656	9			1	8	
07	29233 X	26087	-0-	-3146	-0-	297	1	24166	2	Y	1338	1365	1	188
						152	4	1472	9			3	8	
08	28024 X	26960	-0-	-1064	-0-	287	1	24882	2	Y	1475	1486	1	175
						168	4	1623	9			2	8	
09	26940 X	26349	-0-	-591	-0-	272	1	24175	2	Y	1497	1420	1	252
						255	4	1647	9					
10	0	26297	-0-	26297	26297	276	1	24060	2	Y	1543	1602	1	193
						264	4	1697	9					
11	0	23500	-0-	23500	49797	263	1	21106	2	Y	1455	1359	1	288
						530	4	1601	9			1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
06		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-		69 1	7477 2	Y	492	480 1	123
								541 9					
07		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-		89 1	7894 2	Y	526	513 1	1 8 135
								579 9					
08		7905 X	5762	-0-	-2143	-0-		70 1	5364 2	Y	298	328 1	1 8 104
								328 9					
09		8100 X	7493	-0-	-607	-0-		60 1	6896 2	Y	488	510 1	82
								537 9					
10		0	6305	-0-	6305	6305		79 1	5570 2	Y	596	539 1	1 8 138
								656 9					
11		0	6337	-0-	6337	12642		41 1	5882 2	Y	376	433 1	1 8 80
								414 9					

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028													
06		8340 X	7542	-0-	-798	-0-		63 1	6919 2	Y	509	497 1	1 8 124
								560 9					
07		8618 X	7457	-0-	-1161	-0-		76 1	6798 2	Y	530	519 1	1 8 134
								583 9					
08		8308 X	7812	-0-	-496	-0-		95 1	7354 2	Y	330	353 1	1 8 110
								363 9					
09		7890 X	7394	-0-	-496	-0-		59 1	6876 2	Y	417	455 1	72
								459 9					
10		0	7712	-0-	7712	7712		102 1	7109 2	Y	455	418 1	109
								501 9					
11		0	7196	-0-	7196	14908		45 1	6564 2	Y	534	541 1	2 8 100
								587 9					

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998													
06		13032 X	13032	-0-	-0-	-0-		115 1	12423 2	Y	449	453 1	108
								494 9					
07		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-		123 1	10914 2	Y	616	580 1	2 8 142
								678 9					
08		10143 X	10143	-0-	-0-	-0-		123 1	9525 2	Y	450	458 1	1 8 133
								495 9					
09		10740 X	9376	-0-	-1364	-0-		75 1	8684 2	Y	561	607 1	87
								617 9					
10		0	4263	-0-	4263	4263		56 1	3953 2	Y	231	258 1	60
								254 9					
11		0	10900	-0-	10900	15163		72 1	10379 2	Y	408	401 1	1 8 66
								449 9					

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266													
06		19830 X	14315	-0-	-5515	-0-		146 1	13138 2	Y	937	1000 1	1 8 79
								1031 9					
07		17081 X	14607	-0-	-2474	-0-		152 1	13440 2	Y	923	889 1	2 8 111
								1015 9					
08		17081 X	10123	-0-	-6958	-0-		127 1	9610 2	Y	351	416 1	46
								386 9					
09		14610 X	11372	-0-	-3238	-0-		131 1	10647 2	Y	540	516 1	70
								594 9					
10		0	11498	-0-	11498	11498		134 1	10579 2	Y	714	728 1	56
								785 9					
11		0	9604	-0-	9604	21102		131 1	8836 2	Y	579	585 1	1 8 49
								637 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	

06		7080 X	6576	-0-	-504	-0-	6091	2	49	4	Y	396	431	1		61
							436	9								
07		7347 X	6911	-0-	-436	-0-	6387	2	51	4	Y	430	375	1		116
							473	9								
08		7347 X	5471	-0-	-1876	-0-	5120	2	33	4	Y	289	305	1		100
							318	9								
09		7110 X	4700	-0-	-2410	-0-	4381	2	30	4	Y	263	271	1		92
							289	9								
10		7347 X	7295	-0-	-52	-0-	6691	2	59	4	Y	495	518	1		69
							545	9								
11		0	5914	-0-	5914	5914	5371	2	69	4	Y	431	387	1		113
							474	9								

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700																

06		15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	-0-				20
07		15996 X	88	-0-	-15908	-0-	2	1	86	2	Y	-0-	19	1		1
							3	1	63	2	Y	59	53	1		7
08		10354 X	136	-0-	-10218	-0-	5	4	65	9						
							1	1	20	2	Y	7	14	1		-0-
							8	9								
09		10020 X	29	-0-	-9991	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
							66	1	620	2	Y	-0-				-0-
10		0	3	-0-	3	3										
11		0	686	-0-	686	689										

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010																

06		7110 X	6506	-0-	-604	-0-	5939	2	49	4	Y	471	499	1		65
							518	9								
07		7316 X	6705	-0-	-611	-0-	6205	2	47	4	Y	412	368	1		109
							453	9								
08		7161 X	6599	-0-	-562	-0-	6075	2	49	4	Y	432	413	1		128
							475	9								
09		6930 X	6788	-0-	-142	-0-	6216	2	55	4	Y	470	454	1		144
							517	9								
10		7037 X	6485	-0-	-552	-0-	5958	2	48	4	Y	435	519	1		60
							479	9								
11		0	5947	-0-	5947	5947	5431	2	68	4	Y	407	367	1		100
							448	9								

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046																

06		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	120	1	6756	2	Y	569	576	1		107
							57	4	626	9						
07		6758 X	5662	-0-	-1096	-0-	112	1	5248	2	Y	243	296	1		54
							35	4	267	9						
08		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	126	1	7208	2	Y	532	486	1		100
							60	4	585	9						
09		7560 X	6989	-0-	-571	-0-	110	1	6264	2	Y	484	517	1		67
							83	4	532	9						
10		0	7566	-0-	7566	7566	121	1	6808	2	Y	502	514	1		55
							85	4	552	9						
11		0	7633	-0-	7633	15199	124	1	7077	2	Y	268	281	1		42
							137	4	295	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699															
FAITH-YANA		WELL #: H 2H		RRCID -> 275731		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	3210 X	2284	-0-	-926	-0-	1	1	2024	2	Y	235	235	0	1			
07	3007 X	2601	-0-	-406	-0-	259	9										
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	1	1	2256	2	Y	313	311	0	1 8			
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	344	9										
10	0	3856	-0-	3856	3856	2	1	2680	2	Y	324	323	0	1 8			
11	0	3828	-0-	3828	7684	356	9										
						3	1	3051	2	Y	539	538	0	3			
						593	9										
						4	1	2991	2	Y	783	782	0	4			
						861	9										
						4	1	2971	2	Y	775	775	0	1 8			
						853	9										
FAITH-SANDY										WELL #: A 1H		RRCID -> 275857		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538	
06	5220 X	4859	-0-	-361	-0-	4497	2	362	9	Y	329	351	1	164			
07	5394 X	4075	-0-	-1319	-0-	3736	2	339	9	Y	308	162	1	310			
08	5518 X	4551	-0-	-967	-0-	4166	2	385	9	Y	350	497	1	163			
09	5340 X	4772	-0-	-568	-0-	4331	2	441	9	Y	401	339	1	225			
10	0	4854	-0-	4854	4854	4379	2	475	9	Y	432	532	1	125			
11	0	4979	-0-	4979	9833	4595	2	384	9	Y	349	165	1	309			
FAITH-SANDY										WELL #: A 2H		RRCID -> 275858		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113			
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			
FAITH-SANDY										WELL #: A 3H		RRCID -> 275859		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62			
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			
FAITH-SANDY										WELL #: A 4H		RRCID -> 275860		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438	
06	6930 X	5034	-0-	-1896	-0-	4503	2	531	9	Y	483	505	1	298			
07	5487 X	5129	-0-	-358	-0-	4650	2	479	9	Y	435	511	1	222			
08	5487 X	4554	-0-	-933	-0-	4118	2	436	9	Y	396	513	1	105			
09	5100 X	4534	-0-	-566	-0-	4082	2	452	9	Y	411	346	1	170			
10	0	4647	-0-	4647	4647	4184	2	463	9	Y	421	358	1	233			
11	0	4891	-0-	4891	9538	4400	2	491	9	Y	446	354	1	325			

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) 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
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	527	2	4	4	N	169			450
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	4	N	307	362	1	395
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	891	2	2	4	N	181	182	1	394
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

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092														
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2828	2	9	4	N	269	361	1	140
07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3352	2	1	4	N	197	181	1	156
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2842	2	3	4	N	146	170	1	132
09	3120 X	2869	-0-	-251	-0-	2723	2	1	4	N	132	178	1	86
10	0	3307	-0-	3307	3307	3104	2	4	4	N	181	186	1	81
11	0	3079	-0-	3079	6386	2928	2	1	4	N	136			217

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671														
06	1500 X	175	-0-	-1325	-0-	139	2	36	9	N	33			339
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2191	2	3	4	N	381	349	1	371
08	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1545	2	5	4	N	250	349	1	272
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2690	2	1	4	N	213	175	1	310
10	0	3178	-0-	3178	3178	2941	2	4	4	N	212	180	1	342
11	0	2507	-0-	2507	5685	2366	2	1	4	N	127	185	1	284

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255														
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	454	2	9	4	N	239	168	1	229
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	243	2	5	4	N	246	340	1	135
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	479	2	5	4	N	236	180	1	191
09	720 N	301	-0-	-419	-0-	260	9	4	4	N	169	177	1	181
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	186	9			N	-0-			181
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	8	182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6570 X	1861	-0-	-4709	-0-	395	1	931	2	Y	486	487 0 1 8 3
						535	9					
07	4402 X	3046	-0-	-1356	-0-	460	1	1886	2	Y	636	633 0 2 8 4
						700	9					
08	4712 X	2047	-0-	-2665	-0-	384	1	1096	2	Y	515	513 0 2 8 4
						567	9					
09	4560 X	2660	-0-	-1900	-0-	460	1	1562	2	Y	580	579 0 5
						638	9					
10	0	3254	-0-	3254	3254	482	1	2067	2	Y	641	641 0 5
						705	9					
11	0	5304	-0-	5304	8558	646	1	3904	2	Y	685	685 0 1 8 4
						754	9					

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	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												
06	2640 N	2276	-0-	-364	-0-	2121	2	1	4	N	140	217
						154	9					
07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	4	N	189	331 1 75
						208	9					
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	4	N	187	144 1 2 8 116
						206	9					
09	2280 N	1297	-0-	-983	-0-	1221	2	1	4	N	68	184
						75	9					
10	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	6	190
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328												
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2031	2	9	4	N	217	172 1 205
						239	9					
07	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1459	2	4	4	N	173	178 1 200
						190	9					
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2068	2	1	4	N	163	157 1 206
						179	9					
09	1680 N	1110	-0-	-570	-0-	936	2	3	4	N	155	159 1 202
						171	9					
10	1643 N	1294	-0-	-349	-0-	1251	2	1	4	N	38	240
						42	9					
11	0	337	-0-	337	337	296	2	1	4	N	36	276
						40	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
PGE DOS		WELL #: B 3H		RRCID -> 276390		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	11790 X	8616	-0-	-3174	-0-	68 1	7858 2	Y	568	586 1	1 8	55
						65 4	625 9					
07	10912 X	8869	-0-	-2043	-0-	74 1	8107 2	Y	566	565 1		56
						65 4	623 9					
08	9734 X	8253	-0-	-1481	-0-	61 1	7600 2	Y	538	549 1	1 8	44
						592 9						
09	9420 X	8267	-0-	-1153	-0-	54 1	7596 2	Y	561	554 1		51
						617 9						
10	0	6186	-0-	6186	6186	41 1	5681 2	Y	422	441 1		32
						464 9						
11	0	6860	-0-	6860	13046	54 1	6285 2	Y	474	463 1		43
						521 9						
PGE DOS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276416		COMPL. DATE 10/23/2014			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473			
06	11340 X	8175	-0-	-3165	-0-	65 1	7510 2	Y	537	555 1		68
						9 4	591 9					
07	11191 X	6181	-0-	-5010	-0-	51 1	5665 2	Y	383	396 1		55
						44 4	421 9					
08	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	83 1	10216 2	Y	545	540 1	1 8	59
						600 9						
09	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	72 1	10157 2	Y	685	666 1		78
						754 9						
10	0	10587	-0-	10587	10587	71 1	9769 2	Y	679	689 1		68
						747 9						
11	0	9152	-0-	9152	19739	73 1	8418 2	Y	601	596 1	1 8	72
						661 9						
PGE DOS		WELL #: B 4H		RRCID -> 276417		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416			
06	13230 X	12145	-0-	-1085	-0-	97 1	11189 2	Y	707	722 1	2 8	65
						81 4	778 9					
07	13671 X	12648	-0-	-1023	-0-	107 1	11705 2	Y	688	687 1		66
						79 4	757 9					
08	13671 X	12835	-0-	-836	-0-	98 1	12008 2	Y	663	676 1	1 8	52
						729 9						
09	12060 X	11983	-0-	-77	-0-	80 1	11184 2	Y	654	648 1		58
						719 9						
10	0	12539	-0-	12539	12539	86 1	11677 2	Y	705	713 1	1 8	49
						776 9						
11	0	9500	-0-	9500	22039	78 1	8853 2	Y	517	521 1		45
						569 9						
PGE DOS		WELL #: B 5H		RRCID -> 276418		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569			
06	10800 X	9627	-0-	-1173	-0-	76 1	8761 2	Y	651	674 1	1 8	67
						74 4	716 9					
07	11160 X	9436	-0-	-1724	-0-	79 1	8635 2	Y	618	619 1		66
						42 4	680 9					
08	11067 X	7601	-0-	-3466	-0-	57 1	6997 2	Y	497	517 1	1 8	45
						547 9						
09	10710 X	9169	-0-	-1541	-0-	59 1	8393 2	Y	652	634 1		63
						717 9						
10	0	8483	-0-	8483	8483	56 1	7736 2	Y	628	640 1		51
						691 9						
11	0	7948	-0-	7948	16431	62 1	7211 2	Y	614	604 1	1 8	60
						675 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-				Y	49			76
07	8153 X	7929	-0-	-224	-0-	198	1	7503	2	191	200	1	67
						18	4	210	9				
08	7688 X	2741	-0-	-4947	-0-	93	1	2311	2	287	287	1	67
						21	4	316	9				
09	5940 X	5670	-0-	-270	-0-	195	1	5064	2	372	400	1	39
						2	4	409	9				
10	0	2229	-0-	2229	2229	81	1	2035	2	103	82	1	60
						113	9						
11	0	54	-0-	54	2283	5	1	48	2	1	1	8	60
						1	9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407													
06	6240 X	345	-0-	-5895	-0-	1	1	71	2	248	247	0	8
						273	9						
07	6448 X	2712	-0-	-3736	-0-	2	1	2277	2	394	392	0	9
						433	9				1	8	
08	3131 X	1839	-0-	-1292	-0-	1	1	1707	2	119	120	0	8
						131	9						
09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	2	1	4672	2	459	456	0	11
						505	9						
10	2697 X	2045	-0-	-652	-0-	2	1	1611	2	393	394	0	10
						432	9						
11	0	2978	-0-	2978	2978	1	1	2804	2	157	158	0	9
						173	9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241													
06	5040 X	3305	-0-	-1735	-0-	362	1	2556	2	352	351	0	6
						387	9				1	8	
07	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	445	1	4865	2	353	352	0	6
						388	9						
08	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	445	1	5389	2	375	374	0	6
						413	9				1	8	
09	5490 X	4572	-0-	-918	-0-	383	1	3855	2	304	304	0	6
						334	9						
10	5704 X	2784	-0-	-2920	-0-	340	1	2273	2	155	156	0	5
						171	9						
11	0	1101	-0-	1101	1101	252	1	815	2	31	32	0	4
						34	9						

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439													
06	6030 X	5265	-0-	-765	-0-	307	1	3903	2	959	957	0	1
						1055	9				2	8	
07	6231 X	5330	-0-	-901	-0-	312	1	3229	2	1626	1618	0	4
						1789	9				5	8	
08	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	360	1	4264	2	1269	1265	0	3
						1396	9				5	8	
09	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	342	1	3973	2	1061	1061	0	3
						1167	9						
10	5456 X	5448	-0-	-8	-0-	353	1	3971	2	1022	1023	0	2
						1124	9						
11	0	4440	-0-	4440	4440	305	1	3076	2	963	963	0	1
						1059	9				1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BRISCOE RANCH UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	276725	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6801 - 11428
M O	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	
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	570	2	11 4	N	305	351 1	206
07	961 N	820	-0-	-141	-0-	336	9	5 4	N	252	339 1 1 8	118
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	538	2	7 4	N	352	326 1 1 8	143
09	930 N	892	-0-	-38	-0-	277	9	2 4	N	295	169 1	269
10	0	924	-0-	924	924	565	2	7 4	N	308	350 1	227
11	0	881	-0-	881	1805	325	9	7 4	N	308	358 1 1 8	176

FAITH-SANDY		WELL #:		J 3H	RRCID ->	276730	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	6246	PERF.	6480 - 13420
06	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	206	1	1402 2	Y	2	2 0	4
07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	185	1	1517 2	Y	66	65 0	5
08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	190	1	2520 2	Y	123	122 0	6
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	212	1	2119 2	Y	152	152 0	6
10	0	1736	-0-	1736	1736	167	9	1167 2	Y	374	373 0	7
11	0	2459	-0-	2459	4195	158	1	1963 2	Y	306	306 0	7

FAITH-SANDY		WELL #:		J 2H	RRCID ->	276843	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	6248	PERF.	6677 - 13987
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	196	1	2416 2	Y	380	380 0 1 8	1
07	3286 X	477	-0-	-2809	-0-	418	9	155 2	Y	122	123 0	-0-
08	3286 X	536	-0-	-2750	-0-	188	1	41 2	Y	432	429 0 2 8	1
09	3180 X	476	-0-	-2704	-0-	134	9	37 2	Y	397	397 0	1
10	0	2860	-0-	2860	2860	20	1	1885 2	Y	672	671 0	2
11	0	3161	-0-	3161	6021	437	9	2550 2	Y	315	317 0	-0-

FAITH SAN PEDRO P UNIT		WELL #:		E 1H	RRCID ->	277004	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6697 - 13420
06	6930 X	3618	-0-	-3312	-0-	2	1	3065 2	Y	501	500 0 1 8	2
07	7161 X	4470	-0-	-2691	-0-	551	9	3446 2	Y	927	922 0 3 8	4
08	8091 X	4006	-0-	-4085	-0-	4	1	3669 2	Y	305	307 0 1 8	1
09	7830 X	871	-0-	-6959	-0-	1020	9	274 2	Y	540	538 0	3
10	8091 X	1890	-0-	-6201	-0-	1	1	1275 2	Y	556	556 0	3
11	0	281	-0-	281	281	336	9	29 2	Y	228	230 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE				CODE	CODE	
06		3000 X	2692	-0-	-308	-0-	1	1	2366	2	Y	295	294	0	4
							325	9							
07		3100 X	1424	-0-	-1676	-0-	1	1	1092	2	Y	301	300	0	4
							331	9					1	8	
08		3255 X	1621	-0-	-1634	-0-	1	1	1464	2	Y	142	142	0	3
							156	9						1	8
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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551															
06		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	180	1	5223	2	Y	241	242	1	15
							265	9							
07		5952 X	5488	-0-	-464	-0-	170	1	5091	2	Y	206	210	1	11
							227	9							
08		6231 X	3842	-0-	-2389	-0-	165	1	3494	2	Y	166	167	1	10
							183	9							
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	25
							307	9						1	8

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441															
06		5040 X	4570	-0-	-470	-0-	97	1	4236	2	Y	215	244	1	62
							237	9						1	8
07		4867 X	4751	-0-	-116	-0-	103	1	4418	2	Y	209	28	0	56
							230	9						187	1
08		4867 X	4561	-0-	-306	-0-	111	1	4240	2	Y	191	196	0	51
							210	9							
09		4710 X	4451	-0-	-259	-0-	107	1	4148	2	Y	178	179	0	50
							196	9							
10		0	3753	-0-	3753	3753	94	1	3485	2	Y	158	155	0	53
							174	9							
11		0	2824	-0-	2824	6577	100	1	2585	2	Y	126	115	0	64
							139	9							

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850															
06		5280 X	4883	-0-	-397	-0-	104	1	4546	2	Y	212	235	1	65
							233	9							
07		5301 X	5148	-0-	-153	-0-	111	1	4783	2	Y	231	30	0	64
							254	9						202	1
08		5301 X	4940	-0-	-361	-0-	121	1	4607	2	Y	193	201	0	56
							212	9							
09		5130 X	4807	-0-	-323	-0-	115	1	4463	2	Y	208	205	0	59
							229	9							
10		0	5184	-0-	5184	5184	130	1	4800	2	Y	231	217	0	73
							254	9							
11		0	3230	-0-	3230	8414	114	1	2954	2	Y	147	142	0	78
							162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PGE BROWNE		WELL #: A 3H		RRCID -> 278584		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 8403 - 14372			
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	
06	7590 X	7147	-0-	-443	-0-	150	1	Y	366	408	1	8	75
07	7533 X	7199	-0-	-334	-0-	403	9	Y	382	51	0	8	69
08	7533 X	6979	-0-	-554	-0-	154	1	Y	324	337	0	8	54
09	7290 X	7092	-0-	-198	-0-	420	9	Y	385	373	0		66
10	0	7234	-0-	7234	7234	170	1	Y	379	361	0		84
11	0	4601	-0-	4601	11835	356	9	Y	254	242	0		96
						168	1						
						424	9						
						179	1						
						417	9						
						160	1						
						279	9						

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: G 2H		RRCID -> 278604		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 8407 - 14502			
06	6120 X	1089	-0-	-5031	-0-	33	1	Y	36	38	1	8	28
07	5797 X	778	-0-	-5019	-0-	7	4	Y	34	35	1	8	26
08	5363 X	987	-0-	-4376	-0-	23	1	Y	39	36	1	8	28
09	2820 X	125	-0-	-2695	-0-	4	4	Y	-0-	28	1		-0-
10	0	2307	-0-	2307	2307	4	1	Y	110	92	1		18
11	0	152	-0-	152	2459	9	4	Y	1	9	1	8	9
						9	4						
						1	9						

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: G 1H		RRCID -> 278614		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8489 - 14554			
06	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	362	1	Y	536	485	1	8	302
07	13113 X	12861	-0-	-252	-0-	89	4	Y	530	502	1	8	318
08	13485 X	12246	-0-	-1239	-0-	385	1	Y	458	465	1	8	298
09	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	59	4	Y	481	674	1		105
10	0	9825	-0-	9825	9825	378	1	Y	370	401	1		74
11	0	7172	-0-	7172	16997	51	4	Y	284	176	1	8	170
						391	1						
						55	4						
						331	1						
						34	4						
						386	1						
						46	4						

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: L 1H		RRCID -> 278615		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8522 - 13635			
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	210	1	Y	275	271	1	8	18
07	8153 X	7541	-0-	-612	-0-	303	9	Y	283	285	1		16
08	8153 X	5499	-0-	-2654	-0-	233	1	Y	222	224	1		14
09	7890 X	6566	-0-	-1324	-0-	311	9	Y	263	262	1		15
10	0	6569	-0-	6569	6569	238	1	Y	288	283	1		20
11	0	5228	-0-	5228	11797	244	9	Y	267	261	1	8	25
						255	1						
						289	9						
						279	1						
						317	9						
						198	1						
						294	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3180 X	2371	-0-	-809	-0-	209 1	1676 2	N	429	459 1	1 8		69	
							14 4	472 9							
07		3286 X	2837	-0-	-449	-0-	224 1	2082 2	N	457	475 1			51	
							28 4	503 9							
08		3286 X	2910	-0-	-376	-0-	243 1	2088 2	N	517	438 1			130	
							10 4	569 9							
09		3180 X	2040	-0-	-1140	-0-	220 1	1490 2	N	295	375 1			50	
							5 4	325 9							
10		0	2051	-0-	2051	2051	225 1	1630 2	N	175	193 1			32	
							3 4	193 9							
11		0	2142	-0-	2142	4193	217 1	1635 2	N	261	248 1			45	
							3 4	287 9							

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076														
06		3720 X	2653	-0-	-1067	-0-	2377 2	276 9	Y	251	250 0			8
							1817 2	299 9	Y	272	271 0			9
07		2201 X	2116	-0-	-85	-0-	2827 2	407 9	Y	370	369 0	1 1		9
							2557 2	315 9	Y	286	286 0	1 1		8
08		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2926 2	317 9	Y	288	288 0			8
							2471 2	277 9	Y	252	213 0	39 1		8
09		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-								
10		0	2926	-0-	2926	2926								
11		0	2748	-0-	2748	5674								

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829														
06		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	222 1	1542 2	Y	238	254 1	1 8		47
							9 4	262 9						
07		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	236 1	1621 2	Y	403	307 1	1 8		142
							11 4	443 9						
08		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	283 1	1826 2	Y	278	359 1			61
							4 4	306 9						
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						

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	302 2	17 4	N	426	374 1			52
							469 9							
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	267 2	9 4	N	201	190 1			63
							221 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
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	
06		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	452	1	7731	2	Y	1018	1016	0 2 8 6
							1120	9						
07		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	541	1	9376	2	Y	975	972	0 3 8 6
							1073	9						
08		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	528	1	9411	2	Y	986	982	0 4 8 6
							1085	9						
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						

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
06		5010 X	3846	-0-	-1164	-0-	241	1	3093	2	Y	465	464	0 1 8 3
							512	9						
07		5177 X	3669	-0-	-1508	-0-	242	1	2933	2	Y	449	448	0 1 8 3
							494	9						
08		3875 X	3284	-0-	-591	-0-	237	1	2630	2	Y	379	378	0 1 8 3
							417	9						
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						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593														
06		10350 X	9252	-0-	-1098	-0-	415	1	7898	2	Y	854	854	0 1 8 3
							939	9						
07		10788 X	9394	-0-	-1394	-0-	465	1	8043	2	Y	805	803	0 3 8 2
							886	9						
08		11067 X	10997	-0-	-70	-0-	504	1	9567	2	Y	842	838	0 3 8 3
							926	9						
09		10710 X	10275	-0-	-435	-0-	438	1	8979	2	Y	780	779	0 4
							858	9						
10		0	10592	-0-	10592	10592	442	1	9296	2	Y	776	776	0 4
							854	9						
11		0	11796	-0-	11796	22388	524	1	10400	2	Y	793	793	0 1 8 3
							872	9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
06		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	334	1	3401	2	Y	1385	1384	0 2 8 3
							1524	9						
07		5394 X	5197	-0-	-197	-0-	318	1	3342	2	Y	1397	1393	0 4 8 3
							1537	9						
08		5580 X	4775	-0-	-805	-0-	297	1	3176	2	Y	1184	1180	0 4 8 3
							1302	9						
09		5400 X	4423	-0-	-977	-0-	300	1	2883	2	Y	1127	1126	0 4
							1240	9						
10		0	4933	-0-	4933	4933	365	1	3031	2	Y	1397	1396	0 5
							1537	9						
11		0	3723	-0-	3723	8656	262	1	2338	2	Y	1021	1022	0 1 8 3
							1123	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699										
FAITH-TORO DIM			WELL #:		C 6H	RRCID ->	279558	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6700 - 12792		
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	EOM BALANCE

06	11040 X	6442	-0-	-4598	-0-		396 1	5599 2	Y	406	406 0	1 8	-0-		
07	10385 X	4244	-0-	-6141	-0-		447 9	365 1	3515 2	Y	331	330 0	1 8	-0-	
08	9207 X	3065	-0-	-6142	-0-		364 9	351 1	2431 2	Y	257	256 0	1 8	-0-	
09	7290 X	4885	-0-	-2405	-0-		283 9	401 1	4054 2	Y	391	390 0		1	
10	6665 X	6081	-0-	-584	-0-		430 9	474 1	5121 2	Y	442	442 0		1	
11	0	3976	-0-	3976	3976		486 9	430 1	3204 2	Y	311	312 0		-0-	
							342 9								

FAITH-TORO F UNIT					WELL #:	C 1H	RRCID ->	279583	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6734 - 11779	
06	9180 X	8688	-0-	-492	-0-		524 1	7507 2	Y	597	596 0	1 8	1		
07	9393 X	8751	-0-	-642	-0-		657 9	541 1	7583 2	Y	570	568 0	2 8	1	
08	8432 X	8427	-0-	-5	-0-		627 9	508 1	7305 2	Y	558	556 0	2 8	1	
09	8700 X	8049	-0-	-651	-0-		614 9	474 1	6995 2	Y	527	527 0		1	
10	0	7819	-0-	7819	7819		580 9	484 1	6894 2	Y	401	402 0		-0-	
11	0	8964	-0-	8964	16783		441 9	529 1	7823 2	Y	556	555 0	1 8	-0-	
							612 9								

FAITH-TORO E UNIT					WELL #:	C 1H	RRCID ->	279584	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6758 - 12122	
06	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-		485 1	5735 2	Y	568	566 0	1 8	3		
07	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-		625 9	452 1	4878 2	Y	468	468 0	2 8	1	
08	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-		515 9	430 1	4326 2	Y	451	450 0	2 8	-0-	
09	5790 X	4333	-0-	-1457	-0-		496 9	343 1	3575 2	Y	377	377 0		-0-	
10	0	3777	-0-	3777	3777		415 9	336 1	3068 2	Y	339	339 0		-0-	
11	0	1368	-0-	1368	5145		373 9	244 1	964 2	Y	145	145 0		-0-	
							160 9								

FAITH-TORO DIM					WELL #:	C 3H	RRCID ->	279585	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	6755 - 11418	
06	9450 X	5362	-0-	-4088	-0-		314 1	4545 2	Y	457	457 0	1 8	2		
07	9362 X	6344	-0-	-3018	-0-		503 9	424 1	5408 2	Y	465	464 0	1 8	2	
08	8525 X	7023	-0-	-1502	-0-		512 9	454 1	6001 2	Y	516	514 0	2 8	2	
09	8010 X	7443	-0-	-567	-0-		568 9	450 1	6470 2	Y	475	475 0		2	
10	0	8166	-0-	8166	8166		523 9	431 1	7204 2	Y	483	483 0		2	
11	0	8374	-0-	8374	16540		531 9	531 1	7425 2	Y	522	521 0	1 8	2	
							375 1								
							574 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	565 1	9698 2	Y	592	592 0	1 8	1
							651 9						
07		13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	589 1	11393 2	Y	997	992 0	3 8	3
							1097 9						
08		11501 X	9405	-0-	-2096	-0-	337 1	8187 2	Y	801	799 0	3 8	2
							881 9						
09		11130 X	8846	-0-	-2284	-0-	305 1	7693 2	Y	771	770 0		3
							848 9						
10		0	8869	-0-	8869	8869	280 1	7711 2	Y	798	798 0		3
							878 9						
11		0	8697	-0-	8697	17566	305 1	7469 2	Y	839	840 0	1 8	1
							923 9						

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267													
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	46 1	367 2	N	238	246 1		42
							20 4	262 9					
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	60 1	560 2	N	311	314 1		39
							30 4	342 9					
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	53 1	453 2	N	138	133 1		44
							19 4	152 9					
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	64 1	432 2	N	288	287 1		45
							7 4	317 9					
10		0	872	-0-	872	872	66 1	479 2	N	294	283 1		56
							4 4	323 9					
11		0	801	-0-	801	1673	60 1	453 2	N	257	259 1		54
							5 4	283 9					

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050													
06		6300 X	6266	-0-	-34	-0-	1179 1	4569 2	Y	471	470 0	1 1	5
							518 9						
07		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	1219 1	5373 2	Y	571	570 0	1 1	5
							628 9						
08		6510 X	6314	-0-	-196	-0-	1219 1	4574 2	Y	474	473 0	2 1	4
							521 9						
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						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700													
06		5280 X	2955	-0-	-2325	-0-	310 1	2191 2	Y	374	385 1	1 8	72
							43 4	411 9					
07		4836 X	2762	-0-	-2074	-0-	312 1	2049 2	Y	337	325 1	1 8	83
							30 4	371 9					
08		4712 X	3331	-0-	-1381	-0-	360 1	2496 2	Y	391	385 1	2 8	87
							45 4	430 9					
09		4560 X	1600	-0-	-2960	-0-	292 1	1037 2	Y	216	263 1		40
							33 4	238 9					
10		0	2648	-0-	2648	2648	346 1	1850 2	Y	376	320 1		96
							38 4	414 9					
11		0	3456	-0-	3456	6104	385 1	2629 2	Y	400	370 1	1 8	125
							2 4	440 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 #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297														
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
06		13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	699 1	12230 2	Y	711	702 1	2 8	100	
							81 4	782 9						
07		13919 X	13647	-0-	-272	-0-	732 1	12138 2	Y	640	612 1	3 8	125	
							73 4	704 9						
08		13919 X	10983	-0-	-2936	-0-	645 1	9760 2	Y	477	508 1	2 8	92	
							53 4	525 9						
09		13800 X	12724	-0-	-1076	-0-	695 1	11627 2	Y	272	334 1		30	
							103 4	299 9						
10		0	10528	-0-	10528	10528	666 1	9214 2	Y	521	440 1		111	
							75 4	573 9						
11		0	7112	-0-	7112	17640	533 1	6132 2	Y	401	396 1	1 8	115	
							6 4	441 9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034														
06		2880 X	1378	-0-	-1502	-0-	229 1	451 2	Y	524	533 1	1 8	70	
							122 4	576 9						
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	236 1	549 2	Y	514	489 1	2 8	93	
							84 4	565 9						
08		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	275 1	1048 2	Y	489	497 1	2 8	83	
							120 4	538 9						
09		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	251 1	1068 2	Y	987	982 1		88	
							123 4	1086 9						
10		0	1644	-0-	1644	1644	268 1	697 2	Y	523	494 1		117	
							104 4	575 9						
11		0	2233	-0-	2233	3877	320 1	1318 2	Y	538	511 1	2 8	142	
							3 4	592 9						

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780														
06		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	476 1	2268 2	N	453	452 0	1 8	-0-	
							498 9							
07		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	531 1	2301 2	N	439	438 0	1 8	-0-	
							483 9							
08		3596 X	2567	-0-	-1029	-0-	520 1	1741 2	N	278	277 0	1 8	-0-	
							306 9							
09		3480 X	2528	-0-	-952	-0-	455 1	1711 2	N	329	329 0		-0-	
							362 9							
10		0	4061	-0-	4061	4061	577 1	3000 2	N	440	439 0		1	
							484 9							
11		0	3711	-0-	3711	7772	511 1	2687 2	N	466	466 0	1 8	-0-	
							513 9							

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
06		7530 X	1650	-0-	-5880	-0-	304 1	817 2	Y	481	480 0	1 8	2	
							529 9							
07		5921 X	3334	-0-	-2587	-0-	397 1	2288 2	Y	590	588 0	2 8	2	
							649 9							
08		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	495 1	4059 2	Y	706	702 0	3 8	3	
							777 9							
09		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	569 1	5027 2	Y	797	795 0		5	
							877 9							
10		0	1727	-0-	1727	1727	298 1	921 2	Y	462	464 0		3	
							508 9							
11		0	687	-0-	687	2414	244 1	46 2	Y	361	362 0	1 8	1	
							397 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
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	
06		3930 X	3308	-0-	-622	-0-		341 1	2473 2	Y		449	448 0	1 8	-0-
								494 9							
07		3813 X	2843	-0-	-970	-0-		365 1	2031 2	Y		406	405 0	1 8	-0-
								447 9							
08		3441 X	2686	-0-	-755	-0-		362 1	1876 2	Y		407	405 0	1 8	1
								448 9							
09		3300 X	2808	-0-	-492	-0-		360 1	1988 2	Y		418	418 0		1
								460 9							
10		0	2664	-0-	2664	2664		367 1	1854 2	Y		403	403 0		1
								443 9							
11		0	2797	-0-	2797	5461		356 1	1962 2	Y		435	435 0	1 8	-0-
								479 9							

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
06		12360 X	12114	-0-	-246	-0-		434 1	10985 2	Y		632	631 0	1 8	1
								695 9							
07		12772 X	12719	-0-	-53	-0-		382 1	11479 2	Y		780	777 0	2 8	2
								858 9							
08		14012 X	11100	-0-	-2912	-0-		350 1	9947 2	Y		730	728 0	3 8	1
								803 9							
09		13560 X	9695	-0-	-3865	-0-		307 1	8766 2	Y		565	565 0		1
								622 9							
10		0	10187	-0-	10187	10187		341 1	9204 2	Y		584	585 0		-0-
								642 9							
11		0	8549	-0-	8549	18736		339 1	7614 2	Y		542	541 0	1 8	-0-
								596 9							

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232															
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-		294 1	55 2	Y		477	476 0	1 8	-0-
								525 9							
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-		300 1	55 2	Y		560	558 0	2 8	-0-
								616 9							
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		324 1	61 2	Y		638	635 0	2 8	1
								702 9							
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-		312 1	46 2	Y		490	490 0		1
								539 9							
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-		301 1	40 2	Y		521	521 0		1
								573 9							
11		0	903	-0-	903	903		292 1	64 2	Y		497	497 0	1 8	-0-
								547 9							

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075															
06		12870 X	9991	-0-	-2879	-0-		719 1	8408 2	Y		785	784 0	1 8	2
								864 9							
07		14415 X	10603	-0-	-3812	-0-		689 1	8863 2	Y		955	951 0	3 8	3
								1051 9							
08		14415 X	9931	-0-	-4484	-0-		608 1	8252 2	Y		974	970 0	4 8	3
								1071 9							
09		13950 X	6544	-0-	-7406	-0-		433 1	5254 2	Y		779	779 0		3
								857 9							
10		12152 X	6344	-0-	-5808	-0-		504 1	4953 2	Y		806	807 0		2
								887 9							
11		0	5800	-0-	5800	5800		433 1	4511 2	Y		778	777 0	1 8	2
								856 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461															
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	
06		6180 X	5552	-0-	-628	-0-	485	1	4471	2	Y	542	542	0	1 8 3
							596	9							
07		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	465	1	5579	2	Y	660	658	0	2 8 3
							726	9							
08		6386 X	6379	-0-	-7	-0-	406	1	5257	2	Y	651	648	0	2 8 4
							716	9							
09		5940 X	3530	-0-	-2410	-0-	275	1	2682	2	Y	521	521	0	4
							573	9							
10		6758 X	3760	-0-	-2998	-0-	339	1	2891	2	Y	482	482	0	4
							530	9							
11		0	4590	-0-	4590	4590	362	1	3638	2	Y	536	535	0	1 8 4
							590	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366															
06		3930 X	232	-0-	-3698	-0-	203	1	3	2	Y	24	24	0	2
							26	9							
07		1519 X	470	-0-	-1049	-0-	204	1	22	2	Y	222	220	0	1 8 3
							244	9							
08		908 X	908	-0-	-0-	-0-	311	1	47	2	Y	500	497	0	2 8 4
							550	9							
09		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	471	1	3543	2	Y	487	486	0	5
							536	9							
10		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	343	1	1390	2	Y	435	436	0	4
							479	9							
11		0	2455	-0-	2455	2455	395	1	1716	2	Y	313	313	0	4
							344	9							

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687															
06		18210 X	7054	-0-	-11156	-0-	64	1	6734	2	Y	233	283	1	1 8 35
							256	9							
07		18290 X	16165	-0-	-2125	-0-	132	1	15419	2	Y	558	531	1	1 8 61
							614	9							
08		18116 X	18116	-0-	-0-	-0-	162	1	17250	2	Y	640	619	1	2 8 80
							704	9							
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	1 8 86
							584	9							
11		0	7303	-0-	7303	24038	41	1	7060	2	Y	184	201	1	69
							202	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085															
06		7680 X	1170	-0-	-6510	-0-	1	1	725	2	Y	404	405	0	1 8 1
							444	9							
07		5208 X	3438	-0-	-1770	-0-	3	1	2575	2	Y	782	777	0	2 8 4
							860	9							
08		5208 X	3222	-0-	-1986	-0-	3	1	2529	2	Y	627	625	0	2 8 4
							690	9							
09		4080 X	2891	-0-	-1189	-0-	2	1	2427	2	Y	420	421	0	3
							462	9							
10		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5	1	4540	2	Y	925	922	0	6
							1018	9							
11		0	4888	-0-	4888	4888	5	1	3850	2	Y	939	939	0	1 8 5
							1033	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06		10290 X	7706	-0-	-2584	-0-	4	1	6540	2	Y	1056	1054	0	2 8 2
							1162	9							
07		10633 X	7147	-0-	-3486	-0-	4	1	6072	2	Y	974	972	0	3 8 1
							1071	9							
08		8897 X	8188	-0-	-709	-0-	4	1	7267	2	Y	834	831	0	3 8 1
							917	9							
09		8610 X	5393	-0-	-3217	-0-	2	1	4872	2	Y	472	473	0	-0-
							519	9							
10		8897 X	6436	-0-	-2461	-0-	6	1	5310	2	Y	1018	1015	0	3
							1120	9							
11		0	8373	-0-	8373	8373	6	1	7052	2	Y	1195	1193	0	2 8 3
							1315	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949															
06		6660 X	5714	-0-	-946	-0-	155	1	4855	2	Y	640	639	0	1 8 4
							704	9							
07		6882 X	6579	-0-	-303	-0-	161	1	5568	2	Y	773	771	0	2 8 4
							850	9							
08		6479 X	6467	-0-	-12	-0-	166	1	5472	2	Y	754	751	0	3 8 4
							829	9							
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							

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392															
06		4140 X	2826	-0-	-1314	-0-	459	1	2020	2	Y	315	315	0	1 8 1
							347	9							
07		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	623	1	4251	2	Y	563	561	0	2 8 1
							619	9							
08		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	601	1	4693	2	Y	812	808	0	3 8 2
							893	9							
09		5280 X	4814	-0-	-466	-0-	525	1	3515	2	Y	704	704	0	2
							774	9							
10		0	4221	-0-	4221	4221	524	1	2904	2	Y	721	722	0	1
							793	9							
11		0	3352	-0-	3352	7573	507	1	2129	2	Y	651	651	0	1 8 -0-
							716	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335															
06		7650 X	6336	-0-	-1314	-0-	423	1	5098	2	Y	741	742	0	1 8 1
							815	9							
07		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	487	1	5973	2	Y	861	858	0	3 8 1
							947	9							
08		10478 X	6354	-0-	-4124	-0-	451	1	5283	2	Y	564	563	0	2 8 -0-
							620	9							
09		10140 X	4248	-0-	-5892	-0-	399	1	3256	2	Y	539	539	0	-0-
							593	9							
10		0	4510	-0-	4510	4510	455	1	3207	2	Y	771	770	0	1
							848	9							
11		0	5679	-0-	5679	10189	529	1	4179	2	Y	883	881	0	1 8 2
							971	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3120 X	385	-0-	-2735	-0-	145	1	23	2	Y	197	196	0	1
						217	9							
07	3999 X	413	-0-	-3586	-0-	129	1	23	2	Y	237	236	0	1
						261	9							
08	3999 X	603	-0-	-3396	-0-	268	1	27	2	Y	280	279	0	1
						308	9							
09	3870 X	801	-0-	-3069	-0-	232	1	255	2	Y	285	285	0	1
						314	9							
10	0	943	-0-	943	943	249	1	213	2	Y	437	437	0	1
						481	9							
11	0	1339	-0-	1339	2282	268	1	639	2	Y	393	392	0	1
						432	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679														
06	19524 X	19524	-0-	-0-	-0-	176	1	18384	2	Y	876	902	1	81
						964	9							
07	20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	168	1	19701	2	Y	905	900	1	84
						996	9							
08	18849 X	18849	-0-	-0-	-0-	168	1	17886	2	Y	723	725	1	80
						795	9							
09	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	143	1	18781	2	Y	832	799	1	113
						915	9							
10	0	20469	-0-	20469	20469	160	1	19346	2	Y	875	862	1	125
						963	9							
11	0	9493	-0-	9493	29962	54	1	9065	2	Y	340	360	1	104
						374	9							

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
06	24090 X	19138	-0-	-4952	-0-	177	1	18375	2	Y	533	579	1	45
						586	9							
07	24893 X	21049	-0-	-3844	-0-	173	1	20190	2	Y	624	616	1	51
						686	9							
08	24893 X	16887	-0-	-8006	-0-	152	1	16163	2	Y	520	519	1	51
						572	9							
09	22800 X	21075	-0-	-1725	-0-	154	1	20199	2	Y	656	625	1	82
						722	9							
10	0	19591	-0-	19591	19591	156	1	18800	2	Y	577	581	1	77
						635	9							
11	0	9053	-0-	9053	28644	52	1	8769	2	Y	211	229	1	58
						232	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06		13590 X	11485	-0-	-2105	-0-	525	1	10534	2	Y	387	387	0	1 8
							426	9							
07		16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	646	1	15009	2	Y	547	545	0	2 8
							602	9							
08		17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	622	1	15801	2	Y	1393	1383	0	5 8
							1532	9							
09		13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	465	1	11662	2	Y	1153	1153	0	6
							1268	9							
10		0	9777	-0-	9777	9777	413	1	8166	2	Y	1089	1090	0	5
							1198	9							
11		0	10216	-0-	10216	19993	457	1	8810	2	Y	863	863	0	1 8
							949	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091															
06		10530 X	971	-0-	-9559	-0-	184	1	786	2	Y	1	4	0	-0-
							1	9							
07		12803 X	911	-0-	-11892	-0-	90	1	820	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
08		12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-			-0-
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
							378	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925															
06		5610 X	3347	-0-	-2263	-0-	306	1	2822	2	Y	199	199	0	1
							219	9							
07		1767 X	1534	-0-	-233	-0-	246	1	1155	2	Y	121	122	0	-0-
							133	9							
08		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	275	1	2637	2	Y	288	286	0	1 8
							317	9							
09		3300 X	2253	-0-	-1047	-0-	234	1	1573	2	Y	405	404	0	2
							446	9							
10		0	1937	-0-	1937	1937	215	1	1528	2	Y	176	177	0	1
							194	9							
11		0	424	-0-	424	2361	103	1	34	2	Y	261	261	0	1
							287	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981															
06		6930 X	587	-0-	-6343	-0-	223	1	301	2	Y	57	57	0	2
							63	9							
07		7161 X	1571	-0-	-5590	-0-	257	1	1239	2	Y	68	67	0	3
							75	9							
08		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	527	1	9196	2	Y	1379	1367	0	5 8
							1517	9							
09		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	422	1	7492	2	Y	1165	1165	0	10
							1282	9							
10		0	3969	-0-	3969	3969	313	1	2681	2	Y	886	888	0	8
							975	9							
11		0	6657	-0-	6657	10626	392	1	5353	2	Y	829	828	0	1 8
							912	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
FAITH-BONITA		WELL #: C 5H		RRCID -> 281454		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	4080 X	501	-0-	-3579	-0-	1 1	47 2	Y	412	412 0	1 8	2
07	4216 X	691	-0-	-3525	-0-	453 9	56 2	Y	575	573 0	2 8	2
08	4216 X	182	-0-	-4034	-0-	633 9	167 9	Y	152	153 0	1 8	-0-
09	1650 X	207	-0-	-1443	-0-	15 2	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
						292 9						
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 282149		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152				
06	25110 X	23599	-0-	-1511	-0-	223 1	22218 2	Y	957	953 1		33
07	25792 X	24335	-0-	-1457	-0-	105 4	1053 9	Y	925	933 1		25
08	25730 X	23215	-0-	-2515	-0-	235 1	22976 2	Y	885	887 1	1 8	22
09	24900 X	24148	-0-	-752	-0-	106 4	1018 9	Y	930	923 1		29
10	0	22170	-0-	22170	22170	231 1	21911 2	Y	889	882 1		36
11	0	22894	-0-	22894	45064	99 4	974 9	Y	870	820 1	1 8	85
						233 1	22741 2	Y				
						151 4	1023 9					
						229 1	20862 2	Y				
						101 4	978 9					
						275 1	21413 2	Y				
						249 4	957 9					
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 282150		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308				
06	20010 X	13982	-0-	-6028	-0-	132 1	13134 2	Y	566	561 1		22
07	17918 X	13243	-0-	-4675	-0-	93 4	623 9	Y	519	525 1		16
08	16771 X	13214	-0-	-3557	-0-	127 1	12454 2	Y	531	531 1	1 8	15
09	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	91 4	571 9	Y	409	409 1		15
10	0	13232	-0-	13232	13232	141 1	13795 2	Y	562	552 1		25
11	0	7734	-0-	7734	20966	59 4	584 9	Y	279	274 1		30
						141 1	13795 2	Y				
						101 4	450 9					
						136 1	12382 2	Y				
						96 4	618 9					
						93 1	7254 2	Y				
						80 4	307 9					
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 282176		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441				
06	19380 X	14247	-0-	-5133	-0-	133 1	13295 2	Y	647	644 1		25
07	17236 X	14848	-0-	-2388	-0-	107 4	712 9	Y	670	675 1		20
08	15624 X	13872	-0-	-1752	-0-	142 1	13854 2	Y	617	620 1	1 8	16
09	15120 X	13689	-0-	-1431	-0-	115 4	737 9	Y	583	580 1		19
10	0	12817	-0-	12817	12817	137 1	12954 2	Y	499	497 1		21
11	0	11621	-0-	11621	24438	102 4	679 9	Y	459	434 1	1 8	45
						131 1	12855 2	Y				
						62 4	641 9					
						132 1	12050 2	Y				
						86 4	549 9					
						139 1	10847 2	Y				
						130 4	505 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
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

06		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	212	1	7261	2	N	793	794	0 1 8 7
							872	9						
07		12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	273	1	10930	2	N	919	916	0 3 8 7
							1011	9						
08		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	217	1	7419	2	N	771	768	0 3 8 7
							848	9						
09		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	245	1	8202	2	N	860	858	0 9
							946	9						
10		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	263	1	6750	2	N	699	701	0 7
							769	9						
11		0	7222	-0-	7222	7222	294	1	5936	2	N	902	899	0 1 8 9
							992	9						

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
06		20130 X	18838	-0-	-1292	-0-	988	1	16741	2	Y	1008	995	1 1 8 106
							1109	9						
07		22630 X	14936	-0-	-7694	-0-	731	1	13383	2	Y	747	770	1 1 8 82
							822	9						
08		22630 X	14954	-0-	-7676	-0-	771	1	13390	2	Y	721	734	1 2 8 67
							793	9						
09		21900 X	14824	-0-	-7076	-0-	822	1	13099	2	Y	821	824	1 64
							903	9						
10		0	14979	-0-	14979	14979	943	1	13256	2	Y	709	704	1 1 8 68
							780	9						
11		0	13144	-0-	13144	28123	930	1	11413	2	Y	728	702	1 1 8 93
							801	9						

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	9411	-0-	9411	9411	454	1	8322	2	Y	577	525	1 1 8 51
							635	9						
08		T. A.	7794	-0-	7794	17205	396	1	6870	2	Y	480	490	1 2 8 39
							528	9						
09		T. A.	7107	-0-	7107	24312	387	1	6173	2	Y	497	503	1 33
							547	9						
10		0	1059	-0-	1059	25371	65	1	907	2	Y	79	104	1 8
							87	9						
11		0	2408	-0-	2408	27779	163	1	2010	2	Y	214	198	1 1 8 23
							235	9						

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
06		26550 X	20654	-0-	-5896	-0-	1082	1	18348	2	Y	1113	1098	1 2 8 110
							1224	9						
07		22413 X	18213	-0-	-4200	-0-	880	1	16122	2	Y	1101	1101	1 2 8 108
							1211	9						
08		23697 X	23697	-0-	-0-	-0-	1222	1	21202	2	Y	1157	1165	1 4 8 96
							1273	9						
09		22922 X	22922	-0-	-0-	-0-	1283	1	20434	2	Y	1095	1114	1 77
							1205	9						
10		0	24133	-0-	24133	24133	1521	1	21371	2	Y	1128	1107	1 1 8 97
							1241	9						
11		0	23169	-0-	23169	47302	1646	1	20217	2	Y	1187	1142	1 2 8 140
							1306	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE	
06		9090 X	4365	-0-	-4725	-0-	379	1	3523	2	N	421	422	0	1 8 4
							463	9							
07		9114 X	6655	-0-	-2459	-0-	541	1	5599	2	N	468	467	0	2 8 3
							515	9							
08		9114 X	4986	-0-	-4128	-0-	514	1	4023	2	N	408	406	0	1 8 4
							449	9							
09		12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	568	1	11107	2	N	591	590	0	5
							650	9							
10		0	8480	-0-	8480	8480	590	1	7188	2	N	638	638	0	5
							702	9							
11		0	4923	-0-	4923	13403	448	1	4053	2	N	384	386	0	1 8 2
							422	9							

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635															
06		11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	4	1	10391	2	Y	1275	1273	0	2 8 8
							1403	9							
07		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	6	1	8661	2	Y	1388	1383	0	4 8 9
							1527	9							
08		10075 X	8520	-0-	-1555	-0-	5	1	7242	2	Y	1157	1153	0	4 8 9
							1273	9							
09		11790 X	8081	-0-	-3709	-0-	5	1	6928	2	Y	1044	1043	0	10
							1148	9							
10		12183 X	8796	-0-	-3387	-0-	5	1	7822	2	Y	881	882	0	9
							969	9							
11		0	9792	-0-	9792	9792	5	1	8603	2	Y	1076	1075	0	2 8 8
							1184	9							

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309															
06		10800 X	10604	-0-	-196	-0-	626	1	8564	2	N	1285	1283	0	2 8 6
							1414	9							
07		11718 X	6912	-0-	-4806	-0-	459	1	5264	2	N	1081	1079	0	3 8 5
							1189	9							
08		11718 X	9721	-0-	-1997	-0-	567	1	7659	2	N	1359	1352	0	5 8 7
							1495	9							
09		12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	533	1	10537	2	N	1130	1130	0	7
							1243	9							
10		0	9605	-0-	9605	9605	645	1	7677	2	N	1166	1166	0	7
							1283	9							
11		0	5294	-0-	5294	14899	582	1	3779	2	N	848	850	0	1 8 4
							933	9							

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146															
06		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	393	1	6318	2	N	990	990	0	2 8 8
							1089	9							
07		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	536	1	8201	2	N	998	995	0	3 8 8
							1098	9							
08		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	483	1	7393	2	N	1038	1033	0	4 8 9
							1142	9							
09		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	389	1	6597	2	N	1006	1005	0	10
							1107	9							
10		0	8470	-0-	8470	8470	451	1	7088	2	N	846	848	0	8
							931	9							
11		0	8286	-0-	8286	16756	391	1	6734	2	N	1055	1053	0	2 8 8
							1161	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10830 X	8329	-0-	-2501	-0-	414	1	6771	2	N	1040	1038 0	2 8 3
						1144	9						
07	11191 X	5255	-0-	-5936	-0-	331	1	3976	2	N	862	861 0	3 8 1
						948	9						
08	11191 X	8644	-0-	-2547	-0-	451	1	6829	2	N	1240	1234 0	4 8 3
						1364	9						
09	9720 X	7618	-0-	-2102	-0-	366	1	5793	2	N	1326	1325 0	4
						1459	9						
10	0	7834	-0-	7834	7834	412	1	6347	2	N	977	979 0	2
						1075	9						
11	0	8702	-0-	8702	16536	405	1	7255	2	N	947	948 0	1 8 -0-
						1042	9						

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

06	9990 X	8733	-0-	-1257	-0-	580	1	6950	2	N	1094	1091 0	2 8 6
						1203	9						
07	10323 X	9013	-0-	-1310	-0-	553	1	7173	2	N	1170	1166 0	4 8 6
						1287	9						
08	10106 X	539	-0-	-9567	-0-	152	1	32	2	N	323	326 0	1 8 2
						355	9						
09	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-	2 0	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

06	DLQ G-10	122547	-0-	122547	142363	381	1	114624	2	Y	6856	6645 1	16 8 235
						7542	9						
07	3100 N	97563	-0-	94463	236826	370	1	91649	2	Y	5040	4940 1	34 8 301
						5544	9						
08	335633 X	98807	-0-	-236826	-0-	385	1	92935	2	Y	4988	5135 1	21 8 133
						5487	9						
09	91476 X	91476	-0-	-0-	-0-	358	1	85881	2	Y	4761	4761 1	133
						5237	9						
10	0	92542	-0-	92542	92542	363	1	87089	2	Y	4627	4527 1	12 8 221
						5090	9						
11	0	85537	-0-	85537	178079	305	1	80324	2	Y	4462	4402 1	15 8 266
						4908	9						

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

06	188093 X	131490	-0-	-56603	-0-	416	1	125378	2	Y	5178	5053 1	12 8 273
						5696	9						
07	102997 X	102997	-0-	-0-	-0-	398	1	98679	2	Y	3564	3505 1	25 8 307
						3920	9						
08	101407 X	101407	-0-	-0-	-0-	402	1	97074	2	Y	3574	3677 1	15 8 189
						3931	9						
09	131490 X	87215	-0-	-44275	-0-	349	1	83876	2	Y	2718	2736 1	171
						2990	9						
10	135873 X	91447	-0-	-44426	-0-	366	1	87984	2	Y	2815	2749 1	7 8 230
						3097	9						
11	0	85177	-0-	85177	85177	311	1	81824	2	Y	2765	2724 1	9 8 262
						3042	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PGE DOS		WELL #:		U 5H	RRCID ->	286137	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8201 - 23336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		82020 X	78198	-0-	-3822	-0-	242 1	73113 2	Y	4403	4483 1	11 8	164
							4843 9						
07		84754 X	66198	-0-	-18556	-0-	251 1	61863 2	Y	3713	3626 1	25 8	226
							4084 9						
08		137175 X	72391	-0-	-64784	-0-	280 1	67762 2	Y	3954	4053 1	16 8	111
							4349 9						
09		132750 X	68815	-0-	-63935	-0-	269 1	64775 2	Y	3428	3436 1		103
							3771 9						
10		137175 X	68967	-0-	-68208	-0-	271 1	65065 2	Y	3301	3229 1	8 8	167
							3631 9						
11		0	62149	-0-	62149	62149	222 1	58266 2	Y	3328	3277 1	11 8	207
							3661 9						

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		R 2H	RRCID ->	286215	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8097 - 14054	
06		25200 X	8963	-0-	-16237	-0-	8158 2	805 9	Y	732	736 1	1 8	28
07		21390 X	7718	-0-	-13672	-0-	7081 2	637 9	Y	579	589 1	1 8	17
08		12121 X	9244	-0-	-2877	-0-	8493 2	751 9	Y	683	678 1	1 8	21
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

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		P 2H	RRCID ->	286295	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8352 - 18881	
06		34470 X	30477	-0-	-3993	-0-	27983 2	2494 9	Y	2267	2273 1	4 8	93
07		33294 X	30081	-0-	-3213	-0-	27852 2	2229 9	Y	2026	2049 1	4 8	66
08		32147 X	28728	-0-	-3419	-0-	26552 2	2176 9	Y	1978	1979 1	3 8	62
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

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		Q 2H	RRCID ->	286376	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	8257 - 19488	
06		33330 X	31916	-0-	-1414	-0-	29775 2	2141 9	Y	1946	1953 1	3 8	83
07		34255 X	29667	-0-	-4588	-0-	28031 2	1636 9	Y	1487	1515 1	3 8	52
08		34255 X	28244	-0-	-6011	-0-	26365 2	1879 9	Y	1708	1700 1	3 8	57
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	4 8	133

FAITH-TORO DIM		WELL #:		F 2H	RRCID ->	286390	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	6754 - 13015	
06		15150 X	13675	-0-	-1475	-0-	4 1	12351 2	N	1200	1199 0	2 8	7
							1320 9						
07		15655 X	14129	-0-	-1526	-0-	6 1	12649 2	N	1340	1335 0	4 8	8
							1474 9						
08		15531 X	14081	-0-	-1450	-0-	6 1	12643 2	N	1302	1297 0	5 8	8
							1432 9						
09		14730 X	12767	-0-	-1963	-0-	6 1	11539 2	N	1111	1111 0		8
							1222 9						
10		0	13284	-0-	13284	13284	6 1	12036 2	N	1129	1129 0		8
							1242 9						
11		0	13717	-0-	13717	27001	5 1	12538 2	N	1067	1067 0	2 8	6
							1174 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		PGE DOS		WELL #: U 4H		RRCID -> 286804	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 7748	PERF. 11096	- 23837					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE					
06		99681 X	99681	-0-	-0-	-0-	314 5089	1 9	94278	2	Y	4626	4658	1	11	8	158
07		87612 X	87612	-0-	-0-	-0-	334 4564	1 9	82714	2	Y	4149	4042	1	28	8	237
08		125767 X	93859	-0-	-31908	-0-	367 4664	1 9	88828	2	Y	4240	4356	1	18	8	103
09		121710 X	86524	-0-	-35186	-0-	341 4201	1 9	81982	2	Y	3819	3825	1			97
10		125767 X	84984	-0-	-40783	-0-	336 4018	1 9	80630	2	Y	3653	3575	1	9	8	166
11		0	75301	-0-	75301	75301	271 3458	1 9	71572	2	Y	3144	3119	1	10	8	181

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: P 1H		RRCID -> 286910		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7699		PERF. 8518		- 21360					
06		33120 X	30421	-0-	-2699	-0-	28455	2	1966	9	Y	1787	1791	1	3	8	79
07		34038 X	27881	-0-	-6157	-0-	26249	2	1632	9	Y	1484	1505	1	3	8	55
08		33077 X	28622	-0-	-4455	-0-	26760	2	1862	9	Y	1693	1686	1	3	8	59
09		30420 X	29286	-0-	-1134	-0-	27470	2	1816	9	Y	1651	1646	1			64
10		0	28845	-0-	28845	28845	26925	2	1920	9	Y	1745	1723	1			86
11		0	25478	-0-	25478	54323	23874	2	1604	9	Y	1458	1431	1	3	8	110

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: R 1H		RRCID -> 287115		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 8450		- 20407					
06		45180 X	32841	-0-	-12339	-0-	30825	2	2016	9	Y	1833	1854	1	3	8	80
07		46686 X	32180	-0-	-14506	-0-	29647	2	2533	9	Y	2303	2296	1	4	8	83
08		46686 X	33053	-0-	-13633	-0-	30635	2	2418	9	Y	2198	2200	1	3	8	78
09		39090 X	32347	-0-	-6743	-0-	29830	2	2517	9	Y	2288	2277	1			89
10		0	31202	-0-	31202	31202	28958	2	2244	9	Y	2040	2026	1			103
11		0	22468	-0-	22468	53670	20928	2	1540	9	Y	1400	1392	1	3	8	108

PGE BROWNE		WELL #: R 6H		RRCID -> 287454		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 7719		- 21411					
06		33595 X	33595	-0-	-0-	-0-	39	1	30784	2	Y	2520	2507	1	8	8	33
07		36239 X	22485	-0-	-13754	-0-	2772	9	31	1	20770	1531	1162	0	381	1	16
08		36549 X	25595	-0-	-10954	-0-	1684	9	41	1	23132	2202	2167	0	9	8	42
09		35370 X	33775	-0-	-1595	-0-	2422	9	56	1	30539	2496	2504	0			34
10		0	43197	-0-	43197	43197	434	4	73	1	36661	5528	5526	0	4	8	32
11		0	27429	-0-	27429	70626	382	4	42	1	23263	3695	3697	0	10	8	20

PGE BROWNE		WELL #: O 3H		RRCID -> 287455		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 8066		PERF. 7887		- 22613					
06		46200 X	45792	-0-	-408	-0-	1300	1	40401	2	Y	3719	3695	1	12	8	36
07		50003 X	46218	-0-	-3785	-0-	4091	9	1246	1	40950	3656	2755	0	904	1	21
08		48360 X	21808	-0-	-26552	-0-	4022	9	617	1	19163	1844	1832	0	8	8	25
09		53880 X	53880	-0-	-0-	-0-	2028	9	1206	1	49106	2802	2800	0			27
10		0	50200	-0-	50200	50200	486	4	1188	1	44742	3651	3662	0	3	8	13
11		0	39991	-0-	39991	90191	254	4	1010	1	35344	3259	3254	0	8	8	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	25440 X	23223	-0-	-2217	-0-	652	1	20284	2	Y	2079	2066	1	6 8	23
						2287	9								
07	26288 X	25259	-0-	-1029	-0-	675	1	22190	2	Y	2176	1639	0	538 1	15
						2394	9					7	8		
08	24459 X	11708	-0-	-12751	-0-	330	1	10242	2	Y	1033	1027	0	4 8	17
						1136	9								
09	35367 X	35367	-0-	-0-	-0-	783	1	31909	2	Y	2100	2093	0		24
						365	4					2310	9		
10	0	32283	-0-	32283	32283	767	1	28898	2	Y	2239	2251	0	2 8	10
						155	4					2463	9		
11	0	23449	-0-	23449	55732	595	1	20858	2	Y	1788	1787	0	5 8	6
						29	4					1967	9		
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504															
06	24060 X	17272	-0-	-6788	-0-	29	1	15173	2	Y	1882	1874	1	6 8	17
						2070	9								
07	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-	17	1		-0-
08	23219 X	-0-	-0-	-23219	-0-					Y	-0-				-0-
09	21600 X	4085	-0-	-17515	-0-	4	1	3845	2	Y	185	182	0		3
						32	4	204	9						
10	0	7536	-0-	7536	7536	7	1	6890	2	Y	546	545	0		4
						38	4	601	9						
11	0	45340	-0-	45340	52876	43	1	41116	2	Y	3746	3723	0	10 8	17
						60	4	4121	9						
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099															
06	27990 X	25194	-0-	-2796	-0-	38	1	22459	2	Y	2452	2437	1	8 8	28
						2697	9								
07	28923 X	21182	-0-	-7741	-0-	28	1	19630	2	Y	1385	1053	0	345 1	11
						1524	9					4	8		
08	27466 X	16342	-0-	-11124	-0-	21	1	15092	2	Y	1117	1104	0	5 8	19
						1229	9								
09	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	34	1	25840	2	Y	1518	1519	0		18
						264	4	1670	9						
10	0	21425	-0-	21425	21425	24	1	19224	2	Y	1862	1870	0	1 8	9
						129	4	2048	9						
11	0	6200	-0-	6200	27625	5	1	5751	2	Y	398	404	0	1 8	2
						6	4	438	9						
PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533															
06	48540 X	41144	-0-	-7396	-0-	1185	1	36839	2	Y	2836	2820	1	9 8	35
						3120	9								
07	49383 X	46326	-0-	-3057	-0-	1262	1	41465	2	Y	3272	2462	0	807 1	28
						3599	9					10	8		
08	49383 X	22260	-0-	-27123	-0-	639	1	19875	2	Y	1587	1578	0	7 8	30
						1746	9								
09	48304 X	48304	-0-	-0-	-0-	1092	1	44462	2	Y	2159	2160	0		29
						375	4	2375	9						
10	0	45655	-0-	45655	45655	1091	1	41073	2	Y	2985	2993	0	2 8	19
						207	4	3284	9						
11	0	41182	-0-	41182	86837	1057	1	37034	2	Y	2770	2766	0	7 8	16
						44	4	3047	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		51210 X	34604	-0-	-16606	-0-	40	1	31715	2	Y	2590	2582	1	8	8	25
							2849	9									
07		52917 X	-0-	-0-	-52917	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
08		52917 X	-0-	-0-	-52917	-0-					Y	-0-					-0-
09		51210 X	7733	-0-	-43477	-0-	11	1	7094	2	Y	493	487	0			6
							86	4	542	9							
10		0	47108	-0-	47108	47108	51	1	42489	2	Y	3906	3890	0	3	8	19
							271	4	4297	9							
11		0	23880	-0-	23880	70988	25	1	21429	2	Y	2174	2178	0	6	8	9
							35	4	2391	9							
PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275																	
06		52230 X	51644	-0-	-586	-0-	1483	1	46120	2	Y	3674	3652	1	11	8	44
							4041	9									
07		54653 X	53307	-0-	-1346	-0-	1457	1	47891	2	Y	3599	2712	0	889	1	31
							3959	9					11	8			
08		53134 X	24763	-0-	-28371	-0-	712	1	22107	2	Y	1767	1756	0	7	8	35
							1944	9									
09		51630 X	51530	-0-	-100	-0-	1158	1	47162	2	Y	2520	2521	0			34
							438	4	2772	9							
10		0	47959	-0-	47959	47959	1142	1	43006	2	Y	3259	3270	0	2	8	21
							226	4	3585	9							
11		0	43917	-0-	43917	91876	1140	1	39899	2	Y	2579	2578	0	7	8	15
							41	4	2837	9							
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405																	
06		42480 X	32125	-0-	-10355	-0-	45	1	28867	2	Y	2921	2903	1	9	8	36
							3213	9									
07		43369 X	25142	-0-	-18227	-0-	28	1	23581	2	Y	1394	1062	0	349	1	15
							1533	9					4	8			
08		40579 X	4736	-0-	-35843	-0-	6	1	4348	2	Y	347	350	0	1	8	11
							382	9									
09		35160 X	-0-	-0-	-35160	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10		0	31650	-0-	31650	31650	29	1	28992	2	Y	2248	2235	0	2	8	11
							156	4	2473	9							
11		0	43702	-0-	43702	75352	47	1	39068	2	Y	4110	4093	0	11	8	17
							66	4	4521	9							
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135																	
06		47100 X	45277	-0-	-1823	-0-	1302	1	40481	2	Y	3176	3157	1	10	8	38
							3494	9									
07		49952 X	49952	-0-	-0-	-0-	1377	1	45231	2	Y	3040	2291	0	752	1	25
							3344	9					10	8			
08		47988 X	25630	-0-	-22358	-0-	744	1	23144	2	Y	1584	1573	0	7	8	29
							1742	9									
09		46440 X	33526	-0-	-12914	-0-	769	1	31321	2	Y	1128	1141	0			16
							195	4	1241	9							
10		0	7033	-0-	7033	7033	181	1	6817	2	Y	30	43	0			3
							2	4	33	9							
11		0	29953	-0-	29953	36986	781	1	27376	2	Y	1609	1599	0	4	8	9
							26	4	1770	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		56070 X	44106	-0-	-11964	-0-	63 1	39549 2		Y	4085	4068 1	13 8	35
							4494 9							
07		57939 X	-0-	-0-	-57939	-0-				Y	-0-	35 1		-0-
08		56885 X	-0-	-0-	-56885	-0-				Y	-0-			-0-
09		55050 X	4466	-0-	-50584	-0-	7 1	4106 2		Y	277	274 0		3
							48 4	305 9						
10		0	61216	-0-	61216	61216	67 1	55298 2		Y	5005	4981 0	3 8	24
							345 4	5506 9						
11		0	54288	-0-	54288	115504	56 1	48772 2		Y	4893	4884 0	13 8	20
							78 4	5382 9						
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924														
06		25230 X	22571	-0-	-2659	-0-	629 1	19546 2		Y	2178	2164 1	7 8	26
							2396 9							
07		24304 X	23397	-0-	-907	-0-	621 1	20410 2		Y	2151	1621 0	532 1	17
							2366 9					7 8		
08		24304 X	10926	-0-	-13378	-0-	305 1	9473 2		Y	1044	1038 0	4 8	19
							1148 9							
09		28622 X	28622	-0-	-0-	-0-	621 1	25322 2		Y	2103	2096 0		26
							366 4	2313 9						
10		0	21298	-0-	21298	21298	493 1	18540 2		Y	1937	1951 0	1 8	11
							134 4	2131 9						
11		0	17715	-0-	17715	39013	437 1	15297 2		Y	1775	1773 0	5 8	8
							28 4	1953 9						
FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682														
06		24450 X	21660	-0-	-2790	-0-	7 1	19311 2		N	2129	2128 0	5 8	4
							2342 9							
07		23126 X	19543	-0-	-3583	-0-	8 1	17546 2		N	1808	1804 0	6 8	2
							1989 9							
08		22475 X	21054	-0-	-1421	-0-	8 1	19265 2		N	1619	1613 0	6 8	2
							1781 9							
09		21660 X	19976	-0-	-1684	-0-	8 1	18201 2		N	1606	1604 0		4
							1767 9							
10		0	20230	-0-	20230	20230	12 1	17828 2		N	2173	2171 0		6
							2390 9							
11		0	18072	-0-	18072	38302	8 1	16313 2		N	1592	1594 0	2 8	2
							1751 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	32370 X	28434	-0-	-3936	-0-	2481	1	23255	2	N	2453	2447 0	6 8 -0-
						2698	9						
07	31682 X	28074	-0-	-3608	-0-	2277	1	23029	2	N	2516	2507 0	9 8 -0-
						2768	9						
08	30690 X	27575	-0-	-3115	-0-	2456	1	22442	2	N	2434	2424 0	9 8 1
						2677	9						
09	29190 X	26365	-0-	-2825	-0-	2160	1	21728	2	N	2252	2251 0	1 8 1
						2477	9						
10	0	26449	-0-	26449	26449	2171	1	21865	2	N	2194	2195 0	-0-
						2413	9						
11	0	25226	-0-	25226	51675	1890	1	21103	2	N	2030	2025 0	5 8 -0-
						2233	9						

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

06	24600 X	22485	-0-	-2115	-0-	7	1	20151	2	N	2115	2112 0	4 8 3
						2327	9						
07	23963 X	19844	-0-	-4119	-0-	9	1	17455	2	N	2164	2158 0	8 8 1
						2380	9						
08	23963 X	21613	-0-	-2350	-0-	9	1	19406	2	N	1998	1991 0	7 8 1
						2198	9						
09	23190 X	20478	-0-	-2712	-0-	10	1	18399	2	N	1881	1880 0	1 8 1
						2069	9						
10	23653 X	20283	-0-	-3370	-0-	11	1	18205	2	N	1879	1880 0	-0-
						2067	9						
11	0	19549	-0-	19549	19549	9	1	17587	2	N	1775	1772 0	3 8 -0-
						1953	9						

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

06	23310 X	20497	-0-	-2813	-0-	18341	2	2156	9	N	1960	1956 0	3 8 16
07	22878 X	21229	-0-	-1649	-0-	19036	2	2193	9	N	1994	1988 0	6 8 16
08	22506 X	20491	-0-	-2015	-0-	18337	2	2154	9	N	1958	1950 0	7 8 17
09	21630 X	20267	-0-	-1363	-0-	18283	2	1984	9	N	1804	1803 0	18
10	0	19282	-0-	19282	19282	17361	2	1921	9	N	1746	1748 0	16
11	0	18642	-0-	18642	37924	16496	2	2146	9	N	1951	1947 0	3 8 17

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

06	50280 X	43481	-0-	-6799	-0-	140	1	41054	2	Y	2079	2049 1	162
						2287	9						
07	50685 X	42871	-0-	-7814	-0-	137	1	40604	2	Y	1936	1968 1	1 8 129
						2130	9						
08	49259 X	41668	-0-	-7591	-0-	138	1	39528	2	Y	1820	1847 1	102
						2002	9						
09	47670 X	39802	-0-	-7868	-0-	128	1	37732	2	Y	1765	1765 1	102
						1942	9						
10	0	40931	-0-	40931	40931	131	1	38797	2	Y	1821	1789 1	134
						2003	9						
11	0	38609	-0-	38609	79540	118	1	36553	2	Y	1762	1696 1	1 8 199
						1938	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 #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020													TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8336 - 15603	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	55440 X	49197	-0-	-6243	-0-	157	1	46036	2	Y	2731	2690	1			209	
07	53599 X	48851	-0-	-4748	-0-	3004	9	155	1	45852	2	Y	2585	2624	1	1 8	169
08	53599 X	48783	-0-	-4816	-0-	2844	9	160	1	45905	2	Y	2471	2505	1		135
09	51870 X	51178	-0-	-692	-0-	2718	9	165	1	48459	2	Y	2322	2326	1		131
10	0	49834	-0-	49834	49834	2554	9	160	1	47228	2	Y	2224	2194	1		161
11	0	46167	-0-	46167	96001	2446	9	140	1	43610	2	Y	2197	2111	1	1 8	246
						2417	9										
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020													TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8330 - 13999	
06	34410 X	30083	-0-	-4327	-0-	98	1	28492	2	Y	1357	1337	1			108	
07	35557 X	30043	-0-	-5514	-0-	1493	9	96	1	28332	2	Y	1468	1476	1		100
08	34472 X	28267	-0-	-6205	-0-	1615	9	94	1	26709	2	Y	1331	1354	1		77
09	33360 X	27769	-0-	-5591	-0-	1464	9	89	1	26125	2	Y	1414	1408	1		83
10	0	27765	-0-	27765	27765	1555	9	88	1	26102	2	Y	1432	1408	1		107
11	0	25623	-0-	25623	53388	1575	9	78	1	24024	2	Y	1383	1331	1		159
						1521	9										
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020													TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8375 - 16664	
06	83280 X	66908	-0-	-16372	-0-	300	1	63078	2	N	3209	3233	1	6 8		262	
07	80817 X	47342	-0-	-33475	-0-	3530	9	263	1	44645	2	N	2213	2300	1	8 8	167
08	73160 X	63776	-0-	-9384	-0-	2434	9	369	1	59606	2	N	3455	3434	1	4 8	184
09	66900 X	58696	-0-	-8204	-0-	3801	9	22	1	55392	2	N	2984	3062	1		106
10	69130 X	64547	-0-	-4583	-0-	3282	9	216	1	60775	2	N	3233	3082	1		257
11	0	52102	-0-	52102	52102	3556	9	215	1	48816	2	N	2792	2728	1	6 8	315
						3071	9										
PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021													TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7968 - 17349	
06	54626 X	54626	-0-	-0-	-0-	49974	2	4652	9	Y	4229	4206	1	13 8		46	
07	81158 X	51064	-0-	-30094	-0-	46870	2	4194	9	Y	3813	2877	0	944 1		26	
08	72726 X	23551	-0-	-49175	-0-	21418	2	2133	9	Y	1939	1927	0	8 8		30	
09	66000 X	58749	-0-	-7251	-0-	53906	2	4843	9	Y	4403	4385	0			48	
10	63364 X	55535	-0-	-7829	-0-	50529	2	5006	9	Y	4551	4576	0	3 8		20	
11	0	45050	-0-	45050	45050	40971	2	4079	9	Y	3708	3705	0	10 8		13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672															
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
06		103104 X	103104	-0-	-0-	-0-	93302 2	9802 9	Y	8911	8858 1	28 8		97	
07		127286 X	101528	-0-	-25758	-0-	92152 2	9376 9	Y	8524	6426 0	2108 1		60	
08		123225 X	45349	-0-	-77876	-0-	41174 2	4175 9	Y	3795	3777 0	16 8		62	
09		114660 X	86647	-0-	-28013	-0-	78364 2	8283 9	Y	7530	7508 0			84	
10		114979 X	87883	-0-	-27096	-0-	79737 2	8146 9	Y	7405	7449 0	5 8		35	
11		0	75738	-0-	75738	75738	68975 2	6763 9	Y	6148	6143 0	16 8		24	

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699															
06		105169 X	105169	-0-	-0-	-0-	94902 2	10267 9	N	9334	9283 1	29 8		102	
07		101705 X	101705	-0-	-0-	-0-	92048 2	9657 9	N	8779	6619 0	2171 1		63	
08		46127 X	46127	-0-	-0-	-0-	41621 2	4506 9	N	4096	4074 0	17 8		68	
09		72243 X	72243	-0-	-0-	-0-	64642 2	7601 9	N	6910	6899 0			79	
10		92828 X	92828	-0-	-0-	-0-	84131 2	8697 9	N	7906	7941 0	6 8		38	
11		0	73749	-0-	73749	73749	67193 2	6556 9	N	5960	5958 0	16 8		24	

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171															
06		243775 X	243775	-0-	-0-	-0-	246 1	231560 2	Y	10881	11157 1			381	
07		231322 X	219491	-0-	-11831	-0-	11969 9	252 1	208871 2	Y	9425	9558 1		248	
08		231322 X	172991	-0-	-58331	-0-	10368 9	248 1	164450 2	Y	7539	7377 1		410	
09		243780 X	8175	-0-	-235605	-0-	8293 9	105 1	7544 2	Y	478	769 1		119	
10		0	46133	-0-	46133	46133	526 9	207 1	43147 2	Y	2526	2237 1		408	
11		0	91080	-0-	91080	137213	2779 9	87055 2	4025 9	Y	3659	4001 1	9 8	57	

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232															
06		64407 X	64407	-0-	-0-	-0-	56773 2	7634 9	Y	6940	6907 1	22 8		72	
07		95852 X	62539	-0-	-33313	-0-	55183 2	7356 9	Y	6687	5041 0	1653 1		44	
08		86366 X	31147	-0-	-55219	-0-	27517 2	3630 9	Y	3300	3280 0	14 8		50	
09		80340 X	29326	-0-	-51014	-0-	26870 2	2456 9	Y	2233	2262 0			21	
10		0	15793	-0-	15793	15793	14262 2	1531 9	Y	1392	1410 0	1 8		2	
11		0	29507	-0-	29507	45300	26226 2	3281 9	Y	2983	2969 0	8 8		8	

PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458															
06		97873 X	97873	-0-	-0-	-0-	87801 2	10072 9	Y	9156	9108 1	29 8		100	
07		89792 X	89792	-0-	-0-	-0-	80893 2	8899 9	Y	8090	6104 0	2002 1		59	
08		40377 X	40377	-0-	-0-	-0-	36301 2	4076 9	Y	3705	3686 0	16 8		62	
09		72892 X	72892	-0-	-0-	-0-	65401 2	7491 9	Y	6810	6794 0			78	
10		0	79341	-0-	79341	79341	71836 2	7505 9	Y	6823	6863 0	5 8		33	
11		0	67708	-0-	67708	147049	62007 2	5701 9	Y	5183	5181 0	13 8		22	

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		64759 X	64759	-0-	-0-	-0-	59126 2	5633 9	Y	5121	5094 1	16 8	56		
07		62588 X	62588	-0-	-0-	-0-	57471 2	5117 9	Y	4652	3510 0	1151 1	32		
											15 8				
08		51708 X	28169	-0-	-23539	-0-	25881 2	2288 9	Y	2080	2071 0	9 8	32		
09		57761 X	57761	-0-	-0-	-0-	53152 2	4609 9	Y	4190	4177 0		45		
10		0	63429	-0-	63429	63429	57301 2	6128 9	Y	5571	5587 0	4 8	25		
11		0	51699	-0-	51699	115128	46629 2	5070 9	Y	4609	4605 0	12 8	17		

EL TORO RESOURCES LLC				250718											
COMANCHE				WELL #: 6601 H				RRCID ->	264108	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	5597 - 10591
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73			210		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81	165 1		126		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82			208		
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		

BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #: 2401H				RRCID ->	265726	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	6414 - 10465
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
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		

PRITCHETT				WELL #: 3702H				RRCID ->	266079	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	5266	PERF.	5800 - 10718
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-		

BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #:				RRCID ->	266351	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6087 - 9359
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56		
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56		
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56		
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017															

BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #: 5972XH				RRCID ->	272273	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6419 - 11459
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105			N	-0-			36		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105			N	-0-			36		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105			N	-0-			36		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105			N	-0-			36		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105			N	-0-			36		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105			N	-0-			36		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718									
RISINGER		WELL #:		3000H	RRCID ->	286422	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	4762	PERF.	5429 - 10639	
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	6 1		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:			1H	RRCID ->	292837	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	9855 - 20121
*06	170522 X	170522	-0-	-0-	-0-	725	1	156046	2	Y	12501	12247	1	75 8	179
						13751	9								
07	200384 X	198709	-0-	-1675	-0-	669	1	184940	2	Y	11909	11951	1	30 8	107
						13100	9								
08	200384 X	188785	-0-	-11599	-0-	2897	1	174969	2	Y	9747	9793	1	21 8	40
						197	4	10722	9						
09	193920 X	153317	-0-	-40603	-0-	2940	1	140755	2	Y	8617	8572	1	13 8	72
						143	4	9479	9						
10	200384 X	140260	-0-	-60124	-0-	2868	1	129287	2	Y	7368	7355	1	11 8	74
						8105	9								
11	0	56090	-0-	56090	56090	1210	1	51302	2	Y	3253	3243	1	4 8	80
						3578	9								

CODIGO		WELL #:		2H	RRCID ->	292897	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	9508 - 19924			
06	0	261169	-0-	261169	261169	1111	1	239136	2	Y	19020	18702	1	78 8	273
						20922	9								
07	574811 X	313642	-0-	-261169	-0-	1059	1	292332	2	Y	18410	18479	1	38 8	166
						20251	9								
08	328538 X	269182	-0-	-59356	-0-	4100	1	248441	2	Y	14866	14948	1	22 8	62
						288	4	16353	9						
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								

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		WELL #:			1H	RRCID ->	269081	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	10343 - 17188
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

SPOHN RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	276028	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10655 - 17393
06	19350 X	15995	-0-	-3355	-0-	524	1	15471	2	Y	-0-	-0-
07	19995 X	14843	-0-	-5152	-0-	499	1	14344	2	Y	-0-	-0-
08	19995 X	19651	-0-	-344	-0-	708	1	18943	2	Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

06		21900 X	18939	-0-	-2961	-0-	620	1	18319	2	Y	-0-
07		22630 X	10284	-0-	-12346	-0-	338	1	9946	2	Y	-0-
08		22630 X	-0-	-0-	-22630	-0-					Y	-0-
09		19980 X	-0-	-0-	-19980	-0-					Y	-0-
10		0	407	-0-	407	407	17	1	390	2	Y	-0-
11		0	316	-0-	316	723	13	1	303	2	Y	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950												
06		15780 X	12315	-0-	-3465	-0-	404	1	11911	2	Y	-0-
07		16306 X	12617	-0-	-3689	-0-	424	1	12193	2	Y	-0-
08		16306 X	12852	-0-	-3454	-0-	465	1	12387	2	Y	-0-
09		12600 X	11793	-0-	-807	-0-	447	1	11346	2	Y	-0-
10		0	12242	-0-	12242	12242	478	1	11764	2	Y	-0-
11		0	11614	-0-	11614	23856	451	1	11163	2	Y	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738												
06		21990 X	14243	-0-	-7747	-0-	468	1	13775	2	Y	-0-
07		22723 X	13853	-0-	-8870	-0-	465	1	13388	2	Y	-0-
08		0	11815	-0-	11815	11815	427	1	11388	2	Y	-0-
09		0	11467	-0-	11467	23282	435	1	11032	2	Y	-0-
10		0	11568	-0-	11568	34850	452	1	11116	2	Y	-0-
11		0	9398	-0-	9398	44248	377	1	9021	2	Y	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521												
06		30120 X	19155	-0-	-10965	-0-	628	1	18527	2	Y	-0-
07		31124 X	18218	-0-	-12906	-0-	611	1	17607	2	Y	-0-
08		31124 X	17238	-0-	-13886	-0-	622	1	16616	2	Y	-0-
09		23250 X	15687	-0-	-7563	-0-	594	1	15093	2	Y	-0-
10		0	15209	-0-	15209	15209	593	1	14616	2	Y	-0-
11		0	15347	-0-	15347	30556	609	1	14738	2	Y	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300												
06		6450 X	5068	-0-	-1382	-0-	180	1	4888	2	Y	-0-
07		6665 X	5185	-0-	-1480	-0-	194	1	4991	2	Y	-0-
08		0	4838	-0-	4838	4838	187	1	4651	2	Y	-0-
09		0	4563	-0-	4563	9401	177	1	4386	2	Y	-0-
10		DLQ G-10	4934	-0-	4934	14335	184	1	4750	2	Y	-0-
11		DLQ G-10	5021	-0-	5021	19356	190	1	4831	2	Y	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583												
06		15870 X	15492	-0-	-378	-0-	549	1	14943	2	Y	-0-
07		16399 X	7546	-0-	-8853	-0-	273	1	7273	2	Y	-0-
08		14787 X	1997	-0-	-12790	-0-	77	1	1920	2	Y	-0-
09		14370 X	2514	-0-	-11856	-0-	98	1	2416	2	Y	-0-
10		DLQ G-10	3234	-0-	3234	3234	120	1	3114	2	Y	-0-
11		DLQ G-10	3791	-0-	3791	7025	144	1	3647	2	Y	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940												
06		22560 X	5266	-0-	-17294	-0-	171	1	5095	2	N	-0-
07		23312 X	19003	-0-	-4309	-0-	640	1	18363	2	N	-0-
08		0	22428	-0-	22428	22428	808	1	21620	2	N	-0-
09		0	17648	-0-	17648	40076	665	1	16983	2	N	-0-
10		0	13842	-0-	13842	53918	529	1	13313	2	N	-0-
11		0	15621	-0-	15621	69539	624	1	14997	2	N	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075																	
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	
06	38751 X	38751	-0-	-0-	-0-	1267	1	37484	2	N	-0-				-0-		
07	30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	996	1	29144	2	N	-0-				-0-		
08	0	31160	-0-	31160	31160	1120	1	30040	2	N	-0-				-0-		
09	0	30628	-0-	30628	61788	1156	1	29472	2	N	-0-				-0-		
10	0	26890	-0-	26890	88678	1028	1	25862	2	N	-0-				-0-		
11	0	29850	-0-	29850	118528	1187	1	28663	2	N	-0-				-0-		

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277																	
06	31800 X	23520	-0-	-8280	-0-	832	1	22688	2	N	-0-				-0-		
07	32860 X	24020	-0-	-8840	-0-	899	1	23121	2	N	-0-				-0-		
08	32860 X	23603	-0-	-9257	-0-	911	1	22692	2	N	-0-				-0-		
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-		

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278																	
06	30450 X	22773	-0-	-7677	-0-	806	1	21967	2	N	-0-				-0-		
07	31465 X	23295	-0-	-8170	-0-	873	1	22422	2	N	-0-				-0-		
08	31465 X	23004	-0-	-8461	-0-	889	1	22115	2	N	-0-				-0-		
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-		

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068																	
06	26941 X	26941	-0-	-0-	-0-	954	1	25987	2	N	-0-				-0-		
07	27079 X	27079	-0-	-0-	-0-	1014	1	26065	2	N	-0-				-0-		
08	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	1027	1	25553	2	N	-0-				-0-		
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-		

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199																	
06	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	529	1	14368	2	N	-0-				-0-		
07	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	527	1	13503	2	N	-0-				-0-		
08	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	495	1	12298	2	N	-0-				-0-		
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-		

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276																	
06	9540 X	7907	-0-	-1633	-0-	448	1	7459	2	N	-0-				-0-		
07	9858 X	837	-0-	-9021	-0-	47	1	790	2	N	-0-				-0-		
08	0	35	-0-	35	35	2	1	33	2	N	-0-				-0-		
09	0	353	-0-	353	388	26	1	327	2	N	-0-				-0-		
10	0	604	-0-	604	992	31	1	573	2	N	-0-				-0-		
11	0	190	-0-	190	1182	11	1	179	2	N	-0-				-0-		

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615																	
06	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	741	1	11950	2	Y	-0-	13	1		5		
07	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	418	1	12751	2	Y	-0-				5		
08	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	559	1	15394	2	Y	-0-				5		
09	12960 X	11684	-0-	-1276	-0-	443	1	11241	2	Y	-0-				5		
10	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT				5		
11	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT				5		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	1196	1	19305	2	Y	1	5	1	2
07	21823 X	21823	-0-	-0-	-0-	695	1	21128	2	Y	-0-			2
08	0	442	-0-	442	442	14	1	428	2	Y	-0-			2
09	0	17762	-0-	17762	18204	646	1	17116	2	Y	-0-			2
10	21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					Y	NO RPT			2
11	21120 X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					Y	NO RPT			2
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693														
06	9720 X	8710	-0-	-1010	-0-	508	1	8202	2	Y	-0-	3	1	2
07	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	256	1	7768	2	Y	-0-			2
08	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	246	1	6821	2	Y	-0-			2
09	8820 X	5693	-0-	-3127	-0-	216	1	5477	2	Y	-0-			2
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT			2
11	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT			2
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407														
06	12240 X	10879	-0-	-1361	-0-	618	1	10261	2	N	-0-			-0-
07	12648 X	12134	-0-	-514	-0-	675	1	11459	2	N	-0-			-0-
08	0	11480	-0-	11480	11480	691	1	10789	2	N	-0-			-0-
09	0	9622	-0-	9622	21102	680	1	8942	2	N	-0-			-0-
10	0	12352	-0-	12352	33454	705	1	11647	2	N	-0-			-0-
11	0	12306	-0-	12306	45760	690	1	11616	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993														
06	15600 X	14448	-0-	-1152	-0-	352	1	14096	2	N	-0-			-0-
07	16120 X	14369	-0-	-1751	-0-	365	1	14004	2	N	-0-			-0-
08	15655 X	13511	-0-	-2144	-0-	361	1	13150	2	N	-0-			-0-
09	14850 X	11623	-0-	-3227	-0-	309	1	11314	2	N	-0-			-0-
10	0	13666	-0-	13666	13666	384	1	13282	2	N	-0-			-0-
11	0	11224	-0-	11224	24890	329	1	10895	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399														
06	24870 X	22547	-0-	-2323	-0-	549	1	21998	2	N	-0-			-0-
07	25079 X	22479	-0-	-2600	-0-	571	1	21908	2	N	-0-			-0-
08	24335 X	21807	-0-	-2528	-0-	584	1	21223	2	N	-0-			-0-
09	23340 X	21475	-0-	-1865	-0-	577	1	20898	2	N	-0-			-0-
10	0	21900	-0-	21900	21900	616	1	21284	2	N	-0-			-0-
11	0	21168	-0-	21168	43068	613	1	20555	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399														
06	8370 X	5529	-0-	-2841	-0-	133	1	5396	2	N	-0-			-0-
07	8556 X	6659	-0-	-1897	-0-	169	1	6490	2	N	-0-			-0-
08	0	6271	-0-	6271	6271	168	1	6103	2	N	-0-			-0-
09	0	5845	-0-	5845	12116	157	1	5688	2	N	-0-			-0-
10	0	6133	-0-	6133	18249	172	1	5961	2	N	-0-			-0-
11	0	6709	-0-	6709	24958	194	1	6515	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799												COMPL. DATE 02/26/2019		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9999 - 21370	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		47730 X	35802	-0-	-11928	-0-	1274 1	34528 2	N	N	-0-			-0-			
07		49321 X	36513	-0-	-12808	-0-	1374 1	35139 2	N	N	-0-			-0-			
08		0	36283	-0-	36283	36283	1407 1	34876 2	N	N	-0-			-0-			
09		0	34123	-0-	34123	70406	1332 1	32791 2	N	N	-0-			-0-			
10		0	35681	-0-	35681	106087	1326 1	34355 2	N	N	-0-			-0-			
11		0	35114	-0-	35114	141201	1337 1	33777 2	N	N	-0-			-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828												COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 10251		PERF.10525 - 21651	
06		64740 X	47447	-0-	-17293	-0-	1680 1	45767 2	N	N	-0-			-0-			
07		66898 X	48173	-0-	-18725	-0-	1804 1	46369 2	N	N	-0-			-0-			
08		0	46936	-0-	46936	46936	1812 1	45124 2	N	N	-0-			-0-			
09		0	42908	-0-	42908	89844	1668 1	41240 2	N	N	-0-			-0-			
10		0	44488	-0-	44488	134332	1651 1	42837 2	N	N	-0-			-0-			
11		0	43550	-0-	43550	177882	1653 1	41897 2	N	N	-0-			-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938												COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 10287		PERF.10170 - 19326	
06		48780 X	35688	-0-	-13092	-0-	1264 1	34424 2	N	N	-0-			-0-			
07		50406 X	36281	-0-	-14125	-0-	1359 1	34922 2	N	N	-0-			-0-			
08		0	35474	-0-	35474	35474	1370 1	34104 2	N	N	-0-			-0-			
09		0	32122	-0-	32122	67596	1248 1	30874 2	N	N	-0-			-0-			
10		0	33413	-0-	33413	101009	1240 1	32173 2	N	N	-0-			-0-			
11		0	32983	-0-	32983	133992	1252 1	31731 2	N	N	-0-			-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940												COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10263		PERF.10654 - 21821	
06		81720 X	59029	-0-	-22691	-0-	1929 1	57100 2	N	N	-0-			-0-			
07		84444 X	59464	-0-	-24980	-0-	1993 1	57471 2	N	N	-0-			-0-			
08		84444 X	58805	-0-	-25639	-0-	2117 1	56688 2	N	N	-0-			-0-			
09		62400 X	54839	-0-	-7561	-0-	2070 1	52769 2	N	N	-0-			-0-			
10		0	56708	-0-	56708	56708	2204 1	54504 2	N	N	-0-			-0-			
11		0	51684	-0-	51684	108392	2060 1	49624 2	N	N	-0-			-0-			

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406												COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 10458		PERF.11094 - 20945	
06		40470 X	39283	-0-	-1187	-0-	2230 1	37053 2	N	N	-0-			1			
07		41461 X	41461	-0-	-0-	-0-	2305 1	39156 2	N	N	-0-			1			
08		41850 X	37771	-0-	-4079	-0-	2273 1	35498 2	N	N	-0-			1			
09		40500 X	30768	-0-	-9732	-0-	2176 1	28592 2	N	N	-0-			1			
10		0	38332	-0-	38332	38332	2192 1	36140 2	N	N	-0-			-0-			
11		0	38409	-0-	38409	76741	2154 1	36255 2	N	N	-0-			-0-			

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453												COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 10374		PERF.10757 - 20982	
06		21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	1221 1	20286 2	N	N	-0-			4			
07		22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	1260 1	21394 2	N	N	-0-			4			
08		22506 X	20576	-0-	-1930	-0-	1239 1	19337 2	N	N	-0-			4			
09		21780 X	16780	-0-	-5000	-0-	1186 1	15594 2	N	N	-0-			4			
10		0	20571	-0-	20571	20571	1173 1	19396 2	N	N	2	4	1	1			
11		0	19840	-0-	19840	40411	1114 1	18726 2	N	N	-0-	1	1	-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	58290 X	1656	-0-	-56634	-0-	66	1	1590	2	N	-0-		12	
07	59917 X	59917	-0-	-0-	-0-	2240	1	57674	2	N	3		15	
							3							
08	0	861	-0-	861	861	62	1	799	2	N	-0-		15	
09	0	25559	-0-	25559	26420	1100	1	24459	2	N	-0-		15	
10	0	57162	-0-	57162	83582	2330	1	54832	2	N	-0-	15	1	-0-
11	0	53185	-0-	53185	136767	2301	1	50884	2	N	-0-			-0-

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390														
06	51321 X	51321	-0-	-0-	-0-	3834	1	47477	2	N	9		32	
							10							
07	44975 X	44975	-0-	-0-	-0-	1790	1	43185	2	N	-0-		32	
08	0	51614	-0-	51614	51614	3968	1	47646	2	N	-0-		32	
09	0	41592	-0-	41592	93206	2751	1	38841	2	N	-0-		32	
10	0	38957	-0-	38957	132163	1585	1	37372	2	N	-0-	32	1	-0-
11	0	36944	-0-	36944	169107	1599	1	35345	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310														
06	64020 X	46861	-0-	-17159	-0-	1959	1	44902	2	N	-0-		-0-	
07	66154 X	41008	-0-	-25146	-0-	1786	1	39222	2	N	-0-		-0-	
08	0	42061	-0-	42061	42061	1917	1	40144	2	N	-0-		-0-	
09	0	39118	-0-	39118	81179	1841	1	37277	2	N	-0-		-0-	
10	0	40450	-0-	40450	121629	1916	1	38534	2	N	-0-		-0-	
11	0	38338	-0-	38338	159967	1838	1	36500	2	N	-0-		-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206														
06	46680 X	33140	-0-	-13540	-0-	1387	1	31753	2	N	-0-		-0-	
07	48236 X	33474	-0-	-14762	-0-	1504	1	31970	2	N	-0-		-0-	
08	0	32747	-0-	32747	32747	1494	1	31253	2	N	-0-		-0-	
09	0	30262	-0-	30262	63009	1426	1	28836	2	N	-0-		-0-	
10	0	31096	-0-	31096	94105	1474	1	29622	2	N	-0-		-0-	
11	0	29556	-0-	29556	123661	1419	1	28137	2	N	-0-		-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560														
06	42510 X	30632	-0-	-11878	-0-	1280	1	29352	2	N	-0-		-0-	
07	43927 X	30504	-0-	-13423	-0-	1369	1	29135	2	N	-0-		-0-	
08	43927 X	29826	-0-	-14101	-0-	1360	1	28466	2	N	-0-		-0-	
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-	

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770														
06	44070 X	31928	-0-	-12142	-0-	1337	1	30591	2	N	-0-		-0-	
07	45539 X	32453	-0-	-13086	-0-	1458	1	30995	2	N	-0-		-0-	
08	45539 X	30109	-0-	-15430	-0-	1373	1	28736	2	N	-0-		-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231							
SPOHN RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	287125	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10895 PERF.10845 - 21979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		61140 X	44946	-0-	-16194	-0-	1880 1	43066 2	N	-0-	-0-
07		63178 X	45033	-0-	-18145	-0-	2021 1	43012 2	N	-0-	-0-
08		0	43766	-0-	43766	43766	1995 1	41771 2	N	-0-	-0-
09		0	40456	-0-	40456	84222	1904 1	38552 2	N	-0-	-0-
10		0	40994	-0-	40994	125216	1940 1	39054 2	N	-0-	-0-
11		0	38275	-0-	38275	163491	1834 1	36441 2	N	-0-	-0-

CERRITO				WELL #:	37HR	RRCID ->	287277	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395 PERF.11438 - 21494
06		45690 X	38840	-0-	-6850	-0-	1004 1	37836 2	N	-0-	-0-
07		44516 X	39570	-0-	-4946	-0-	1050 1	38520 2	N	-0-	-0-
08		43183 X	38810	-0-	-4373	-0-	1132 1	37678 2	N	-0-	-0-
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-

CERRITO				WELL #:	36HR	RRCID ->	287486	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11330 PERF.11534 - 21464
06		41640 X	34559	-0-	-7081	-0-	893 1	33666 2	N	-0-	-0-
07		39525 X	34552	-0-	-4973	-0-	917 1	33635 2	N	-0-	-0-
08		0	33445	-0-	33445	33445	976 1	32469 2	N	-0-	-0-
09		0	31927	-0-	31927	65372	1006 1	30921 2	N	-0-	-0-
10		0	29632	-0-	29632	95004	985 1	28647 2	N	-0-	-0-
11		0	25357	-0-	25357	120361	813 1	24544 2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	288991	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10139 PERF.10935 - 19553
06		111758 X	111758	-0-	-0-	-0-	3614 1	108144 2	N	-0-	-0-
07		129622 X	129622	-0-	-0-	-0-	4343 1	125279 2	N	-0-	-0-
08		0	106623	-0-	106623	106623	3850 1	102773 2	N	-0-	-0-
09		0	92214	-0-	92214	198837	3488 1	88726 2	N	-0-	-0-
10		0	90583	-0-	90583	289420	3522 1	87061 2	N	-0-	-0-
11		0	77904	-0-	77904	367324	3109 1	74795 2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10165 PERF.10608 - 16790
06		87390 X	71599	-0-	-15791	-0-	2355 1	69244 2	N	-0-	-0-
07		80662 X	65193	-0-	-15469	-0-	2194 1	62999 2	N	-0-	-0-
08		93000 X	61791	-0-	-31209	-0-	2234 1	59557 2	N	-0-	-0-
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-

SPOHN RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	289736	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10112 PERF.10596 - 19262
06		141150 X	96879	-0-	-44271	-0-	3181 1	93698 2	N	-0-	-0-
07		145855 X	95592	-0-	-50263	-0-	3214 1	92378 2	N	-0-	-0-
08		0	92965	-0-	92965	92965	3359 1	89606 2	N	-0-	-0-
09		0	85866	-0-	85866	178831	3253 1	82613 2	N	-0-	-0-
10		0	87758	-0-	87758	266589	3423 1	84335 2	N	-0-	-0-
11		0	78407	-0-	78407	344996	3134 1	75273 2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	290373	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10256 PERF.10344 - 21371
06		195390 X	131135	-0-	-64255	-0-	339 1	130796 2	N	-0-	-0-
07		201903 X	129082	-0-	-72821	-0-	364 1	128718 2	N	-0-	-0-
08		201903 X	119677	-0-	-82226	-0-	292 1	119385 2	N	-0-	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		254231											
SPOHN RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	290383	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	10302	PERF.	10226	-	21368
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	CODE	BALANCE	
06	154260	X	106046	-0-	-48214	-0-	274	1	105772	2	N	-0-		-0-	
07	159402	X	104540	-0-	-54862	-0-	294	1	104246	2	N	-0-		-0-	
08	159402	X	97521	-0-	-61881	-0-	237	1	97284	2	N	-0-		-0-	
09	117210	X	87204	-0-	-30006	-0-	181	1	87023	2	N	-0-		-0-	
10	0		89423	-0-	89423		223	1	89200	2	N	-0-		-0-	
11	0		84460	-0-	84460		267	1	84193	2	N	-0-		-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	290385	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL	DEPTH	10375	PERF.	10322	-	21202
06	166830	X	127697	-0-	-39133	-0-	2341	1	125356	2	N	-0-		-0-	
07	172391	X	129445	-0-	-42946	-0-	2464	1	126981	2	N	-0-		-0-	
08	0		122783	-0-	122783		2383	1	120400	2	N	-0-		-0-	
09	0		111199	-0-	111199		2240	1	108959	2	N	-0-		-0-	
10	0		108898	-0-	108898		2334	1	106564	2	N	-0-		-0-	
11	0		104282	-0-	104282		2319	1	101963	2	N	-0-		-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	290427	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL	DEPTH	10202	PERF.	10433	-	21182
06	152160	X	118612	-0-	-33548	-0-	2183	1	116429	2	N	-0-		-0-	
07	157232	X	118738	-0-	-38494	-0-	2251	1	116487	2	N	-0-		-0-	
08	157232	X	113751	-0-	-43481	-0-	2211	1	111540	2	N	-0-		-0-	
09	124920	X	103851	-0-	-21069	-0-	2098	1	101753	2	N	-0-		-0-	
10	0		102747	-0-	102747		2204	1	100543	2	N	-0-		-0-	
11	0		99032	-0-	99032		2209	1	96823	2	N	-0-		-0-	

CERRITO MATRIX F		WELL #:		50H	RRCID ->	290439	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11477	-	18938
06	102930	X	77567	-0-	-25363	-0-	1889	1	75678	2	N	-0-		-0-	
07	98766	X	75624	-0-	-23142	-0-	1920	1	73704	2	N	-0-		-0-	
08	0		71470	-0-	71470		1914	1	69556	2	N	-0-		-0-	
09	0		65175	-0-	65175		1748	1	63427	2	N	-0-		-0-	
10	0		65766	-0-	65766		1850	1	63916	2	N	-0-		-0-	
11	0		61223	-0-	61223		1778	1	59445	2	N	-0-		-0-	

JCR		WELL #:		5H	RRCID ->	290527	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL	DEPTH	10854	PERF.	11100	-	23965
06	101430	X	84377	-0-	-17053	-0-	3088	1	81289	2	N	-0-		-0-	3
07	99572	X	85849	-0-	-13723	-0-	3180	1	82669	2	N	-0-		-0-	3
08	94798	X	75399	-0-	-19399	-0-	3165	1	72234	2	N	-0-		-0-	3
09	91740	X	59694	-0-	-32046	-0-	3062	1	56632	2	N	-0-		-0-	3
10	0		73495	-0-	73495		3101	1	70394	2	N	-0-		-0-	
11	0		73037	-0-	73037		3048	1	69989	2	N	-0-		-0-	

JCR		WELL #:		6H	RRCID ->	290536	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL	DEPTH	10736	PERF.	10951	-	23965
06	146280	X	121778	-0-	-24502	-0-	4412	1	117366	2	N	-0-		-0-	4
07	143902	X	124680	-0-	-19222	-0-	4570	1	120110	2	N	-0-		-0-	4
08	135532	X	110351	-0-	-25181	-0-	4585	1	105766	2	N	-0-		-0-	4
09	131160	X	87418	-0-	-43742	-0-	4438	1	82980	2	N	-0-		-0-	4
10	0		107030	-0-	107030		4483	1	102547	2	N	-0-		-0-	
11	0		107285	-0-	107285		4431	1	102854	2	N	-0-		-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	292339	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.	10605	-	19137
06	478800	X	225538	-0-	-253262	-0-	588	1	224950	2	N	-0-		-0-	
07	494760	X	205820	-0-	-288940	-0-	582	1	205238	2	N	-0-		-0-	
08	0		189744	-0-	189744		462	1	189282	2	N	-0-		-0-	
09	0		147236	-0-	147236		300	1	146936	2	N	-0-		-0-	
10	0		144670	-0-	144670		361	1	144309	2	N	-0-		-0-	
11	0		136898	-0-	136898		436	1	136462	2	N	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 12/26/2021 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

06	413280 X	231009	-0-	-182271	-0-	603	1	230406	2	N	-0-	-0-	-0-
07	427056 X	215440	-0-	-211616	-0-	610	1	214830	2	N	-0-	-0-	-0-
08	427056 X	194798	-0-	-232258	-0-	478	1	194320	2	N	-0-	-0-	-0-
09	298710 X	155630	-0-	-143080	-0-	319	1	155311	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	166772	-0-	166772	166772	418	1	166354	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	153078	-0-	153078	319850	488	1	152590	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856													
06	399480 X	179917	-0-	-219563	-0-	469	1	179448	2	N	-0-	-0-	-0-
07	412796 X	161854	-0-	-250942	-0-	457	1	161397	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0	140843	-0-	140843	140843	346	1	140497	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	117762	-0-	117762	258605	246	1	117516	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	115854	-0-	115854	374459	291	1	115563	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	111163	-0-	111163	485622	353	1	110810	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319													
06	399720 X	188342	-0-	-211378	-0-	491	1	187851	2	N	-0-	-0-	-0-
07	413044 X	167918	-0-	-245126	-0-	475	1	167443	2	N	-0-	-0-	-0-
08	413044 X	143889	-0-	-269155	-0-	355	1	143534	2	N	-0-	-0-	-0-
09	281280 X	120519	-0-	-160761	-0-	252	1	120267	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	116677	-0-	116677	116677	296	1	116381	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	112520	-0-	112520	229197	359	1	112161	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970													
06	396060 X	163831	-0-	-232229	-0-	425	1	163406	2	N	-0-	-0-	-0-
07	409262 X	145810	-0-	-263452	-0-	410	1	145400	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0	125433	-0-	125433	125433	308	1	125125	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	104198	-0-	104198	229631	217	1	103981	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	99576	-0-	99576	329207	249	1	99327	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	76893	-0-	76893	406100	233	1	76660	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598													
06	385080 X	211169	-0-	-173911	-0-	553	1	210616	2	N	-0-	-0-	-0-
07	397916 X	188786	-0-	-209130	-0-	536	1	188250	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0	163212	-0-	163212	163212	403	1	162809	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	135668	-0-	135668	298880	284	1	135384	2	N	-0-	-0-	-0-
10	255533 X	NO RPT	-0-	-255533	43347					N	NO RPT	-0-	-0-
11	0	105065	-0-	105065	148412	324	1	104741	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247													
06	354840 X	180287	-0-	-174553	-0-	473	1	179814	2	N	-0-	-0-	-0-
07	366668 X	163463	-0-	-203205	-0-	464	1	162999	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0	143390	-0-	143390	143390	354	1	143036	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	118266	-0-	118266	261656	248	1	118018	2	N	-0-	-0-	-0-
10	214179 X	NO RPT	-0-	-214179	47477					N	NO RPT	-0-	-0-
11	0	97518	-0-	97518	144995	301	1	97217	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139													
06	399600 X	170337	-0-	-229263	-0-	445	1	169892	2	N	-0-	-0-	-0-
07	412920 X	151759	-0-	-261161	-0-	430	1	151329	2	N	-0-	-0-	-0-
08	412920 X	133239	-0-	-279681	-0-	329	1	132910	2	N	-0-	-0-	-0-
09	261000 X	110671	-0-	-150329	-0-	232	1	110439	2	N	-0-	-0-	-0-
10	209901 X	NO RPT	-0-	-209901	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	0	80283	-0-	80283	80283	245	1	80038	2	N	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921

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
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		135792 X	NO RPT	-0-	-135792	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730

08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		225811 X	NO RPT	-0-	-225811	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910

08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		227307 X	NO RPT	-0-	-227307	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

06		25650 X	24777	-0-	-873	-0-	327	1	21814	3	Y	2396	2393	0	145
							2636	9							
07		24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	268	1	21899	3	Y	2426	2451	0	120
							2669	9							
08		25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	360	1	22206	3	Y	2328	2331	0	117
							2561	9							
09		24027 X	24027	-0-	-0-	-0-	256	1	21230	3	Y	2310	2291	0	136
							2541	9							
10		0	25190	-0-	25190	25190	158	1	22234	3	Y	2544	2562	0	118
							2798	9							
11		0	24938	-0-	24938	50128	126	1	21296	3	Y	3196	3137	0	177
							3516	9							

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

06		9450 X	9414	-0-	-36	-0-	299	1	8357	3	Y	689	692	0	42
							758	9							
07		10199 X	8560	-0-	-1639	-0-	93	1	7757	3	Y	645	655	0	32
							710	9							
08		10199 X	9477	-0-	-722	-0-	138	1	8374	3	Y	877	865	0	44
							965	9							
09		9870 X	8586	-0-	-1284	-0-	104	1	8043	3	Y	399	418	0	25
							439	9							
10		0	9418	-0-	9418	9418	56	1	8295	3	Y	970	951	0	44
							1067	9							
11		0	9104	-0-	9104	18522	47	1	7738	3	Y	1199	1177	0	66
							1319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	9072 - 14617		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
06	31320 X	30147	-0-	-1173	-0-	426 1846	1 9	27875	3	Y	1678	1687	0	102
07	35402 X	29569	-0-	-5833	-0-	142 1878	1 9	27549	3	Y	1707	1725	0	84
08	35216 X	28764	-0-	-6452	-0-	148 1762	1 9	26854	3	Y	1602	1605	0	81
09	34080 X	28237	-0-	-5843	-0-	116 1818	1 9	26303	3	Y	1653	1637	0	97
10	0	28854	-0-	28854	28854	186 1833	1 9	26835	3	Y	1666	1686	0	77
11	0	27038	-0-	27038	55892	135 1860	1 9	25043	3	Y	1691	1674	0	94

LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8762 - 15631		
06	41340 X	40014	-0-	-1326	-0-	294 4879	1 9	34841	3	Y	4435	4409	0	268
07	40963 X	40963	-0-	-0-	-0-	426 4875	1 9	35662	3	Y	4432	4481	0	219
08	39780 X	39780	-0-	-0-	-0-	549 4556	1 9	34675	3	Y	4142	4152	0	209
09	38521 X	38521	-0-	-0-	-0-	404 5017	1 9	33100	3	Y	4561	4503	0	267
10	0	37461	-0-	37461	37461	232 4465	1 9	32764	3	Y	4059	4136	0	190
11	0	36946	-0-	36946	74407	184 5073	1 9	31689	3	Y	4612	4546	0	256

LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924 - 15320		
06	30930 X	29876	-0-	-1054	-0-	321 2603	1 9	26952	3	Y	2366	2368	0	144
07	31199 X	31199	-0-	-0-	-0-	333 2701	1 9	28165	3	Y	2455	2478	0	121
08	31563 X	31563	-0-	-0-	-0-	417 2429	1 9	28717	3	Y	2208	2217	0	112
09	31631 X	31631	-0-	-0-	-0-	354 2540	1 9	28737	3	Y	2309	2286	0	135
10	0	30954	-0-	30954	30954	189 2600	1 9	28165	3	Y	2364	2389	0	110
11	0	29274	-0-	29274	60228	148 2467	1 9	26659	3	Y	2243	2227	0	126

LOMA BLANCA		WELL #:		10H	RRCID ->	284742	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8552 - 14628		
06	37920 X	37589	-0-	-331	-0-	377 4153	1 9	33059	3	Y	3775	3773	0	229
07	38180 X	38180	-0-	-0-	-0-	402 4118	1 9	33660	3	Y	3744	3788	0	185
08	37596 X	37596	-0-	-0-	-0-	525 4058	1 9	33013	3	Y	3689	3688	0	186
09	35811 X	35811	-0-	-0-	-0-	380 3856	1 9	31575	3	Y	3505	3485	0	206
10	0	35678	-0-	35678	35678	225 4033	1 9	31420	3	Y	3666	3702	0	170
11	0	33080	-0-	33080	68758	170 3889	1 9	29021	3	Y	3535	3507	0	198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696															
LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

06		48480 X	45835	-0-	-2645	-0-	329	1	41023	3	Y	4075	4071	0	247
							4483	9							
07		48391 X	47003	-0-	-1388	-0-	216	1	42308	3	Y	4072	4118	0	201
							4479	9							
08		59375 X	59375	-0-	-0-	-0-	316	1	53639	3	Y	4927	4882	0	246
							5420	9							
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							

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621															
06		41160 X	40374	-0-	-786	-0-	384	1	36037	3	Y	3594	3594	0	218
							3953	9							
07		41189 X	41189	-0-	-0-	-0-	440	1	36730	3	Y	3654	3692	0	180
							4019	9							
08		41948 X	41948	-0-	-0-	-0-	615	1	37475	3	Y	3507	3510	0	177
							3858	9							
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							

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525															
06		49620 X	45197	-0-	-4423	-0-	97	1	41508	3	Y	3265	3250	0	197
							3592	9							
07		49693 X	47422	-0-	-2271	-0-	224	1	43542	3	Y	3324	3357	0	164
							3656	9							
08		57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	307	1	52974	3	Y	3780	3755	0	189
							4158	9							
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							

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891															
06		52080 X	51727	-0-	-353	-0-	155	1	48145	3	Y	3115	3116	0	189
							3427	9							
07		53289 X	52499	-0-	-790	-0-	251	1	48788	3	Y	3145	3179	0	155
							3460	9							
08		65428 X	65428	-0-	-0-	-0-	356	1	60981	3	Y	3719	3688	0	186
							4091	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		23H	RRCID ->	285315	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8738 - 15194	
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	54000 X	52460	-0-	-1540	-0-	174 3196	1 9	49090	3	Y	2905	2898 0	176
07	54715 X	53864	-0-	-851	-0-	259 2998	1 9	50607	3	Y	2725	2766 0	135
08	62848 X	62848	-0-	-0-	-0-	340 3593	1 9	58915	3	Y	3266	3238 0	163
09	52950 X	51115	-0-	-1835	-0-	240 3315	1 9	47560	3	Y	3014	2999 0	178
10	0	63501	-0-	63501	63501	427 3298	1 9	59776	3	Y	2998	3037 0	139
11	0	59451	-0-	59451	122952	329 3144	1 9	55978	3	Y	2858	2837 0	160

LOMA BLANCA		WELL #:		24H	RRCID ->	285316	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8728 - 14940	
06	66646 X	66646	-0-	-0-	-0-	193 2737	1 9	63716	3	Y	2488	2466 0	150
07	66561 X	66561	-0-	-0-	-0-	328 2635	1 9	63598	3	Y	2395	2427 0	118
08	64874 X	64874	-0-	-0-	-0-	349 2494	1 9	62031	3	Y	2267	2271 0	114
09	55740 X	52452	-0-	-3288	-0-	248 2528	1 9	49676	3	Y	2298	2277 0	135
10	0	64281	-0-	64281	64281	439 2499	1 9	61343	3	Y	2272	2301 0	106
11	0	59523	-0-	59523	123804	337 2467	1 9	56719	3	Y	2243	2224 0	125

LOMA BLANCA		WELL #:		25H	RRCID ->	285317	COMPL. DATE	09/05/2020	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8754 - 14608	
06	67543 X	67543	-0-	-0-	-0-	194 2274	1 9	65075	3	Y	2067	2053 0	125
07	70157 X	70157	-0-	-0-	-0-	334 2240	1 9	67583	3	Y	2036	2060 0	101
08	65235 X	65235	-0-	-0-	-0-	352 2063	1 9	62820	3	Y	1875	1881 0	95
09	61618 X	61618	-0-	-0-	-0-	261 2006	1 9	59351	3	Y	1824	1812 0	107
10	0	63161	-0-	63161	63161	434 2166	1 9	60561	3	Y	1969	1985 0	91
11	0	53598	-0-	53598	116759	307 2299	1 9	50992	3	Y	2090	2065 0	116

LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289	
06	57570 X	44287	-0-	-13283	-0-	19 4481	1 9	39787	3	Y	4074	4070 0	247
07	45508 X	45116	-0-	-392	-0-	210 4480	1 9	40426	3	Y	4073	4119 0	201
08	55638 X	55638	-0-	-0-	-0-	291 5288	1 9	50059	3	Y	4807	4768 0	240
09	53089 X	53089	-0-	-0-	-0-	213 4892	1 9	47984	3	Y	4447	4425 0	262
10	0	54202	-0-	54202	54202	350 5133	1 9	48719	3	Y	4666	4712 0	216
11	0	50344	-0-	50344	104546	268 4836	1 9	45240	3	Y	4396	4366 0	246

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696															
LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

06		49440 X	47891	-0-	-1549	-0-	194	1	44302	3	Y	3086	3087	0	187
							3395	9							
07		50003 X	48973	-0-	-1030	-0-	234	1	45378	3	Y	3055	3091	0	151
							3361	9							
08		61292 X	61292	-0-	-0-	-0-	333	1	57000	3	Y	3599	3570	0	180
							3959	9							
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							

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187															
06		47550 X	46292	-0-	-1258	-0-	39	1	42100	3	Y	3775	3767	0	229
							4153	9							
07		47368 X	47113	-0-	-255	-0-	219	1	42513	3	Y	3983	4016	0	196
							4381	9							
08		53959 X	53959	-0-	-0-	-0-	280	1	48855	3	Y	4385	4361	0	220
							4824	9							
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							

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525															
06		48870 X	48534	-0-	-336	-0-	155	1	44423	3	Y	3596	3554	0	216
							3956	9							
07		49566 X	49566	-0-	-0-	-0-	234	1	45380	3	Y	3593	3632	0	177
							3952	9							
08		56606 X	56606	-0-	-0-	-0-	300	1	51584	3	Y	4293	4256	0	214
							4722	9							
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							

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232															
06		70225 X	70225	-0-	-0-	-0-	387	1	63279	3	Y	5963	5877	0	357
							6559	9							
07		69841 X	69841	-0-	-0-	-0-	321	1	63228	3	Y	5720	5794	0	283
							6292	9							
08		68080 X	68080	-0-	-0-	-0-	346	1	61648	3	Y	5533	5537	0	279
							6086	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696													
LOMA BLANCA		WELL #: 27H		RRCID -> 289730		COMPL. DATE 03/27/2021			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		94789 X	94789	-0-	-0-	-0-	349	1	85147	3	Y	8448	8254	0	501
							9293	9							
07		95514 X	95514	-0-	-0-	-0-	444	1	86011	3	Y	8235	8330	0	406
							9059	9							
08		93155 X	93155	-0-	-0-	-0-	471	1	83903	3	Y	7983	7987	0	402
							8781	9							
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							

LOMA BLANCA		WELL #: 28H		RRCID -> 289753		COMPL. DATE 04/06/2021			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704						
06		100907 X	100907	-0-	-0-	-0-	232	1	91479	3	Y	8360	8209	0	499
							9196	9							
07		102936 X	102936	-0-	-0-	-0-	481	1	93398	3	Y	8234	8327	0	406
							9057	9							
08		101204 X	101204	-0-	-0-	-0-	516	1	91809	3	Y	8072	8072	0	406
							8879	9							
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							

LOMA BLANCA		WELL #: 29H		RRCID -> 289826		COMPL. DATE 04/08/2021			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577						
06		103627 X	103627	-0-	-0-	-0-	39	1	94459	3	Y	8299	8141	0	495
							9129	9							
07		106087 X	106087	-0-	-0-	-0-	497	1	96599	3	Y	8174	8266	0	403
							8991	9							
08		104583 X	104583	-0-	-0-	-0-	534	1	95168	3	Y	8074	8071	0	406
							8881	9							
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							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 257684		COMPL. DATE 04/11/2010			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769						
GATES 07-DR		WELL #: 1H													
06		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	285	1	2826	3	Y	250	290	1	11
							275	9							
07		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	360	1	2850	3	Y	248	254	1	5
							273	9							
08		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	245	1	2921	3	Y	248	249	1	4
							273	9							
09		0	3373	-0-	3373	3373	218	1	2888	3	Y	243	245	1	2
							267	9							
10		0	3434	-0-	3434	6807	252	1	2941	3	Y	219	212	1	9
							241	9							
11		0	3034	-0-	3034	9841	213	1	2578	3	Y	221	229	1	1
							243	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
COTULLA		WELL #:		1H	RRCID ->	257957	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8634 - 12956				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 07-DR		WELL #:		2H	RRCID ->	260061	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8553 - 12808
06	2700 X	2595	-0-	-105	-0-	223 1	2215 3	Y	143	162 1		6
						157 9						
07	2697 X	2454	-0-	-243	-0-	260 1	2056 3	Y	125	128 1		3
						138 9						
08	2697 X	2270	-0-	-427	-0-	166 1	1980 3	Y	113	114 1		2
						124 9						
09	0	2207	-0-	2207	2207	138 1	1826 3	Y	221	222 1		1
						243 9						
10	0	2088	-0-	2088	4295	148 1	1723 3	Y	197	191 1		7
						217 9						
11	0	2589	-0-	2589	6884	193 1	2332 3	Y	58	65 1		-0-
						64 9						

COTULLA		WELL #:		2H	RRCID ->	260127	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8484 - 13059
06	4860 X	4857	-0-	-3	-0-	432 1	4221 3	Y	185	203 1		8
						204 9						
07	4991 X	4387	-0-	-604	-0-	482 1	3753 3	Y	138	142 1		4
						152 9						
08	4991 X	4263	-0-	-728	-0-	319 1	3757 3	Y	170	174 1		-0-
						187 9						
09	0	4230	-0-	4230	4230	290 1	3784 3	Y	142	137 1		5
						156 9						
10	0	4100	-0-	4100	8330	314 1	3635 3	Y	137	139 1		3
						151 9						
11	0	4142	-0-	4142	12472	305 1	3650 3	Y	170	173 1		-0-
						187 9						

GATES 07-DR		WELL #:		3H	RRCID ->	260179	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8600 - 12808
06	5610 X	4353	-0-	-1257	-0-	374 1	3702 3	Y	252	272 1		7
						277 9						
07	5797 X	4786	-0-	-1011	-0-	507 1	4014 3	Y	241	246 1		2
						265 9						
08	5208 X	4835	-0-	-373	-0-	350 1	4173 3	Y	284	281 1		5
						312 9						
09	0	4573	-0-	4573	4573	301 1	3989 3	Y	257	260 1		2
						283 9						
10	0	4595	-0-	4595	9168	343 1	4004 3	Y	225	218 1		9
						248 9						
11	0	4708	-0-	4708	13876	340 1	4115 3	Y	230	238 1		1
						253 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	229 1	2274 3	Y	165	183 1		3
						182 9						
07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	290 1	2296 3	Y	167	170 1		-0-
						184 9						
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	193 1	2303 3	Y	172	169 1		3
						189 9						
09	0	2565	-0-	2565	2565	167 1	2210 3	Y	171	173 1		1
						188 9						
10	0	2551	-0-	2551	5116	188 1	2196 3	Y	152	147 1		6
						167 9						
11	0	2344	-0-	2344	7460	169 1	2046 3	Y	117	123 1		-0-
						129 9						

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040												
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	21 1	1969 3	Y	25			31
						28 9						
07	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	2066 3	6 9	Y	5	28 1		8
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2099 3	1 9	Y	1			9
09	0	1999	-0-	1999	1999	4 1	1983 3	Y	11	14 1		6
						12 9						
10	0	2155	-0-	2155	4154	71 1	2032 3	Y	47			53
						52 9						
11	0	1831	-0-	1831	5985	69 1	1761 3	Y	1	43 1		11
						1 9						

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053												
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	204 1	2018 3	Y	152	173 1		6
						167 9						
07	2325 N	1562	-0-	-763	-0-	167 1	1321 3	Y	67	71 1		2
						74 9						
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	181 1	2160 3	Y	197	196 1		3
						217 9						
09	0	2259	-0-	2259	2259	144 1	1908 3	Y	188	190 1		1
						207 9						
10	0	2197	-0-	2197	4456	160 1	1870 3	Y	152	147 1		6
						167 9						
11	0	2124	-0-	2124	6580	148 1	1793 3	Y	166	172 1		-0-
						183 9						

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131												
06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	364 1	3609 3	Y	203	227 1		7
						223 9						
07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	447 1	3538 3	Y	202	205 1		4
						222 9						
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	305 1	3637 3	Y	201	202 1		3
						221 9						
09	0	3841	-0-	3841	3841	255 1	3377 3	Y	190	191 1		2
						209 9						
10	0	3913	-0-	3913	7754	291 1	3399 3	Y	203	197 1		8
						223 9						
11	0	3548	-0-	3548	11302	258 1	3125 3	Y	150	157 1		1
						165 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8620 - 12899		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		4H	RRCID ->	264755	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8479 - 13378		
06	3450 X	2585	-0-	-865	-0-	237	1	2348	3	Y	-0-	31	1	-0-
07	2976 X	2535	-0-	-441	-0-	284	1	2248	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
08	2914 X	2543	-0-	-371	-0-	196	1	2344	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	0	1799	-0-	1799	1799	126	1	1673	3	Y	-0-			-0-
10	0	2366	-0-	2366	4165	186	1	2176	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	0	2112	-0-	2112	6277	161	1	1951	3	Y	-0-			-0-
						6	9							

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	265479	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	10108 - 15149		
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	445	3	Y	8	6	1	4
						9	9							
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	6	1	458	3	Y	-0-	4	1	-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	485	3	Y	4	2	1	2
						4	9							
09	0	442	-0-	442	442	8	1	434	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	0	541	-0-	541	983	14	1	504	3	Y	21			21
						23	9							
11	0	518	-0-	518	1501	4	1	508	3	Y	5	22	1	4
						6	9							

GATES 07-DR		WELL #:		17H	RRCID ->	266084	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	8528 - 12463		
06	930 N	832	-0-	-98	-0-	72	1	717	3	Y	39	48	1	1
						43	9							
07	992 N	806	-0-	-186	-0-	86	1	676	3	Y	40	41	1	-0-
						44	9							
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	69	1	824	3	Y	58	57	1	1
						64	9							
09	0	840	-0-	840	840	56	1	738	3	Y	42	42	1	1
						46	9							
10	0	840	-0-	840	1680	64	1	745	3	Y	28	27	1	2
						31	9							
11	0	863	-0-	863	2543	62	1	747	3	Y	49	51	1	-0-
						54	9							

GATES 07-DR		WELL #:		18H	RRCID ->	266087	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8629 - 12621		
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	47	1	469	3	Y	36	40	1	2
						40	9							
07	806 N	563	-0-	-243	-0-	56	1	445	3	Y	56	56	1	2
						62	9							
08	713 N	552	-0-	-161	-0-	39	1	463	3	Y	45	46	1	1
						50	9							
09	0	497	-0-	497	497	30	1	400	3	Y	61	61	1	1
						67	9							
10	0	892	-0-	892	1389	65	1	759	3	Y	62	59	1	4
						68	9							
11	0	717	-0-	717	2106	55	1	662	3	Y	-0-	4	1	-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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1849	-0-	-71	-0-	158	1	1570	3	Y	110	113	4
						121	9						
07	2108 N	1896	-0-	-212	-0-	196	1	1550	3	Y	136	138	2
						150	9						
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	138	1	1645	3	Y	168	168	2
						185	9						
09	0	1905	-0-	1905	1905	130	1	1729	3	Y	42	44	-0-
						46	9						
10	0	1769	-0-	1769	3674	138	1	1605	3	Y	24	24	-0-
						26	9						
11	0	1865	-0-	1865	5539	138	1	1668	3	Y	54	54	-0-
						59	9						

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

06	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	19	1	1850	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	25	1	1878	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2077 N	1539	-0-	-538	-0-	30	1	1509	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1323	-0-	1323	1323	25	1	1298	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1696	-0-	1696	3019	46	1	1650	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1462	-0-	1462	4481	12	1	1426	3	N	22	22	22
						24	9						

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

06	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	268	1	2658	3	Y	90	103	3
						99	9						
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	330	1	2608	3	Y	138	140	1
						152	9						
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	233	1	2777	3	Y	146	145	2
						161	9						
09	0	2688	-0-	2688	2688	182	1	2416	3	Y	82	84	-0-
						90	9						
10	0	2639	-0-	2639	5327	203	1	2371	3	Y	59	58	1
						65	9						
11	0	2589	-0-	2589	7916	191	1	2308	3	Y	82	83	-0-
						90	9						

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	467	1	4557	3	Y	287	313	10
						316	9						
07	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	603	1	4696	3	Y	271	276	5
						298	9						
08	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	421	1	4964	3	Y	286	290	1
						315	9						
09	0	5585	-0-	5585	5585	377	1	4914	3	Y	267	257	11
						294	9						
10	0	5659	-0-	5659	11244	427	1	4938	3	Y	267	270	8
						294	9						
11	0	5418	-0-	5418	16662	393	1	4710	3	Y	286	294	-0-
						315	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	88	1	856	3	Y	68	76	1	2
						75	9							
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	863	3	Y	65	66	1	1
						72	9							
08	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	74	1	870	3	Y	52	53	1	-0-
						57	9							
09	0	1675	-0-	1675	1675	119	1	1545	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
10	0	1001	-0-	1001	2676	74	1	859	3	Y	62	60	1	2
						68	9							
11	0	1294	-0-	1294	3970	96	1	1155	3	Y	39	41	1	-0-
						43	9							

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

06	7410 X	6534	-0-	-876	-0-	67	1	6439	3	Y	25	38	1	11
						28	9							
07	7564 X	6050	-0-	-1514	-0-	80	1	5963	3	Y	6	9	1	8
						7	9							
08	7440 X	6336	-0-	-1104	-0-	122	1	6206	3	Y	7	13	1	2
						8	9							
09	0	6124	-0-	6124	6124	116	1	5957	3	Y	46	47	1	1
						51	9							
10	0	6206	-0-	6206	12330	167	1	5995	3	Y	40			41
						44	9							
11	0	6302	-0-	6302	18632	54	1	6167	3	Y	74	78	1	37
						81	9							

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	12	5	3			Y	-0-			-0-
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-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

06	1740 N	1305	-0-	-435	-0-	113	1	1116	3	Y	69	78	1	6
						76	9							
07	1798 N	1164	-0-	-634	-0-	124	1	983	3	Y	52	56	1	2
						57	9							
08	1705 N	1232	-0-	-473	-0-	93	1	1108	3	Y	28	29	1	1
						31	9							
09	0	1188	-0-	1188	1188	75	1	997	3	Y	105	105	1	1
						116	9							
10	0	1347	-0-	1347	2535	103	1	1198	3	Y	42	41	1	2
						46	9							
11	0	1339	-0-	1339	3874	97	1	1169	3	Y	66	67	1	1
						73	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	129	1	1282	3	Y	149	155	1	6						
07	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	164	9	1217	3	Y	61	65	1	2						
08	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	67	9	1300	3	Y	64	65	1	1						
09	0	1371	-0-	1371	1371	109	1	1208	3	Y	65	66	1	-0-						
10	0	1381	-0-	1381	2752	70	9	1214	3	Y	57	55	1	2						
11	0	1381	-0-	1381	4133	91	1	1207	3	Y	67	69	1	-0-						
						72	9													
						104	1													
						63	9													
						100	1													
						74	9													
GATES 11-DR													WELL #: 28H RRCID -> 268956		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 8244 - 13187	
06	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	501	1	4963	3	Y	169	191	1	9						
07	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	186	9	4963	3	Y	168	171	1	6						
08	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	627	1	5053	3	Y	171	174	1	3						
09	0	5473	-0-	5473	5473	185	9	4915	3	Y	170	171	1	2						
10	0	5096	-0-	5096	10569	423	1	4512	3	Y	179	173	1	8						
11	0	5262	-0-	5262	15831	188	9	4690	3	Y	167	173	1	2						
						371	1													
						187	9													
						387	1													
						197	9													
						388	1													
						184	9													
GATES 11-DR													WELL #: 35H RRCID -> 268980		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 8063		PERF. 8460 - 13041	
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	907	3	Y	59	67	1	2						
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	65	9	900	3	Y	63	65	1	-0-						
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	114	1	939	3	Y	61	60	1	1						
09	0	1027	-0-	1027	1027	69	9	894	3	Y	60	61	1	-0-						
10	0	1061	-0-	1061	2088	79	1	926	3	Y	51	50	1	1						
11	0	1083	-0-	1083	3171	66	9	917	3	Y	82	83	1	-0-						
						79	1													
						56	9													
						76	1													
						90	9													
PALAFOX 1029													WELL #: 58H RRCID -> 269117		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 9586 - 14320	
06	6720 X	6083	-0-	-637	-0-	6080	2	3	9	Y	3	11	1	-0-						
07	5983 X	5820	-0-	-163	-0-	5816	2	4	9	Y	4	4	1	-0-						
08	6169 X	5341	-0-	-828	-0-	5341	2			Y	-0-			-0-						
09	0	5378	-0-	5378	5378	5368	2	10	9	Y	9			9						
10	0	5360	-0-	5360	10738	5358	2	2	9	Y	2			11						
11	0	5219	-0-	5219	15957	5219	2			Y	-0-			11						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1800 X	548	-0-	-1252	-0-	6 1	534 3	Y	7	9 1	7		
07	1860 X	268	-0-	-1592	-0-	8 9 4 1	261 3	Y	3	9 1	1		
08	1860 X	190	-0-	-1670	-0-	3 9 4 1	186 3	Y	-0-	1 1	-0-		
09	0	135	-0-	135	135	2 1	121 3	Y	11	11 1	-0-		
10	0	163	-0-	163	298	12 9 4 1	133 3	Y	24		24		
11	0	4171	-0-	4171	4469	26 9 36 1 15 9	4120 3	Y	14	34 1	4		

GATES 07-DR		WELL #:		40H	RRCID ->	269454	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8816	- 13821	
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	438 1	4340 3	Y	229	257 1	11		
07	5053 X	4155	-0-	-898	-0-	252 9 434 1	3435 3	Y	260	266 1	5		
08	5146 X	4081	-0-	-1065	-0-	286 9 300 1	3583 3	Y	180	182 1	3		
09	0	4128	-0-	4128	4128	198 9 265 1	3510 3	Y	321	322 1	2		
10	0	3649	-0-	3649	7777	353 9 270 1	3149 3	Y	209	203 1	8		
11	0	3775	-0-	3775	11552	230 9 274 1 193 9	3308 3	Y	175	183 1	-0-		

KILLAM GONZALEZ A		WELL #:		23H	RRCID ->	269670	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10946	- 15529	
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	22 1	2099 3	Y	34		46		
07	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	37 9 2131 3	6 9	Y	5	39 1	12		
08	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	2059 3	1 9	Y	1		13		
09	0	1974	-0-	1974	1974	3 1	1960 3	Y	10	17 1	6		
10	0	2144	-0-	2144	4118	11 9 71 1	2020 3	Y	48		54		
11	0	2020	-0-	2020	6138	53 9 76 1	1944 3	Y	-0-	54 1	-0-		

GATES 07-DR		WELL #:		25H	RRCID ->	269837	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8234	PERF. 8583	- 15004	
06	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	504 1	4990 3	Y	278	312 1	11		
07	6448 X	5866	-0-	-582	-0-	306 9 625 1	4948 3	Y	266	273 1	4		
08	6448 X	6140	-0-	-308	-0-	293 9 451 1	5380 3	Y	281	281 1	4		
09	0	5981	-0-	5981	5981	309 9 398 1	5275 3	Y	280	283 1	1		
10	0	5999	-0-	5999	11980	308 9 452 1	5276 3	Y	246	239 1	8		
11	0	5779	-0-	5779	17759	271 9 418 1 305 9	5056 3	Y	277	285 1	-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	14	1	1320	3	Y	38	27	1	22
07	1581 N	1437	-0-	-144	-0-	42	9	1389	3	Y	26	42	1	6
08	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	29	9	1078	3	Y	1	4	1	3
09	0	878	-0-	878	878	21	1	845	3	Y	15	17	1	1
10	0	1304	-0-	1304	2182	1	9	1246	3	Y	21			22
11	0	1154	-0-	1154	3336	35	1	1100	3	Y	40	53	1	9

GATES 11-DR		WELL #: 78H		RRCID -> 269908		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140						
06	1200 X	13	-0-	-1187	-0-	1	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	1	-0-
10	0	461	-0-	461	461	5	1	63	3	Y	357	343	1	14
11	0	-0-	-0-	-0-	461	393	9			Y	-0-	14	1	-0-

GATES 11-DR		WELL #: 79H		RRCID -> 269911		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375						
06	840 N	725	-0-	-115	-0-	58	1	579	3	Y	80	100	1	5
07	899 N	679	-0-	-220	-0-	88	9	544	3	Y	60	65	1	-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	69	1	777	3	Y	42	42	1	-0-
09	0	523	-0-	523	523	66	9	469	3	Y	17	17	1	-0-
10	0	688	-0-	688	1211	35	1	529	3	Y	104	100	1	4
11	0	1761	-0-	1761	2972	114	9	1538	3	Y	87	91	1	-0-

LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 269913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001						
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	9	1	841	3	Y	11	8	1	6
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	12	9	1062	3	Y	4	10	1	-0-
08	1364 N	239	-0-	-1125	-0-	14	1	234	3	Y	-0-			-0-
09	0	83	-0-	83	83	4	9	76	3	Y	5	5	1	-0-
10	0	19	-0-	19	102	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	102	1	1			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

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	6630 X	5016	-0-	-1614	-0-	51 1	4935 3	Y	27	48 1		18
07	6448 X	4780	-0-	-1668	-0-	30 9	4710 3	Y	6	10 1		14
08	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	63 1	6333 3	Y	11	17 1		8
09	0	5877	-0-	5877	5877	12 9	5697 3	Y	63	63 1		8
10	0	5990	-0-	5990	11867	111 1	5785 3	Y	40			48
11	0	4748	-0-	4748	16615	69 9	4701 3	Y	5	33 1		20

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

06	5880 X	4162	-0-	-1718	-0-	43 1	4116 3	Y	3	7 1		2
07	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	3 9	6860 3	Y	2	2 1		2
08	6076 X	5705	-0-	-371	-0-	92 1	5593 3	Y	2	3 1		1
09	0	5212	-0-	5212	5212	110 1	5108 3	Y	4	5 1		-0-
10	0	5332	-0-	5332	10544	2 9	5187 3	Y	1			1
11	0	5012	-0-	5012	15556	100 1	4962 3	Y	6	5 1		2

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2569	-0-	2569	2569	271 1	2144 3	Y	140	138 1		2
08	14B2 EXT	2373	-0-	2373	4942	154 9	2103 3	Y	85	87 1		-0-
09	14B2 EXT	2233	-0-	2233	7175	176 1	2007 3	Y	68	68 1		-0-
10	14B2 EXT	2350	-0-	2350	9525	94 9	2104 3	Y	60	59 1		1
11	0	2198	-0-	2198	11723	151 1	1967 3	Y	62	63 1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR				WELL #:	77H	RRCID ->	270271	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	8682 - 13263	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3060 X	2744	-0-	-316	-0-	241	1	2392	3	Y	101	115	1	4
07	3162 X	2979	-0-	-183	-0-	111	9	2536	3	Y	112	114	1	2
08	3162 X	2871	-0-	-291	-0-	320	1	2531	3	Y	116	116	1	2
09	0	2560	-0-	2560	2560	123	9	2283	3	Y	95	96	1	1
10	0	2268	-0-	2268	4828	212	1	2032	3	Y	56	55	1	2
11	0	2880	-0-	2880	7708	128	9	2573	3	Y	85	87	1	-0-
						172	1							
						105	9							
						174	1							
						62	9							
						213	1							
						94	9							

GATES 07-DR				WELL #:	76H	RRCID ->	270560	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8637 - 12908	
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	170	1	1681	3	Y	50	55	1	4
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	55	9	1603	3	Y	43	45	1	2
08	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	203	1	1529	3	Y	41	42	1	1
09	0	1745	-0-	1745	1745	47	9	1576	3	Y	45	46	1	-0-
10	0	1893	-0-	1893	3638	128	1	1702	3	Y	41	39	1	2
11	0	2414	-0-	2414	6052	45	9	2172	3	Y	56	58	1	-0-
						180	1							
						62	9							

GATES 07-DR				WELL #:	30H	RRCID ->	270573	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8525 - 12987	
06	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	522	1	5170	3	Y	273	305	1	13
07	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	300	9	5063	3	Y	280	286	1	7
08	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	640	1	6258	3	Y	300	303	1	4
09	0	6120	-0-	6120	6120	308	9	5432	3	Y	253	257	1	-0-
10	0	6082	-0-	6082	12202	524	1	5382	3	Y	217	211	1	6
*11	17923 X	5721	-0-	-12202	-0-	330	9	5049	3	Y	232	236	1	2
						410	1							
						278	9							
						461	1							
						239	9							
						417	1							
						255	9							

GATES 07-DR				WELL #:	75H	RRCID ->	270576	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8529 - 12490	
06	3750 X	3369	-0-	-381	-0-	299	1	2963	3	Y	97	111	1	6
07	3875 X	2575	-0-	-1300	-0-	107	9	2231	3	Y	56	61	1	1
08	3689 X	2744	-0-	-945	-0-	282	1	2474	3	Y	57	57	1	1
09	0	2436	-0-	2436	2436	62	9	2211	3	Y	53	54	1	-0-
10	0	2447	-0-	2447	4883	207	1	2207	3	Y	46	45	1	1
11	0	1420	-0-	1420	6303	63	9	1270	3	Y	41	42	1	-0-
						167	1							
						58	9							
						189	1							
						51	9							
						105	1							
						45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978									
GATES 07-DR				WELL #:	31H	RRCID ->	270587	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 8675 - 13876		
M O	ALLOW CODE	GAS 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

06	3210 X	2409	-0-	-801	-0-	196	1	1939	3	Y	249	270	1	10
						274	9							
07	3317 X	3032	-0-	-285	-0-	321	1	2537	3	Y	158	165	1	3
						174	9							
08	3317 X	1496	-0-	-1821	-0-	111	1	1328	3	Y	52	55	1	-0-
						57	9							
09	0	47	-0-	47	47	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
10	0	590	-0-	590	637	39	1	456	3	Y	86	83	1	3
						95	9							
11	0	2326	-0-	2326	2963	167	1	2017	3	Y	129	132	1	-0-
						142	9							

GATES 07-DR				WELL #:	73H	RRCID ->	270590	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF. 8773 - 13284		

06	14516 X	4502	-0-	-10014	-0-	375	1	3721	3	Y	369	398	1	16
						406	9							
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	440	1	3484	3	Y	350	358	1	8
						385	9							
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	290	1	3465	3	Y	244	248	1	4
						268	9							
09	0	3721	-0-	3721	3721	245	1	3245	3	Y	210	213	1	1
						231	9							
10	0	3569	-0-	3569	7290	273	1	3187	3	Y	99	97	1	3
						109	9							
11	0	3265	-0-	3265	10555	240	1	2903	3	Y	111	114	1	-0-
						122	9							

DAWSON 360 G.U.				WELL #:	7H	RRCID ->	270626	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	9795	PERF.10119 - 14260		

06	9090 X	6865	-0-	-2225	-0-	70	1	6775	3	Y	18	35	1	9
						20	9							
07	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	133	1	9894	3	Y	9	9	1	9
						10	9							
08	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	177	1	9042	3	Y	12	17	1	4
						13	9							
09	0	8834	-0-	8834	8834	168	1	8598	3	Y	62	62	1	4
						68	9							
10	0	9034	-0-	9034	17868	243	1	8735	3	Y	51			55
						56	9							
11	0	8318	-0-	8318	26186	72	1	8203	3	Y	39	63	1	31
						43	9							

GATES 07-DR				WELL #:	27H	RRCID ->	270842	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8654 - 14819		

06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	364	1	3606	3	Y	268	289	1	13
						295	9							
07	4278 X	4203	-0-	-75	-0-	455	1	3604	3	Y	131	140	1	4
						144	9							
08	4278 X	4135	-0-	-143	-0-	309	1	3691	3	Y	123	123	1	4
						135	9							
09	0	3865	-0-	3865	3865	260	1	3452	3	Y	139	139	1	4
						153	9							
10	0	3978	-0-	3978	7843	299	1	3492	3	Y	170	164	1	10
						187	9							
11	0	3824	-0-	3824	11667	276	1	3332	3	Y	196	202	1	4
						216	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	30	1	2920	3	N	-0-			32
07	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	34	1	2550	3	N	-0-	22	1	10
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	71	1	3625	3	N	7			17
09	0	3402	-0-	3402	3402	8	9							
10	0	3407	-0-	3407	6809	63	1	3255	3	N	76	81	1	12
11	0	3000	-0-	3000	9809	84	9							
						91	1	3285	3	N	28			40
						31	9							
						26	1	2974	3	N	-0-			40

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

06	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 X	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
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-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

06	1860 N	1443	-0-	-417	-0-	125	1	1218	3	Y	91	101	1	8
07	1767 N	1488	-0-	-279	-0-	100	9							
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	159	1	1237	3	Y	84	86	1	6
09	0	1250	-0-	1250	1250	92	9							
10	0	7736	-0-	7736	8986	114	1	1340	3	Y	60	62	1	4
11	0	8552	-0-	8552	17538	66	9							
						89	1	1161	3	Y	-0-	4	1	-0-
						613	1	7088	3	Y	32	30	1	2
						35	9							
						631	1	7558	3	Y	330	330	1	2
						363	9							

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

06	5640 X	3746	-0-	-1894	-0-	325	1	3223	3	Y	180	215	1	9
07	5828 X	4068	-0-	-1760	-0-	198	9							
08	5828 X	3030	-0-	-2798	-0-	431	1	3411	3	Y	205	210	1	4
09	0	3158	-0-	3158	3158	226	9							
10	0	2764	-0-	2764	5922	220	1	2630	3	Y	164	165	1	3
11	0	2810	-0-	2810	8732	180	9							
						207	1	2747	3	Y	185	187	1	1
						204	9							
						206	1	2398	3	Y	145	141	1	5
						160	9							
						200	1	2420	3	Y	173	178	1	-0-
						190	9							

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

06	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	474	1	4702	3	Y	305	323	1	10
07	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	336	9							
08	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	564	1	4460	3	Y	347	350	1	7
09	0	5184	-0-	5184	5184	382	9							
10	0	5188	-0-	5188	10372	396	1	4733	3	Y	399	400	1	6
11	0	5095	-0-	5095	15467	439	9							
						338	1	4485	3	Y	328	333	1	1
						361	9							
						384	1	4476	3	Y	298	288	1	11
						328	9							
						359	1	4340	3	Y	360	371	1	-0-
						396	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		46H	RRCID ->	271455	COMPL. DATE	09/16/2012	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8950 - 13687		
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

06		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	161 1	1594 3	Y	114	128 1			5
							125 9							
07		1953 N	1683	-0-	-270	-0-	174 1	1376 3	Y	121	123 1			3
							133 9							
08		1860 N	1717	-0-	-143	-0-	124 1	1476 3	Y	106	107 1			2
							117 9							
09		0	1763	-0-	1763	1763	115 1	1527 3	Y	110	112 1			-0-
							121 9							
10		0	1765	-0-	1765	3528	132 1	1535 3	Y	89	86 1			3
							98 9							
11		0	1612	-0-	1612	5140	114 1	1380 3	Y	107	110 1			-0-
							118 9							

GATES 07-DR		WELL #:		32H	RRCID ->	271551	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8552 - 13543		
06		5019 X	1313	-0-	-3706	-0-	116 1	1154 3	Y	39	44 1			-0-
							43 9							
07		1457 N	1333	-0-	-124	-0-	146 1	1154 3	Y	30	30 1			-0-
							33 9							
08		1395 N	1331	-0-	-64	-0-	101 1	1207 3	Y	21	21 1			-0-
							23 9							
09		0	1229	-0-	1229	1229	84 1	1111 3	Y	31	31 1			-0-
							34 9							
10		0	1285	-0-	1285	2514	96 1	1120 3	Y	63	61 1			2
							69 9							
11		0	1257	-0-	1257	3771	89 1	1080 3	Y	80	82 1			-0-
							88 9							

GATES 07-DR		WELL #:		33H	RRCID ->	271552	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8700 - 12744		
06		5317 X	3277	-0-	-2040	-0-	296 1	2933 3	Y	44	76 1			5
							48 9							
07		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	372 1	2944 3	Y	29	33 1			1
							32 9							
08		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	249 1	2976 3	Y	131	130 1			2
							144 9							
09		0	3198	-0-	3198	3198	210 1	2791 3	Y	179	180 1			1
							197 9							
10		0	3261	-0-	3261	6459	244 1	2850 3	Y	152	148 1			5
							167 9							
11		0	3147	-0-	3147	9606	225 1	2722 3	Y	182	187 1			-0-
							200 9							

MEADOR 1451		WELL #:		3H	RRCID ->	271560	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9921 - 15123		
06		13590 X	11187	-0-	-2403	-0-	115 1	11044 3	Y	25	15 1			18
							28 9							
07		14043 X	11328	-0-	-2715	-0-	150 1	11155 3	Y	21	25 1			14
							23 9							
08		13609 X	8462	-0-	-5147	-0-	162 1	8263 3	Y	34	48 1			-0-
							37 9							
09		0	10203	-0-	10203	10203	195 1	9980 3	Y	25				25
							28 9							
10		0	12146	-0-	12146	22349	328 1	11782 3	Y	33	39 1			19
							36 9							
11		0	10222	-0-	10222	32571	88 1	10092 3	Y	38	17 1			40
							42 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	82	1	7899	3	Y	84	57 1	45
07	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	92	9	6703	3	Y	88	118 1	15
08	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	97	9	5535	3	Y	37	30 1	22
09	0	5077	-0-	5077	5077	109	1	4895	3	Y	79	97 1	4
10	0	4698	-0-	4698	9775	41	9	4531	3	Y	37		41
11	0	3782	-0-	3782	13557	126	1	3734	3	Y	14	47 1	8

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	330	1	3227	3	Y	77	88 1	3
07	3472 X	2909	-0-	-563	-0-	85	9	2488	3	Y	93	94 1	2
08	3472 X	2228	-0-	-1244	-0-	102	9	2023	3	Y	30	32 1	-0-
09	0	2750	-0-	2750	2750	172	1	2474	3	Y	78	75 1	3
10	0	1385	-0-	1385	4135	33	9	1087	3	Y	185	182 1	6
11	0	2126	-0-	2126	6261	94	1	1895	3	Y	66	72 1	-0-

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

06	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	119	1	1167	3	Y	38	42 1	2
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	42	9	1195	3	Y	85	84 1	3
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	153	1	1263	3	Y	80	82 1	1
09	0	1443	-0-	1443	1443	94	9	1177	3	Y	160	153 1	8
10	0	1705	-0-	1705	3148	107	1	1447	3	Y	121	124 1	5
11	0	1634	-0-	1634	4782	88	9	1461	3	Y	46	51 1	-0-

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

06	816 X	122	-0-	-694	-0-	11	1	111	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
09	0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
10	0	17	-0-	17	25	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
11	0	38	-0-	38	63	3	1	35	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		69H	RRCID ->	271991	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8463 - 13504	
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
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	325 1	3221 3	Y	116	124	1		7
07	3689 X	3300	-0-	-389	-0-	128 9	357 1	2826 3	Y	106	110	1	3
08	3875 X	3219	-0-	-656	-0-	117 9	239 1	2851 3	Y	117	119	1	1
09	0	3047	-0-	3047	3047	129 9	205 1	2715 3	Y	115	116	1	-0-
10	0	3076	-0-	3076	6123	127 9	234 1	2729 3	Y	103	100	1	3
11	0	3128	-0-	3128	9251	113 9	229 1	2769 3	Y	118	121	1	-0-
						130 9							

GATES 07-DR		WELL #:		67H	RRCID ->	271993	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	9003 - 13929	
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	298 1	2950 3	Y	116	129	1	4	
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	128 9	406 1	3210 3	Y	113	115	1	2
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	124 9	282 1	3372 3	Y	121	121	1	2
09	0	3197	-0-	3197	3197	133 9	217 1	2875 3	Y	95	96	1	1
10	0	4337	-0-	4337	7534	105 9	333 1	3884 3	Y	109	106	1	4
11	0	3990	-0-	3990	11524	120 9	293 1	3542 3	Y	141	145	1	-0-
						155 9							

GATES 07-DR		WELL #:		70H	RRCID ->	271994	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8600 - 13557	
06	3540 X	3450	-0-	-90	-0-	303 1	3007 3	Y	127	143	1	6	
07	3658 X	3544	-0-	-114	-0-	140 9	382 1	3024 3	Y	125	128	1	3
08	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	138 9	259 1	3095 3	Y	129	130	1	2
09	0	3400	-0-	3400	3400	142 9	227 1	3009 3	Y	149	149	1	2
10	0	3425	-0-	3425	6825	164 9	259 1	3026 3	Y	127	123	1	6
11	0	3362	-0-	3362	10187	140 9	244 1	2952 3	Y	151	157	1	-0-
						166 9							

KILLAM-GONZALEZ A		WELL #:		26H	RRCID ->	272001	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	10128 - 14301	
06	7620 X	6362	-0-	-1258	-0-	65 1	6284 3	Y	12			31	
07	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	13 9	109 1	8111 3	Y	15	21	1	25
08	7874 X	7697	-0-	-177	-0-	17 9	148 1	7549 3	Y	-0-	19	1	6
09	0	7250	-0-	7250	7250	139 1	7111 3	Y	-0-				6
10	0	7368	-0-	7368	14618	199 1	7169 3	Y	-0-				6
11	0	7099	-0-	7099	21717	61 1	7001 3	Y	34				40
						37 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

06	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	401	1	3969	3	Y	122	144	1	7
						134	9							
07	4650 X	4328	-0-	-322	-0-	467	1	3696	3	Y	150	153	1	4
						165	9							
08	4650 X	4558	-0-	-92	-0-	339	1	4045	3	Y	158	155	1	7
						174	9							
09	0	4361	-0-	4361	4361	293	1	3885	3	Y	166	168	1	5
						183	9							
10	0	4297	-0-	4297	8658	327	1	3813	3	Y	143	139	1	9
						157	9							
11	0	4063	-0-	4063	12721	297	1	3594	3	Y	156	161	1	4
						172	9							

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834														
06	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	180	1	1783	3	Y	92	104	1	4
						101	9							
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	233	1	1839	3	Y	90	94	1	-0-
						99	9							
08	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	153	1	1832	3	Y	94	92	1	2
						103	9							
09	0	2065	-0-	2065	2065	138	1	1826	3	Y	92	93	1	1
						101	9							
10	0	2084	-0-	2084	4149	158	1	1837	3	Y	81	79	1	3
						89	9							
11	0	1870	-0-	1870	6019	136	1	1644	3	Y	82	85	1	-0-
						90	9							

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536														
06	1470 N	124	-0-	-1346	-0-	11	1	107	3	Y	5	7	1	1
						6	9							
07	1364 N	127	-0-	-1237	-0-	13	1	100	3	Y	13	13	1	1
						14	9							
08	465 N	157	-0-	-308	-0-	12	1	145	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	0	115	-0-	115	115	8	1	106	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	0	116	-0-	116	231	9	1	103	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	0	334	-0-	334	565	25	1	307	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031														
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	176	1	1724	3	Y	68	75	1	10
						75	9							
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	227	1	1765	3	Y	62	63	1	9
						68	9							
08	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	151	1	1782	3	Y	61	65	1	5
						67	9							
09	0	470	-0-	470	470	31	1	409	3	Y	27	27	1	5
						30	9							
10	0	2580	-0-	2580	3050	200	1	2317	3	Y	57	56	1	6
						63	9							
11	0	2358	-0-	2358	5408	177	1	2116	3	Y	59	61	1	4
						65	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

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	4140 X	3885	-0-	-255	-0-	341 1	3335 3	Y	190	209 1		7
07	4278 X	3991	-0-	-287	-0-	209 9 431 1	3360 3	Y	182	186 1		3
08	4278 X	2853	-0-	-1425	-0-	200 9 212 1	2498 3	Y	130	133 1		-0-
09	0	3	-0-	3	3	143 9 3 3		Y	-0-			-0-
10	0	265	-0-	265	268	20 1	227 3	Y	16	16 1		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	268	18 9		Y	-0-			-0-

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

06	4260 X	3940	-0-	-320	-0-	338 1	3351 3	Y	228	259 1		10
07	4402 X	4032	-0-	-370	-0-	251 9 428 1	3384 3	Y	200	205 1		5
08	4123 X	3664	-0-	-459	-0-	220 9 265 1	3157 3	Y	220	220 1		5
09	3960 X	1660	-0-	-2300	-0-	242 9 110 1	1452 3	Y	89	93 1		1
*10	4092 X	660	-0-	-3432	-0-	98 9 45 1	527 3	Y	80	77 1		4
*11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-	88 9		Y	1	4 1		1

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	145 1	1412 3	Y	38	48 1		10
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	42 9 179 1	1397 3	Y	65	66 1		9
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	72 9 133 1	1567 3	Y	380	376 1		13
09	0	1295	-0-	1295	1295	418 9 90 1	1174 3	Y	28	32 1		9
10	0	1658	-0-	1658	2953	31 9 124 1	1428 3	Y	96	94 1		11
11	0	1088	-0-	1088	4041	106 9 78 1	930 3	Y	73	77 1		7

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	339 1	3358 3	Y	285	306 1		11
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	314 9 379 1	3000 3	Y	271	274 1		8
08	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	298 9 270 1	3225 3	Y	250	254 1		4
09	0	4024	-0-	4024	4024	275 9 263 1	3490 3	Y	246	248 1		2
10	0	4429	-0-	4429	8453	271 9 330 1	3855 3	Y	222	215 1		9
11	0	4769	-0-	4769	13222	244 9 346 1	4181 3	Y	220	229 1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730														
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	

06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	148	1	1449	3	Y	121	120 1	6
							133	9						
07		3100 N	3464	-0-	364	364	376	1	2932	3	Y	142	143 1	5
							156	9						
08		2955 N	2591	-0-	-364	-0-	200	1	2360	3	Y	28	33 1	-0-
							31	9						
09		0	2001	-0-	2001	2001	142	1	1849	3	Y	9	9 1	-0-
							10	9						
10		0	2686	-0-	2686	4687	213	1	2464	3	Y	8	8 1	-0-
							9	9						
11		0	1734	-0-	1734	6421	133	1	1600	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892														
06		8550 X	1187	-0-	-7363	-0-	12	1	1173	3	Y	2		20
							2	9						
07		8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-	20 1	-0-
08		7812 X	233	-0-	-7579	-0-	4	1	226	3	Y	3		3
							3	9						
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
10		0	41	-0-	41	41	1	1	34	3	Y	5		5
							6	9						
11		0	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-		5

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594														
06		6810 X	6116	-0-	-694	-0-	63	1	6044	3	Y	8		37
							9	9						
07		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	94	1	7002	3	Y	-0-	27 1	10
08		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	128	1	6512	3	Y	87		97
							96	9						
09		0	4141	-0-	4141	4141	77	1	3940	3	Y	113	197 1	13
							124	9						
10		0	6425	-0-	6425	10566	170	1	6124	3	Y	119		132
							131	9						
11		0	5462	-0-	5462	16028	47	1	5414	3	Y	1		133
							1	9						

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326														
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	131	1	1302	3	Y	114	139 1	3
							125	9						
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	182	1	1442	3	Y	97	100 1	-0-
							107	9						
08		1922 N	1513	-0-	-409	-0-	111	1	1322	3	Y	73	72 1	1
							80	9						
09		0	1580	-0-	1580	1580	103	1	1367	3	Y	100	100 1	1
							110	9						
10		0	1329	-0-	1329	2909	92	1	1069	3	Y	153	147 1	7
							168	9						
11		0	1029	-0-	1029	3938	71	1	859	3	Y	90	96 1	1
							99	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
COTULLA																				
WELL #: 74H RRCID -> 273159													COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8686 - 12715			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT							
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	104 1	81 9	1020 3	Y	74	90 1			7						
07	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	120 1	76 9	934 3	Y	69	71 1			5						
08	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	84 1	52 9	996 3	Y	47	51 1			1						
09	0	1111	-0-	1111	1111	76 1	46 9	989 3	Y	42	41 1			2						
10	0	1098	-0-	1098	2209	83 1	51 9	964 3	Y	46	46 1			2						
11	0	957	-0-	957	3166	69 1	62 9	826 3	Y	56	57 1			1						
COTULLA													WELL #: 59H RRCID -> 273160		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 8375 - 12696	
06	2640 X	1323	-0-	-1317	-0-	117 1	63 9	1143 3	Y	57	139 1			10						
07	2046 X	979	-0-	-1067	-0-	108 1	34 9	837 3	Y	31	39 1			2						
08	2232 X	1805	-0-	-427	-0-	135 1	81 9	1589 3	Y	74	74 1			2						
09	0	116	-0-	116	116	7 1	15 9	94 3	Y	14	14 1			2						
10	0	-0-	-0-	-0-	116				Y	-0-	2 1			-0-						
11	0	2314	-0-	2314	2430	173 1	63 9	2078 3	Y	57	57 1			-0-						
GATES 11-DR													WELL #: 160H RRCID -> 273161		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8454 - 12660	
06	3000 N	4652	-0-	1652	1652	398 1	306 9	3948 3	Y	278	292 1			13						
07	3100 N	4611	-0-	1511	3163	494 1	207 9	3910 3	Y	188	196 1			5						
08	3100 N	4540	-0-	1440	4603	340 1	145 9	4055 3	Y	132	134 1			3						
09	0	7442	-0-	7442	12045	488 1	486 9	6468 3	Y	442	441 1			4						
10	0	78	-0-	78	12123	1 1	66 9	11 3	Y	60	61 1			3						
11	0	21	-0-	21	12144	2 1		19 3	Y	-0-	3 1			-0-						
PALAFOX 1029													WELL #: 60H RRCID -> 273174		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9096		PERF. 9642 - 15045	
06	37260 X	36775	-0-	-485	-0-	36772 2		3 9	Y	3	9 1			-0-						
07	38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	38876 2		3 9	Y	3	3 1			-0-						
08	38502 X	37481	-0-	-1021	-0-	37481 2			Y	-0-				-0-						
09	0	39737	-0-	39737	39737	39660 2		77 9	Y	70				70						
10	0	38834	-0-	38834	78571	38832 2		2 9	Y	2				72						
11	0	36168	-0-	36168	114739	36168 2			Y	-0-				72						
PALAFOX 1029													WELL #: 59H RRCID -> 273175		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 9497 - 14595	
06	31560 X	30662	-0-	-898	-0-	30638 2		24 9	Y	22	83 1			-0-						
07	32612 X	32163	-0-	-449	-0-	32133 2		30 9	Y	27	27 1			-0-						
08	32240 X	29916	-0-	-2324	-0-	29916 2			Y	-0-				-0-						
09	0	30374	-0-	30374	30374	30348 2		26 9	Y	24				24						
10	0	31384	-0-	31384	61758	31366 2		18 9	Y	16				40						
11	0	30471	-0-	30471	92229	30471 2			Y	-0-				40						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
COTULLA			WELL #:		25H	RRCID ->	273860	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8651 - 12137		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2610 X	2593	-0-	-17	-0-	224	1	2189	3	Y	164	171	1	5
						180	9							
07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	296	1	2309	3	Y	114	118	1	1
						125	9							
08	2759 X	2554	-0-	-205	-0-	193	1	2272	3	Y	81	81	1	1
						89	9							
09	0	2514	-0-	2514	2514	171	1	2230	3	Y	103	99	1	5
						113	9							
10	0	2348	-0-	2348	4862	180	1	2077	3	Y	83	85	1	3
						91	9							
11	0	2251	-0-	2251	7113	165	1	1976	3	Y	100	103	1	-0-
						110	9							

COTULLA			WELL #:		28H	RRCID ->	273867	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8623 - 13879		

06	3840 X	3524	-0-	-316	-0-	316	1	3083	3	Y	114	123	1	11
						125	9							
07	3968 X	3565	-0-	-403	-0-	392	1	3056	3	Y	106	108	1	9
						117	9							
08	3968 X	3611	-0-	-357	-0-	273	1	3220	3	Y	107	110	1	6
						118	9							
09	0	3438	-0-	3438	3438	237	1	3091	3	Y	100	97	1	9
						110	9							
10	0	3432	-0-	3432	6870	264	1	3054	3	Y	104	105	1	8
						114	9							
11	0	3296	-0-	3296	10166	244	1	2928	3	Y	113	116	1	5
						124	9							

COTULLA			WELL #:		27H	RRCID ->	273868	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8657 - 13548		

06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	247	1	2411	3	Y	80	88	1	7
						88	9							
07	2790 X	2157	-0-	-633	-0-	233	1	1814	3	Y	100	101	1	6
						110	9							
08	2759 X	1993	-0-	-766	-0-	151	1	1777	3	Y	59	64	1	1
						65	9							
09	0	1990	-0-	1990	1990	137	1	1788	3	Y	59	57	1	3
						65	9							
10	0	2042	-0-	2042	4032	157	1	1817	3	Y	62	62	1	3
						68	9							
11	0	2074	-0-	2074	6106	153	1	1838	3	Y	75	78	1	-0-
						83	9							

COTULLA			WELL #:		29H	RRCID ->	273870	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 8526 - 14583		

06	4050 X	4029	-0-	-21	-0-	361	1	3526	3	Y	129	142	1	7
						142	9							
07	4185 X	4166	-0-	-19	-0-	459	1	3575	3	Y	120	123	1	4
						132	9							
08	4185 X	4110	-0-	-75	-0-	311	1	3666	3	Y	121	125	1	-0-
						133	9							
09	0	3937	-0-	3937	3937	271	1	3539	3	Y	115	110	1	5
						127	9							
10	0	3966	-0-	3966	7903	306	1	3532	3	Y	116	117	1	4
						128	9							
11	0	3787	-0-	3787	11690	281	1	3367	3	Y	126	130	1	-0-
						139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		63H	RRCID ->	273899	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8605 - 13861		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	222	1	2171	3	Y	151	165	1	8
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	166	9	299	1	Y	153	156	1	5
08	2356 X	1967	-0-	-389	-0-	168	9	146	1	Y	91	95	1	1
09	0	708	-0-	708	708	100	9	46	1	Y	54	52	1	3
10	0	3970	-0-	3970	4678	59	9	295	1	Y	241	234	1	10
11	0	4971	-0-	4971	9649	265	9	352	1	Y	367	374	1	3
						404	9							

GATES 07-DR		WELL #:		48H	RRCID ->	273903	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	8546 - 15300		
06	5220 X	3484	-0-	-1736	-0-	305	1	3019	3	Y	145	149	1	6
07	5394 X	3483	-0-	-1911	-0-	160	9	370	1	Y	166	169	1	3
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	183	9	300	1	Y	268	266	1	5
09	0	3786	-0-	3786	3786	295	9	247	1	Y	244	247	1	2
10	0	3838	-0-	3838	7624	268	9	284	1	Y	216	210	1	8
11	0	3602	-0-	3602	11226	238	9	255	1	Y	240	247	1	1
						264	9							

COTULLA		WELL #:		64H	RRCID ->	273919	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	8706 - 13827		
06	2820 X	1958	-0-	-862	-0-	172	1	1676	3	Y	100	107	1	6
07	2635 X	2007	-0-	-628	-0-	110	9	217	1	Y	93	95	1	4
08	2635 X	1202	-0-	-1433	-0-	102	9	89	1	Y	57	61	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	63	9			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	1			1	3	Y	-0-			-0-

COTULLA		WELL #:		65H	RRCID ->	273920	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8816 - 13254		
06	3150 X	2989	-0-	-161	-0-	269	1	2631	3	Y	81	90	1	2
07	3255 X	3062	-0-	-193	-0-	89	9	332	1	Y	127	127	1	2
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	140	9	248	1	Y	128	128	1	2
09	0	3179	-0-	3179	3179	141	9	217	1	Y	120	117	1	5
10	0	3497	-0-	3497	6676	132	9	270	1	Y	92	94	1	3
11	0	3278	-0-	3278	9954	101	9	242	1	Y	125	128	1	-0-
						138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
COTULLA			WELL #:		66H	RRCID ->	273921	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8799 - 12700		
M O	ALLOW CODE	GAS 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

06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	160	1	1565	3	Y	95	103	1	5
07	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	105	9	173	1	Y	68	70	1	3
08	1922 N	549	-0-	-1373	-0-	75	9	37	1	Y	73	75	1	1
09	0	1556	-0-	1556	1556	80	9	104	1	Y	90	87	1	4
10	0	1804	-0-	1804	3360	99	9	138	1	Y	66	67	1	3
11	0	1262	-0-	1262	4622	73	9	92	1	Y	63	66	1	-0-
						69	9							

COTULLA			WELL #:		19H	RRCID ->	274182	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 8575 - 13568		

06	2610 X	2405	-0-	-205	-0-	213	1	2078	3	Y	104	116	1	3
07	2635 X	2457	-0-	-178	-0-	114	9	267	1	Y	97	99	1	1
08	2511 X	2380	-0-	-131	-0-	107	9	177	1	Y	101	102	1	-0-
09	0	2297	-0-	2297	2297	111	9	156	1	Y	95	92	1	3
10	0	2324	-0-	2324	4621	105	9	176	1	Y	99	100	1	2
11	0	2123	-0-	2123	6744	109	9	155	1	Y	106	108	1	-0-
						117	9							

COTULLA			WELL #:		18H	RRCID ->	274183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8576 - 13129		

06	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	215	1	2096	3	Y	110	119	1	10
07	2511 X	1974	-0-	-537	-0-	121	9	214	1	Y	83	85	1	8
08	2511 X	2303	-0-	-208	-0-	91	9	172	1	Y	94	95	1	7
09	0	2096	-0-	2096	2096	103	9	142	1	Y	97	93	1	11
10	0	1663	-0-	1663	3759	107	9	124	1	Y	98	99	1	10
11	0	1152	-0-	1152	4911	108	9	83	1	Y	72	75	1	7
						79	9							

GATES 07-DR			WELL #:		112H	RRCID ->	274233	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 8762 - 13030		

06	4350 X	3653	-0-	-697	-0-	322	1	3188	3	Y	130	145	1	6
07	4278 X	3576	-0-	-702	-0-	143	9	384	1	Y	140	142	1	4
08	4278 X	3771	-0-	-507	-0-	154	9	280	1	Y	130	133	1	1
09	0	3594	-0-	3594	3594	143	9	242	1	Y	129	130	1	-0-
10	0	3602	-0-	3602	7196	142	9	275	1	Y	109	106	1	3
11	0	3906	-0-	3906	11102	120	9	287	1	Y	133	136	1	-0-
						146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978										
GATES 11-DR			WELL #:	141H	RRCID ->	274286	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8514 - 12415		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	247	1	2445	3	Y	148	182	1	8
						163	9							
07	3069 X	3006	-0-	-63	-0-	317	1	2510	3	Y	163	167	1	4
						179	9							
08	3069 X	2718	-0-	-351	-0-	194	1	2317	3	Y	188	190	1	2
						207	9							
09	0	2424	-0-	2424	2424	159	1	2105	3	Y	145	147	1	-0-
						160	9							
10	0	2307	-0-	2307	4731	174	1	2025	3	Y	98	96	1	2
						108	9							
11	0	1857	-0-	1857	6588	135	1	1632	3	Y	82	84	1	-0-
						90	9							

GATES 07-DR			WELL #:	65H	RRCID ->	274388	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8572 - 14213		
06	2760 X	2259	-0-	-501	-0-	203	1	2009	3	Y	43	50	1	4
						47	9							
07	2480 X	2052	-0-	-428	-0-	223	1	1761	3	Y	62	64	1	2
						68	9							
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	192	1	2294	3	Y	61	62	1	1
						67	9							
09	0	1834	-0-	1834	1834	123	1	1637	3	Y	67	68	1	-0-
						74	9							
10	0	2902	-0-	2902	4736	221	1	2584	3	Y	88	85	1	3
						97	9							
11	0	1818	-0-	1818	6554	135	1	1637	3	Y	42	45	1	-0-
						46	9							

GATES 07-DR			WELL #:	47H	RRCID ->	274442	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8672 - 14970		
06	5550 X	5267	-0-	-283	-0-	446	1	4416	3	Y	368	399	1	13
						405	9							
07	5425 X	5083	-0-	-342	-0-	529	1	4188	3	Y	333	339	1	7
						366	9							
08	5766 X	5083	-0-	-683	-0-	361	1	4306	3	Y	378	378	1	7
						416	9							
09	0	4671	-0-	4671	4671	301	1	3995	3	Y	341	345	1	3
						375	9							
10	0	4589	-0-	4589	9260	343	1	4004	3	Y	220	214	1	9
						242	9							
11	0	4331	-0-	4331	13591	314	1	3793	3	Y	204	212	1	1
						224	9							

COTULLA			WELL #:	72H	RRCID ->	274482	COMPL. DATE	01/26/2014	TOTAL DEPTH	8384	PERF.	8719 - 11480		
06	1920 N	1455	-0-	-465	-0-	117	1	1141	3	Y	179	192	1	8
						197	9							
07	1922 N	1207	-0-	-715	-0-	126	1	984	3	Y	88	93	1	3
						97	9							
08	1891 N	823	-0-	-1068	-0-	56	1	666	3	Y	92	95	1	-0-
						101	9							
09	0	860	-0-	860	860	52	1	673	3	Y	123	118	1	5
						135	9							
10	0	1195	-0-	1195	2055	88	1	1015	3	Y	84	86	1	3
						92	9							
11	0	1203	-0-	1203	3258	81	1	966	3	Y	142	145	1	-0-
						156	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA		//CONT.// //CONT.//	12018 200 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095																
06	2400 X	2306	-0-	-94	-0-	200 155	1 9	1951	3	Y	141	156	1			8
07	2480 X	2351	-0-	-129	-0-	251 144	1 9	1956	3	Y	131	133	1			6
08	2480 X	2276	-0-	-204	-0-	166 150	1 9	1960	3	Y	136	140	1			2
09	0	2208	-0-	2208	2208	147 139	1 9	1922	3	Y	126	122	1			6
10	0	2244	-0-	2244	4452	168 140	1 9	1936	3	Y	127	128	1			5
11	0	2180	-0-	2180	6632	156 152	1 9	1872	3	Y	138	143	1			-0-

WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091																
06	3510 X	1577	-0-	-1933	-0-	138 73	1 9	1366	3	Y	66	74	1			7
07	3627 X	1627	-0-	-2000	-0-	175 70	1 9	1382	3	Y	64	67	1			4
08	2201 X	1614	-0-	-587	-0-	119 73	1 9	1422	3	Y	66	66	1			4
09	0	1479	-0-	1479	1479	99 69	1 9	1311	3	Y	63	64	1			3
10	0	1493	-0-	1493	2972	113 66	1 9	1314	3	Y	60	58	1			5
11	0	1594	-0-	1594	4566	115 83	1 9	1396	3	Y	75	78	1			2

WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740																
06	2310 X	2205	-0-	-105	-0-	191 117	1 9	1897	3	Y	106	120	1			1
07	2387 X	2305	-0-	-82	-0-	246 114	1 9	1945	3	Y	104	105	1			-0-
08	2511 X	2282	-0-	-229	-0-	166 130	1 9	1986	3	Y	118	116	1			2
09	0	1753	-0-	1753	1753	118 74	1 9	1561	3	Y	67	69	1			-0-
10	0	2434	-0-	2434	4187	183 113	1 9	2138	3	Y	103	100	1			3
11	0	2420	-0-	2420	6607	177 100	1 9	2143	3	Y	91	94	1			-0-

WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430																
06	3060 X	2755	-0-	-305	-0-	244 95	1 9	2416	3	Y	86	97	1			5
07	3007 X	2732	-0-	-275	-0-	296 92	1 9	2344	3	Y	84	85	1			4
08	3007 X	2733	-0-	-274	-0-	204 97	1 9	2432	3	Y	88	91	1			1
09	0	2594	-0-	2594	2594	174 117	1 9	2303	3	Y	106	107	1			-0-
10	0	2435	-0-	2435	5029	186 78	1 9	2171	3	Y	71	69	1			2
11	0	2300	-0-	2300	7329	169 92	1 9	2039	3	Y	84	86	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2220 X	2138	-0-	-82	-0-	191	1	1895	3	Y	47	54	1	5
						52	9							
07	2480 X	2187	-0-	-293	-0-	240	1	1897	3	Y	45	48	1	2
						50	9							
08	2480 X	2182	-0-	-298	-0-	165	1	1965	3	Y	47	47	1	2
						52	9							
09	0	1959	-0-	1959	1959	133	1	1760	3	Y	60	61	1	1
						66	9							
10	0	2196	-0-	2196	4155	170	1	1982	3	Y	40	39	1	2
						44	9							
11	0	2260	-0-	2260	6415	168	1	2036	3	Y	51	53	1	-0-
						56	9							

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	209	1	2046	3	Y	128	144	1	12
						141	9							
07	2511 X	2354	-0-	-157	-0-	254	1	1975	3	Y	114	117	1	9
						125	9							
08	2511 X	2247	-0-	-264	-0-	166	1	1952	3	Y	117	119	1	7
						129	9							
09	0	2163	-0-	2163	2163	146	1	1899	3	Y	107	103	1	11
						118	9							
10	0	1623	-0-	1623	3786	124	1	1429	3	Y	64	67	1	8
						70	9							
11	0	2350	-0-	2350	6136	171	1	2043	3	Y	124	126	1	6
						136	9							

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
06	2490 X	2213	-0-	-277	-0-	195	1	1935	3	Y	75	83	1	5
						83	9							
07	2294 X	2229	-0-	-65	-0-	241	1	1911	3	Y	70	74	1	1
						77	9							
08	2325 X	2205	-0-	-120	-0-	164	1	1960	3	Y	74	73	1	2
						81	9							
09	0	2220	-0-	2220	2220	150	1	1986	3	Y	76	76	1	2
						84	9							
10	0	2251	-0-	2251	4471	172	1	2004	3	Y	68	66	1	4
						75	9							
11	0	2176	-0-	2176	6647	159	1	1928	3	Y	81	83	1	2
						89	9							

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	416	1	4125	3	Y	102	112	1	2
						112	9							
07	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	527	1	4166	3	Y	100	102	1	-0-
						110	9							
08	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	367	1	4375	3	Y	105	103	1	2
						116	9							
09	0	4478	-0-	4478	4478	307	1	4064	3	Y	97	98	1	1
						107	9							
10	0	4493	-0-	4493	8971	348	1	4055	3	Y	82	80	1	3
						90	9							
11	0	3761	-0-	3761	12732	281	1	3394	3	Y	78	81	1	-0-
						86	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		57H	RRCID ->	274615	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8870 - 13231
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-		-0-
07		1953 X	4	-0-	-1949	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
08		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		-0-
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-

GATES 07-DR		WELL #:		91H	RRCID ->	274617	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9032 - 12384
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	77	82	1
							85	9				3
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	24	27	1
							26	9				-0-
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	57	56	1
							63	9				1
09		0	958	-0-	958	958	60	1	Y	88	89	1
							97	9				-0-
10		0	688	-0-	688	1646	53	1	Y	13	13	1
							14	9				-0-
11		0	1130	-0-	1130	2776	85	1	Y	17	17	1
							19	9				-0-

GATES 11-DR		WELL #:		147H	RRCID ->	274877	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8569 - 15110
06		4560 X	4076	-0-	-484	-0-	366	1	Y	77	86	1
							85	9				4
07		4433 X	3231	-0-	-1202	-0-	352	1	Y	87	88	1
							96	9				3
08		4433 X	3842	-0-	-591	-0-	291	1	Y	70	72	1
							77	9				1
09		0	3579	-0-	3579	3579	246	1	Y	69	69	1
							76	9				1
10		0	3630	-0-	3630	7209	281	1	Y	61	59	1
							67	9				3
11		0	3396	-0-	3396	10605	254	1	Y	68	70	1
							75	9				1

COTULLA		WELL #:		69H	RRCID ->	274892	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	8638 - 13071
06		2190 X	2095	-0-	-95	-0-	182	1	Y	120	133	1
							132	9				11
07		2263 X	1383	-0-	-880	-0-	150	1	Y	61	66	1
							67	9				6
08		2263 X	1584	-0-	-679	-0-	118	1	Y	67	67	1
							74	9				6
09		0	1515	-0-	1515	1515	105	1	Y	36	35	1
							40	9				7
10		0	1614	-0-	1614	3129	123	1	Y	62	61	1
							68	9				8
11		0	777	-0-	777	3906	57	1	Y	33	36	1
							36	9				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	284	1	2810	3	Y	149	166	1	5
07	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	164	9	341	1	Y	136	140	1	1
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	150	9	261	1	Y	135	134	1	2
09	0	3437	-0-	3437	3437	149	9	231	1	Y	131	132	1	1
10	0	3520	-0-	3520	6957	144	9	268	1	Y	117	113	1	5
11	0	3474	-0-	3474	10431	129	9	254	1	Y	134	138	1	1
						147	9							
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015														
06	3090 X	2232	-0-	-858	-0-	195	1	1936	3	Y	92	104	1	3
07	2976 X	2307	-0-	-669	-0-	101	9	247	1	Y	93	95	1	1
08	2573 X	2285	-0-	-288	-0-	102	9	169	1	Y	88	88	1	1
09	0	2192	-0-	2192	2192	97	9	146	1	Y	100	101	1	-0-
10	0	2055	-0-	2055	4247	110	9	157	1	Y	62	60	1	2
11	0	2654	-0-	2654	6901	68	9	197	1	Y	63	65	1	-0-
						69	9							
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819														
06	3600 X	2659	-0-	-941	-0-	234	1	2314	3	Y	101	113	1	3
07	3255 X	2679	-0-	-576	-0-	111	9	289	1	Y	92	94	1	1
08	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	101	9	207	1	Y	93	92	1	2
09	0	2503	-0-	2503	2503	102	9	169	1	Y	88	90	1	-0-
10	0	2454	-0-	2454	4957	97	9	187	1	Y	78	76	1	2
11	0	1626	-0-	1626	6583	86	9	120	1	Y	47	49	1	-0-
						52	9							
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771														
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	339	1	3311	3	Y	60	82	1	4
07	4247 X	4109	-0-	-138	-0-	66	9	448	1	Y	154	153	1	5
08	4247 X	4020	-0-	-227	-0-	169	9	300	1	Y	163	167	1	1
09	0	3871	-0-	3871	3871	179	9	264	1	Y	145	139	1	7
10	0	3934	-0-	3934	7805	160	9	299	1	Y	160	160	1	7
11	0	3396	-0-	3396	11201	176	9	248	1	Y	156	162	1	1
						172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR			WELL #:		148HR	RRCID ->	274933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8547 - 14616	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		3630 X	1933	-0-	-1697	-0-	174 1	1728 3	Y	28	37 1	5		
							31 9							
07		4061 X	1085	-0-	-2976	-0-	118 1	933 3	Y	31	32 1	4		
							34 9							
08		4061 X	846	-0-	-3215	-0-	59 1	701 3	Y	78	81 1	1		
							86 9							
09		0	1276	-0-	1276	1276	88 1	1173 3	Y	14	15 1	-0-		
							15 9							
10		0	12397	-0-	12397	13673	978 1	11415 3	Y	4	4 1	-0-		
							4 9							
11		0	10351	-0-	10351	24024	790 1	9555 3	Y	5	5 1	-0-		
							6 9							

GATES 11-DR			WELL #:		149H	RRCID ->	274934	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8682 - 15073	
06		4230 X	4213	-0-	-17	-0-	380 1	3766 3	Y	61	70 1	4		
							67 9							
07		4526 X	4328	-0-	-198	-0-	478 1	3783 3	Y	61	64 1	1		
							67 9							
08		4526 X	3643	-0-	-883	-0-	272 1	3249 3	Y	111	110 1	2		
							122 9							
09		0	3625	-0-	3625	3625	250 1	3311 3	Y	58	59 1	1		
							64 9							
10		0	3684	-0-	3684	7309	286 1	3340 3	Y	53	51 1	3		
							58 9							
11		0	3631	-0-	3631	10940	272 1	3292 3	Y	61	64 1	-0-		
							67 9							

COTULLA			WELL #:		68H	RRCID ->	274935	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8667 - 13621	
06		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	335 1	3272 3	Y	173	192 1	9		
							190 9							
07		3906 X	3731	-0-	-175	-0-	406 1	3163 3	Y	147	150 1	6		
							162 9							
08		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	309 1	3639 3	Y	181	187 1	-0-		
							199 9							
09		0	3860	-0-	3860	3860	262 1	3420 3	Y	162	156 1	6		
							178 9							
10		0	3753	-0-	3753	7613	286 1	3301 3	Y	151	153 1	4		
							166 9							
11		0	3869	-0-	3869	11482	281 1	3362 3	Y	205	209 1	-0-		
							226 9							

GATES 11-DR			WELL #:		144H	RRCID ->	274936	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8508 - 13430	
06		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	241 1	2389 3	Y	111	123 1	4		
							122 9							
07		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	282 1	2231 3	Y	113	115 1	2		
							124 9							
08		2697 N	2585	-0-	-112	-0-	191 1	2281 3	Y	103	103 1	2		
							113 9							
09		0	2475	-0-	2475	2475	166 1	2196 3	Y	103	105 1	-0-		
							113 9							
10		0	2514	-0-	2514	4989	191 1	2229 3	Y	85	83 1	2		
							94 9							
11		0	3045	-0-	3045	8034	224 1	2707 3	Y	104	106 1	-0-		
							114 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																							
//CONT.// 12018 200																							
//CONT.// 499978																							
GATES 07-DR														WELL #: 12H		RRCID -> 275442		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 8772 - 13806	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
06		4830 X	4707	-0-	-123	-0-	410	1	4062	3	Y	214	240	1	11								
							235	9															
07		6107 X	4852	-0-	-1255	-0-	519	1	4102	3	Y	210	217	1	4								
							231	9															
08		6107 X	4792	-0-	-1315	-0-	352	1	4201	3	Y	217	216	1	5								
							239	9															
09		0	4587	-0-	4587	4587	305	1	4047	3	Y	214	217	1	2								
							235	9															
10		0	4607	-0-	4607	9194	348	1	4054	3	Y	186	181	1	7								
							205	9															
11		0	4650	-0-	4650	13844	336	1	4062	3	Y	229	236	1	-0-								
							252	9															

GATES 07-DR														WELL #: 11H		RRCID -> 275443		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8749 - 13400	
06		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	532	1	5274	3	Y	248	270	1	12								
							273	9															
07		6851 X	5944	-0-	-907	-0-	637	1	5036	3	Y	246	249	1	9								
							271	9															
08		6851 X	5905	-0-	-946	-0-	434	1	5184	3	Y	261	267	1	3								
							287	9															
09		0	5753	-0-	5753	5753	384	1	5088	3	Y	255	257	1	1								
							281	9															
10		0	5756	-0-	5756	11509	435	1	5072	3	Y	226	219	1	8								
							249	9															
11		0	5615	-0-	5615	17124	406	1	4915	3	Y	267	275	1	-0-								
							294	9															

GATES 07-DR														WELL #: 109H		RRCID -> 275444		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 8758 - 12109	
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	132	1	1310	3	Y	80	92	1	4								
							88	9															
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	168	1	1332	3	Y	77	79	1	2								
							85	9															
08		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	144	1	1717	3	Y	81	82	1	1								
							89	9															
09		0	2034	-0-	2034	2034	137	1	1813	3	Y	76	77	1	-0-								
							84	9															
10		0	1464	-0-	1464	3498	110	1	1280	3	Y	67	65	1	2								
							74	9															
11		0	1467	-0-	1467	4965	106	1	1287	3	Y	67	69	1	-0-								
							74	9															

GATES 07-DR														WELL #: 108H		RRCID -> 275445		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8650 - 12307	
06		3540 X	3484	-0-	-56	-0-	301	1	2979	3	Y	185	208	1	10								
							204	9															
07		3627 X	3557	-0-	-70	-0-	377	1	2982	3	Y	180	184	1	6								
							198	9															
08		3627 X	3454	-0-	-173	-0-	253	1	3024	3	Y	161	164	1	3								
							177	9															
09		0	3284	-0-	3284	3284	215	1	2852	3	Y	197	199	1	1								
							217	9															
10		0	3254	-0-	3254	6538	243	1	2840	3	Y	155	151	1	5								
							171	9															
11		0	2944	-0-	2944	9482	214	1	2591	3	Y	126	131	1	-0-								
							139	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR			WELL #:		152H	RRCID -> 275467			COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8146 PERF. 8561 - 13053		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	225	1	2232	3	Y	83	94	1	4
						91	9							
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	285	1	2254	3	Y	83	85	1	2
						91	9							
08	2573 X	2150	-0-	-423	-0-	160	1	1913	3	Y	70	71	1	1
						77	9							
09	0	1982	-0-	1982	1982	134	1	1770	3	Y	71	71	1	1
						78	9							
10	0	1995	-0-	1995	3977	152	1	1775	3	Y	62	60	1	3
						68	9							
11	0	1862	-0-	1862	5839	136	1	1648	3	Y	71	73	1	1
						78	9							

GATES 11-DR			WELL #:		151H	RRCID -> 275468			COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 8591 - 13083		

06	2550 X	2461	-0-	-89	-0-	217	1	2154	3	Y	82	91	1	6
						90	9							
07	2635 X	2469	-0-	-166	-0-	267	1	2113	3	Y	81	82	1	5
						89	9							
08	2604 X	2444	-0-	-160	-0-	182	1	2173	3	Y	81	85	1	1
						89	9							
09	0	2354	-0-	2354	2354	159	1	2109	3	Y	78	78	1	1
						86	9							
10	0	2433	-0-	2433	4787	186	1	2171	3	Y	69	67	1	3
						76	9							
11	0	2382	-0-	2382	7169	175	1	2116	3	Y	83	86	1	-0-
						91	9							

GATES 07-DR			WELL #:		87H	RRCID -> 275470			COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	8074 PERF. 8483 - 13598		

06	2610 X	1357	-0-	-1253	-0-	119	1	1175	3	Y	57	62	1	3
						63	9							
07	2604 X	1396	-0-	-1208	-0-	148	1	1172	3	Y	69	69	1	3
						76	9							
08	2604 X	1759	-0-	-845	-0-	130	1	1554	3	Y	68	70	1	1
						75	9							
09	0	1684	-0-	1684	1684	111	1	1478	3	Y	86	87	1	-0-
						95	9							
10	0	1326	-0-	1326	3010	97	1	1131	3	Y	89	85	1	4
						98	9							
11	0	1072	-0-	1072	4082	69	1	834	3	Y	154	158	1	-0-
						169	9							

GATES 07-DR			WELL #:		102H	RRCID -> 275512			COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8295 PERF. 8682 - 13115		

06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	226	1	2244	3	Y	31	37	1	2
						34	9							
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	285	1	2255	3	Y	39	40	1	1
						43	9							
08	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	190	1	2266	3	Y	47	46	1	2
						52	9							
09	0	2401	-0-	2401	2401	165	1	2191	3	Y	41	41	1	2
						45	9							
10	0	2306	-0-	2306	4707	179	1	2084	3	Y	39	38	1	3
						43	9							
11	0	1946	-0-	1946	6653	146	1	1769	3	Y	28	30	1	1
						31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		5010 X	4735	-0-	-275	-0-	434	1	4239	3	Y	56	64	1	2
							62	9							
07		5146 X	4042	-0-	-1104	-0-	455	1	3541	3	Y	42	44	1	-0-
							46	9							
08		5146 X	3166	-0-	-1980	-0-	242	1	2855	3	Y	63	62	1	1
							69	9							
09		0	3114	-0-	3114	3114	217	1	2823	3	Y	67	64	1	4
							74	9							
10		0	3094	-0-	3094	6208	240	1	2780	3	Y	67	68	1	3
							74	9							
11		0	2448	-0-	2448	8656	177	1	2125	3	Y	133	136	1	-0-
							146	9							

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570															
06		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	295	1	2879	3	Y	96	108	1	4
							106	9							
07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	445	1	3463	3	Y	216	213	1	7
							238	9							
08		3255 X	2891	-0-	-364	-0-	220	1	2598	3	Y	66	72	1	1
							73	9							
09		0	3008	-0-	3008	3008	209	1	2729	3	Y	64	61	1	4
							70	9							
10		0	3092	-0-	3092	6100	239	1	2767	3	Y	78	78	1	4
							86	9							
11		0	2076	-0-	2076	8176	155	1	1856	3	Y	59	62	1	1
							65	9							

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387															
06		3360 X	3323	-0-	-37	-0-	295	1	2884	3	Y	131	146	1	8
							144	9							
07		3503 X	3361	-0-	-142	-0-	367	1	2860	3	Y	122	125	1	5
							134	9							
08		3503 X	3343	-0-	-160	-0-	251	1	2959	3	Y	121	123	1	3
							133	9							
09		0	3135	-0-	3135	3135	214	1	2789	3	Y	120	115	1	8
							132	9							
10		0	3195	-0-	3195	6330	244	1	2826	3	Y	114	115	1	7
							125	9							
11		0	2842	-0-	2842	9172	209	1	2500	3	Y	121	125	1	3
							133	9							

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480															
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	166	1	1619	3	Y	72	78	1	1
							79	9							
07		1891 N	1882	-0-	-9	-0-	205	1	1599	3	Y	71	72	1	-0-
							78	9							
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	142	1	1676	3	Y	73	73	1	-0-
							80	9							
09		0	1744	-0-	1744	1744	119	1	1555	3	Y	64	62	1	2
							70	9							
10		0	1795	-0-	1795	3539	137	1	1582	3	Y	69	69	1	2
							76	9							
11		0	1762	-0-	1762	5301	129	1	1552	3	Y	74	76	1	-0-
							81	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
COTULLA			WELL #:		51H	RRCID ->	275728	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 9509 - 13350
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2010 X	1552	-0-	-458	-0-	139	1	1354	3	Y	4
							59	9				
07		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	298	1	2319	3	Y	4
							75	9				
08		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	207	1	2444	3	Y	1
							76	9				
09		0	2016	-0-	2016	2016	140	1	1830	3	Y	1
							46	9				
10		0	2907	-0-	2907	4923	226	1	2608	3	Y	2
							73	9				
11		0	2007	-0-	2007	6930	149	1	1783	3	Y	-0-
							75	9				

MEADOR 1451			WELL #:		5H	RRCID ->	275761	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9708	PERF. 9883 - 15890
06		13410 X	11564	-0-	-1846	-0-	119	1	11410	3	Y	22
							35	9				
07		13547 X	12245	-0-	-1302	-0-	162	1	12044	3	Y	22
							39	9				
08		13578 X	9879	-0-	-3699	-0-	189	1	9642	3	Y	-0-
							48	9				
09		0	12836	-0-	12836	12836	245	1	12574	3	Y	15
							17	9				
10		0	11180	-0-	11180	24016	301	1	10837	3	Y	18
							42	9				
11		0	10338	-0-	10338	34354	89	1	10194	3	Y	47
							55	9				

COTULLA			WELL #:		30H	RRCID ->	275790	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8589 - 13667
06		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	347	1	3389	3	Y	8
							162	9				
07		4092 X	3806	-0-	-286	-0-	417	1	3247	3	Y	5
							142	9				
08		4092 X	3986	-0-	-106	-0-	300	1	3540	3	Y	4
							146	9				
09		0	2553	-0-	2553	2553	176	1	2288	3	Y	6
							89	9				
10		0	3911	-0-	3911	6464	299	1	3458	3	Y	8
							154	9				
11		0	2089	-0-	2089	8553	151	1	1803	3	Y	1
							135	9				

COTULLA			WELL #:		76H	RRCID ->	275808	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8590 - 13631
06		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	211	1	2063	3	Y	7
							184	9				
07		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	269	1	2099	3	Y	4
							164	9				
08		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	175	1	2069	3	Y	-0-
							146	9				
09		0	2322	-0-	2322	2322	156	1	2034	3	Y	5
							132	9				
10		0	2161	-0-	2161	4483	161	1	1866	3	Y	4
							134	9				
11		0	2252	-0-	2252	6735	164	1	1961	3	Y	-0-
							127	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
GATES 11-DR GU HH			WELL #:		121H	RRCID ->	276078	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8566 - 14805
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

06		4980 X	4939	-0-	-41	-0-	438	1	149	169	1		3
							164	9					
07		5146 X	5034	-0-	-112	-0-	547	1	145	147	1		1
							160	9					
08		5146 X	4988	-0-	-158	-0-	373	1	148	146	1		3
							163	9					
09		0	4789	-0-	4789	4789	324	1	149	151	1		1
							164	9					
10		0	4923	-0-	4923	9712	377	1	132	127	1		6
							145	9					
11		0	4469	-0-	4469	14181	330	1	128	133	1		1
							141	9					

GATES 11-DR			WELL #:		127H	RRCID ->	276091	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8405 - 13597

06		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	321	1	104	117	1		4
							114	9					
07		3658 X	3584	-0-	-74	-0-	391	1	87	89	1		2
							96	9					
08		3720 X	3488	-0-	-232	-0-	261	1	97	98	1		1
							107	9					
09		0	3322	-0-	3322	3322	226	1	94	95	1		-0-
							103	9					
10		0	3284	-0-	3284	6606	252	1	83	81	1		2
							91	9					
11		0	3037	-0-	3037	9643	224	1	94	96	1		-0-
							103	9					

GATES 11-DR			WELL #:		125H	RRCID ->	276253	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8295 - 11153

06		2010 X	1985	-0-	-25	-0-	176	1	62	74	1		3
							68	9					
07		2077 X	1971	-0-	-106	-0-	211	1	81	83	1		1
							89	9					
08		2077 X	1916	-0-	-161	-0-	143	1	59	60	1		-0-
							65	9					
09		0	1831	-0-	1831	1831	124	1	62	62	1		-0-
							68	9					
10		0	1796	-0-	1796	3627	137	1	51	49	1		2
							56	9					
11		0	1652	-0-	1652	5279	121	1	58	59	1		1
							64	9					

GATES 11-DR			WELL #:		172H	RRCID ->	276254	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8398 - 12824

06		1320 N	1248	-0-	-72	-0-	106	1	87	98	1		4
							96	9					
07		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	152	1	85	87	1		2
							94	9					
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	105	1	90	90	1		2
							99	9					
09		0	1626	-0-	1626	1626	107	1	92	93	1		1
							101	9					
10		0	1722	-0-	1722	3348	129	1	84	81	1		4
							92	9					
11		0	1652	-0-	1652	5000	118	1	100	104	1		-0-
							110	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 11-DR			WELL #:		171H	RRCID ->	276255	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8385 - 12818
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	155	1	1535	3	Y	-0-
07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	170	1	1348	3	Y	-0-
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	80	1	959	3	Y	-0-
09		0	1993	-0-	1993	1993	140	1	1853	3	Y	-0-
10		0	1422	-0-	1422	3415	112	1	1310	3	Y	-0-
11		0	1755	-0-	1755	5170	134	1	1621	3	Y	-0-

GATES 11-DR			WELL #:		183H	RRCID ->	276256	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8307 - 12358
06		4380 X	4349	-0-	-31	-0-	371	1	3681	3	Y	16
							297	9				
07		4836 X	4441	-0-	-395	-0-	467	1	3697	3	Y	8
							277	9				
08		4836 X	4693	-0-	-143	-0-	345	1	4115	3	Y	5
							233	9				
09		0	4331	-0-	4331	4331	286	1	3793	3	Y	3
							252	9				
10		0	4214	-0-	4214	8545	316	1	3682	3	Y	9
							216	9				
11		0	3805	-0-	3805	12350	274	1	3310	3	Y	1
							221	9				

GATES 11-DR			WELL #:		126H	RRCID ->	276257	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8423 - 12738
06		2340 X	1954	-0-	-386	-0-	168	1	1665	3	Y	6
							121	9				
07		2418 X	2004	-0-	-414	-0-	212	1	1675	3	Y	4
							117	9				
08		2418 X	1828	-0-	-590	-0-	133	1	1583	3	Y	1
							112	9				
09		0	1864	-0-	1864	1864	123	1	1632	3	Y	-0-
							109	9				
10		0	2115	-0-	2115	3979	159	1	1860	3	Y	2
							96	9				
11		0	2191	-0-	2191	6170	159	1	1924	3	Y	-0-
							108	9				

GATES 11-DR			WELL #:		129H	RRCID ->	276328	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8622 - 12514
06		3900 X	3881	-0-	-19	-0-	343	1	3395	3	Y	5
							143	9				
07		4185 X	3923	-0-	-262	-0-	425	1	3365	3	Y	3
							133	9				
08		4185 X	3856	-0-	-329	-0-	288	1	3438	3	Y	1
							130	9				
09		0	3688	-0-	3688	3688	250	1	3311	3	Y	1
							127	9				
10		0	3614	-0-	3614	7302	277	1	3226	3	Y	5
							111	9				
11		0	3522	-0-	3522	10824	259	1	3132	3	Y	-0-
							131	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		5040 X	4585	-0-	-455	-0-	408	1	4047	3	Y	118	136	1	6
							130	9							
07		5146 X	4691	-0-	-455	-0-	512	1	4052	3	Y	115	119	1	2
							127	9							
08		5115 X	4694	-0-	-421	-0-	353	1	4213	3	Y	116	116	1	2
							128	9							
09		0	4446	-0-	4446	4446	303	1	4015	3	Y	116	117	1	1
							128	9							
10		0	4495	-0-	4495	8941	346	1	4036	3	Y	103	100	1	4
							113	9							
11		0	4879	-0-	4879	13820	364	1	4401	3	Y	104	107	1	1
							114	9							

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133															
06		3480 X	3256	-0-	-224	-0-	290	1	2872	3	Y	85	99	1	4
							94	9							
07		3596 X	3321	-0-	-275	-0-	362	1	2868	3	Y	83	85	1	2
							91	9							
08		3503 X	3296	-0-	-207	-0-	248	1	2956	3	Y	84	85	1	1
							92	9							
09		0	3175	-0-	3175	3175	216	1	2867	3	Y	84	85	1	-0-
							92	9							
10		0	3268	-0-	3268	6443	251	1	2929	3	Y	80	77	1	3
							88	9							
11		0	3159	-0-	3159	9602	233	1	2817	3	Y	99	102	1	-0-
							109	9							

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015															
06		5400 X	5289	-0-	-111	-0-	463	1	4584	3	Y	220	246	1	6
							242	9							
07		5580 X	5405	-0-	-175	-0-	577	1	4565	3	Y	239	244	1	1
							263	9							
08		5580 X	5286	-0-	-294	-0-	387	1	4625	3	Y	249	246	1	4
							274	9							
09		0	5104	-0-	5104	5104	340	1	4502	3	Y	238	241	1	1
							262	9							
10		0	5263	-0-	5263	10367	397	1	4635	3	Y	210	203	1	8
							231	9							
11		0	5053	-0-	5053	15420	367	1	4442	3	Y	222	230	1	-0-
							244	9							

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945															
06		3330 X	2081	-0-	-1249	-0-	184	1	1819	3	Y	71	80	1	4
							78	9							
07		3441 X	2053	-0-	-1388	-0-	225	1	1781	3	Y	43	45	1	2
							47	9							
08		2418 X	2091	-0-	-327	-0-	158	1	1883	3	Y	45	46	1	1
							50	9							
09		0	2147	-0-	2147	2147	145	1	1927	3	Y	68	68	1	1
							75	9							
10		0	2742	-0-	2742	4889	209	1	2443	3	Y	82	80	1	3
							90	9							
11		0	2465	-0-	2465	7354	181	1	2193	3	Y	83	86	1	-0-
							91	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CITY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 499978																
GATES 11-DR														PERF. 8429 - 14365		
WELL #: 135H RRCID -> 276397														COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-		235	1	2327	3	Y	76	86	1	3
								84	9							
07		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-		301	1	2380	3	Y	75	76	1	2
								83	9							
08		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-		203	1	2422	3	Y	76	77	1	1
								84	9							
09		0	2623	-0-	2623	2623		178	1	2361	3	Y	76	76	1	1
								84	9							
10		0	2556	-0-	2556	5179		196	1	2290	3	Y	64	62	1	3
								70	9							
11		0	2354	-0-	2354	7533		175	1	2115	3	Y	58	60	1	1
								64	9							
GATES 11-DR														PERF. 8561 - 14100		
WELL #: 136H RRCID -> 276407														COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164		
06		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-		360	1	3563	3	Y	86	99	1	7
								95	9							
07		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-		454	1	3589	3	Y	85	89	1	3
								94	9							
08		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-		326	1	3886	3	Y	103	104	1	2
								113	9							
09		0	4151	-0-	4151	4151		283	1	3758	3	Y	100	101	1	1
								110	9							
10		0	4941	-0-	4941	9092		382	1	4462	3	Y	88	85	1	4
								97	9							
11		0	3260	-0-	3260	12352		241	1	2921	3	Y	89	93	1	-0-
								98	9							
GATES 11-DR														PERF. 8362 - 14813		
WELL #: 138H RRCID -> 276408														COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140		
06		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-		439	1	4355	3	Y	166	185	1	7
								183	9							
07		5208 X	4998	-0-	-210	-0-		541	1	4280	3	Y	161	163	1	5
								177	9							
08		5208 X	4795	-0-	-413	-0-		358	1	4270	3	Y	152	155	1	2
								167	9							
09		0	4608	-0-	4608	4608		312	1	4130	3	Y	151	152	1	1
								166	9							
10		0	4726	-0-	4726	9334		362	1	4222	3	Y	129	125	1	5
								142	9							
11		0	4036	-0-	4036	13370		299	1	3613	3	Y	113	118	1	-0-
								124	9							
GATES 07-DR														PERF. 8456 - 12168		
WELL #: 90H RRCID -> 276712														COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293		
06		5100 X	4028	-0-	-1072	-0-		356	1	3525	3	Y	134	151	1	4
								147	9							
07		4929 X	4621	-0-	-308	-0-		502	1	3969	3	Y	136	140	1	-0-
								150	9							
08		4929 X	4506	-0-	-423	-0-		338	1	4032	3	Y	124	122	1	2
								136	9							
09		0	4310	-0-	4310	4310		291	1	3859	3	Y	145	146	1	1
								160	9							
10		0	4237	-0-	4237	8547		325	1	3795	3	Y	106	102	1	5
								117	9							
11		0	4068	-0-	4068	12615		300	1	3630	3	Y	125	130	1	-0-
								138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
COTULLA			WELL #:	77H	RRCID ->	277022	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8592 - 12080	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06		2400 X	1844	-0-	-556	-0-	162	1	Y	90	98	6	
							99	9					
07		2480 X	1762	-0-	-718	-0-	193	1	Y	63	65	4	
							69	9					
08		2480 X	1718	-0-	-762	-0-	128	1	Y	68	69	3	
							75	9					
09		0	1693	-0-	1693	1693	115	1	Y	68	66	5	
							75	9					
10		0	1729	-0-	1729	3422	132	1	Y	69	69	5	
							76	9					
11		0	1655	-0-	1655	5077	121	1	Y	73	76	2	
							80	9					

COTULLA			WELL #:	78H	RRCID ->	277023	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8576 - 11725	
06		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	110	1	Y	29	32	1	
							32	9					
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	32	32	1	
							35	9					
08		1271 N	1102	-0-	-169	-0-	84	1	Y	30	30	1	
							33	9					
09		0	1055	-0-	1055	1055	73	1	Y	31	30	2	
							34	9					
10		0	1082	-0-	1082	2137	83	1	Y	33	34	1	
							36	9					
11		0	1045	-0-	1045	3182	77	1	Y	38	39	-0-	
							42	9					

COTULLA			WELL #:	38H	RRCID ->	277025	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8284 - 12527	
06		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	562	1	Y	171	186	11	
							188	9					
07		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	684	1	Y	141	145	7	
							155	9					
08		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	481	1	Y	183	188	2	
							201	9					
09		0	5997	-0-	5997	5997	414	1	Y	167	161	8	
							184	9					
10		0	6066	-0-	6066	12063	471	1	Y	135	138	5	
							149	9					
11		0	4700	-0-	4700	16763	351	1	Y	125	130	-0-	
							138	9					

COTULLA			WELL #:	39H	RRCID ->	277844	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8583 - 13016	
06		3480 X	3435	-0-	-45	-0-	310	1	Y	92	101	6	
							101	9					
07		3565 X	3508	-0-	-57	-0-	388	1	Y	86	88	4	
							95	9					
08		3565 X	3437	-0-	-128	-0-	262	1	Y	80	81	3	
							88	9					
09		0	3120	-0-	3120	3120	217	1	Y	72	70	5	
							79	9					
10		0	3215	-0-	3215	6335	250	1	Y	74	75	4	
							81	9					
11		0	2778	-0-	2778	9113	206	1	Y	89	92	1	
							98	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 11-DR			WELL #:		143H	RRCID ->	277935	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8640 - 12481
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4320 X	4191	-0-	-129	-0-	362 1	3589 3	Y	218	280 1	11
							240 9					
07		5022 X	4169	-0-	-853	-0-	447 1	3538 3	Y	167	176 1	2
							184 9					
08		5022 X	4270	-0-	-752	-0-	316 1	3775 3	Y	163	162 1	3
							179 9					
09		0	3969	-0-	3969	3969	266 1	3532 3	Y	155	157 1	1
							171 9					
10		0	4157	-0-	4157	8126	316 1	3689 3	Y	138	134 1	5
							152 9					
11		0	3390	-0-	3390	11516	249 1	3012 3	Y	117	122 1	-0-
							129 9					

WRIGHT, L. C.			WELL #:		1H	RRCID ->	278467	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10997 - 15020

06		12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-			N	-0-		-0-
07		12338 X	82	-0-	-12256	-0-	1 1	81 3	N	-0-		-0-
08		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-		-0-
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-

COTULLA			WELL #:		37H	RRCID ->	278510	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8514 - 12345

06		3960 X	1758	-0-	-2202	-0-	150 1	1462 3	Y	133	146 1	6
							146 9					
07		3689 X	1778	-0-	-1911	-0-	185 1	1438 3	Y	141	143 1	4
							155 9					
08		3286 X	1847	-0-	-1439	-0-	133 1	1569 3	Y	132	135 1	1
							145 9					
09		0	1802	-0-	1802	1802	119 1	1549 3	Y	122	117 1	6
							134 9					
10		0	1520	-0-	1520	3322	111 1	1282 3	Y	115	117 1	4
							127 9					
11		0	2758	-0-	2758	6080	201 1	2412 3	Y	132	136 1	-0-
							145 9					

OWENS 1080			WELL #:		11H	RRCID ->	278517	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10357	PERF.10867 - 15300

06		36540 X	31386	-0-	-5154	-0-	297 1	31089 3	Y	-0-		-0-
07		37231 X	31643	-0-	-5588	-0-	313 1	31330 3	Y	-0-		-0-
08		36673 X	31223	-0-	-5450	-0-	377 1	30846 3	Y	-0-		-0-
09		0	29698	-0-	29698	29698	1295 1	28403 3	Y	-0-		-0-
10		0	31370	-0-	31370	61068	562 1	30808 3	Y	-0-		-0-
11		0	31502	-0-	31502	92570	524 1	30978 3	Y	-0-		-0-

OWENS 1080			WELL #:		12H	RRCID ->	278518	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10859 - 15530

06		37500 X	30397	-0-	-7103	-0-	288 1	30109 3	Y	-0-		-0-
07		38750 X	29221	-0-	-9529	-0-	289 1	28932 3	Y	-0-		-0-
08		38750 X	28507	-0-	-10243	-0-	344 1	28163 3	Y	-0-		-0-
09		0	24143	-0-	24143	24143	1052 1	23091 3	Y	-0-		-0-
10		0	14322	-0-	14322	38465	256 1	14066 3	Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	38465			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	33150 X	31985	-0-	-1165	-0-	303	1	31682	3	Y	-0-		-0-
07	33883 X	33239	-0-	-644	-0-	329	1	32910	3	Y	-0-		-0-
08	33480 X	32001	-0-	-1479	-0-	387	1	31614	3	Y	-0-		-0-
09	0	30485	-0-	30485	30485	1329	1	29156	3	Y	-0-		-0-
10	0	30681	-0-	30681	61166	549	1	30132	3	Y	-0-		-0-
11	0	29308	-0-	29308	90474	488	1	28820	3	Y	-0-		-0-

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

06	8730 X	7231	-0-	-1499	-0-	644	1	6379	3	Y	189	214	1	8
						208	9							
07	8215 X	7357	-0-	-858	-0-	803	1	6356	3	Y	180	185	1	3
						198	9							
08	8215 X	7853	-0-	-362	-0-	591	1	7053	3	Y	190	188	1	5
						209	9							
09	0	7293	-0-	7293	7293	497	1	6583	3	Y	194	197	1	2
						213	9							
10	0	6982	-0-	6982	14275	537	1	6270	3	Y	159	155	1	6
						175	9							
11	0	7534	-0-	7534	21809	558	1	6745	3	Y	210	215	1	1
						231	9							

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

06	12330 X	11059	-0-	-1271	-0-	984	1	9755	3	Y	291	327	1	9
						320	9							
07	12183 X	11010	-0-	-1173	-0-	1202	1	9509	3	Y	272	277	1	4
						299	9							
08	12183 X	11287	-0-	-896	-0-	847	1	10109	3	Y	301	300	1	5
						331	9							
09	0	9754	-0-	9754	9754	662	1	8778	3	Y	285	288	1	2
						314	9							
10	0	9521	-0-	9521	19275	731	1	8529	3	Y	237	229	1	10
						261	9							
11	0	9214	-0-	9214	28489	679	1	8219	3	Y	287	296	1	1
						316	9							

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

06	8910 X	8219	-0-	-691	-0-	744	1	7271	3	Y	185	209	1	9
						204	9							
07	9207 X	8343	-0-	-864	-0-	928	1	7227	3	Y	171	175	1	5
						188	9							
08	8928 X	8782	-0-	-146	-0-	670	1	7906	3	Y	187	192	1	-0-
						206	9							
09	0	3052	-0-	3052	3052	204	1	2658	3	Y	173	166	1	7
						190	9							
10	0	10764	-0-	10764	13816	847	1	9793	3	Y	113	117	1	3
						124	9							
11	0	10643	-0-	10643	24459	806	1	9657	3	Y	164	167	1	-0-
						180	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	10530 X	6829	-0-	-3701	-0-	616	1	6019	3	Y	176	186	1	9
						194	9							
07	10881 X	9863	-0-	-1018	-0-	1096	1	8540	3	Y	206	207	1	8
						227	9							
08	10881 X	9439	-0-	-1442	-0-	720	1	8489	3	Y	209	213	1	4
						230	9							
09	0	9463	-0-	9463	9463	652	1	8506	3	Y	277	266	1	15
						305	9							
10	0	9831	-0-	9831	19294	761	1	8793	3	Y	252	255	1	12
						277	9							
11	0	8778	-0-	8778	28072	657	1	7875	3	Y	224	234	1	2
						246	9							

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

06	9300 X	8820	-0-	-480	-0-	795	1	7760	3	Y	241	265	1	7
						265	9							
07	8742 X	6072	-0-	-2670	-0-	672	1	5236	3	Y	149	155	1	1
						164	9							
08	9362 X	6716	-0-	-2646	-0-	511	1	6022	3	Y	166	166	1	1
						183	9							
09	0	7080	-0-	7080	7080	490	1	6396	3	Y	176	170	1	7
						194	9							
10	0	6762	-0-	6762	13842	525	1	6066	3	Y	155	158	1	4
						171	9							
11	0	5236	-0-	5236	19078	393	1	4715	3	Y	116	120	1	-0-
						128	9							

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	116	137	1	7
						128	9							
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-	7	1	-0-
08	496 N	192	-0-	-304	-0-	15	1	177	3	Y	-0-			-0-
09	0	131	-0-	131	131	9	1	122	3	Y	-0-			-0-
10	0	184	-0-	184	315	15	1	169	3	Y	-0-			-0-
11	0	138	-0-	138	453	11	1	127	3	Y	-0-			-0-

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

06	6510 X	5311	-0-	-1199	-0-	481	1	4696	3	Y	122	138	1	7
						134	9							
07	6231 X	4002	-0-	-2229	-0-	449	1	3498	3	Y	50	55	1	2
						55	9							
08	6231 X	4374	-0-	-1857	-0-	336	1	3960	3	Y	71	70	1	3
						78	9							
09	0	3961	-0-	3961	3961	278	1	3625	3	Y	53	52	1	4
						58	9							
10	0	3172	-0-	3172	7133	247	1	2861	3	Y	58	58	1	4
						64	9							
11	0	2844	-0-	2844	9977	212	1	2541	3	Y	83	86	1	1
						91	9							

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 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	

06		11940 X	10975	-0-	-965	-0-	985	1	205	232	1	7	
							226	9					
07		11904 X	11089	-0-	-815	-0-	1222	1	178	183	1	2	
							196	9					
08		11904 X	11195	-0-	-709	-0-	847	1	212	211	1	3	
							233	9					
09		0	10626	-0-	10626	10626	729	1	210	212	1	1	
							231	9					
10		0	10776	-0-	10776	21402	835	1	185	179	1	7	
							204	9					
11		0	9961	-0-	9961	31363	742	1	219	226	1	-0-	
							241	9					

GATES 11-DR			WELL #:	162H	RRCID ->	278839	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8736 - 15125	

06		10590 X	9117	-0-	-1473	-0-	798	1	373	410	1	13	
							410	9					
07		10819 X	9394	-0-	-1425	-0-	1008	1	372	379	1	6	
							409	9					
08		10013 X	9366	-0-	-647	-0-	691	1	383	383	1	6	
							421	9					
09		0	9299	-0-	9299	9299	624	1	367	371	1	2	
							404	9					
10		0	9251	-0-	9251	18550	703	1	318	309	1	11	
							350	9					
11		0	9256	-0-	9256	27806	676	1	369	380	1	-0-	
							406	9					

COTULLA			WELL #:	7H	RRCID ->	278858	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8726 - 12804	

06		9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	808	1	285	318	1	13	
							314	9					
07		10106 X	9227	-0-	-879	-0-	1016	1	269	275	1	7	
							296	9					
08		10106 X	9483	-0-	-623	-0-	716	1	292	297	1	2	
							321	9					
09		0	8795	-0-	8795	8795	605	1	267	258	1	11	
							294	9					
10		0	9258	-0-	9258	18053	713	1	280	282	1	9	
							308	9					
11		0	8571	-0-	8571	26624	633	1	322	331	1	-0-	
							354	9					

COTULLA			WELL #:	22H	RRCID ->	278859	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8819 - 14520	

06		8130 X	7520	-0-	-610	-0-	668	1	300	326	1	13	
							330	9					
07		8091 X	7686	-0-	-405	-0-	841	1	264	270	1	7	
							290	9					
08		8091 X	7152	-0-	-939	-0-	536	1	263	270	1	-0-	
							289	9					
09		0	7037	-0-	7037	7037	480	1	274	264	1	10	
							301	9					
10		0	6927	-0-	6927	13964	529	1	257	260	1	7	
							283	9					
11		0	6190	-0-	6190	20154	454	1	269	276	1	-0-	
							296	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06	4620 X	4611	-0-	-9	-0-	409	1	4055	3	Y	134	152	1	6
						147	9							
07	4774 X	4330	-0-	-444	-0-	472	1	3734	3	Y	113	116	1	3
						124	9							
08	4774 X	4610	-0-	-164	-0-	345	1	4120	3	Y	132	132	1	3
						145	9							
09	0	3637	-0-	3637	3637	247	1	3268	3	Y	111	112	1	2
						122	9							
10	0	3197	-0-	3197	6834	240	1	2801	3	Y	142	138	1	6
						156	9							
11	0	2493	-0-	2493	9327	182	1	2205	3	Y	96	101	1	1
						106	9							

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283														
06	11760 X	10946	-0-	-814	-0-	980	1	9570	3	Y	360	398	1	14
						396	9							
07	11749 X	11072	-0-	-677	-0-	1218	1	9489	3	Y	332	339	1	7
						365	9							
08	11749 X	11323	-0-	-426	-0-	854	1	10076	3	Y	357	363	1	1
						393	9							
09	0	10483	-0-	10483	10483	721	1	9407	3	Y	323	312	1	12
						355	9							
10	0	10564	-0-	10564	21047	812	1	9386	3	Y	333	335	1	10
						366	9							
11	0	10163	-0-	10163	31210	751	1	9005	3	Y	370	380	1	-0-
						407	9							

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
06	10740 X	9667	-0-	-1073	-0-	862	1	8546	3	Y	235	264	1	12
						259	9							
07	10509 X	9680	-0-	-829	-0-	1057	1	8363	3	Y	236	242	1	6
						260	9							
08	10509 X	10112	-0-	-397	-0-	761	1	9083	3	Y	244	246	1	4
						268	9							
09	0	9240	-0-	9240	9240	631	1	8365	3	Y	222	225	1	1
						244	9							
10	0	9282	-0-	9282	18522	721	1	8408	3	Y	139	135	1	5
						153	9							
11	0	8704	-0-	8704	27226	648	1	7836	3	Y	200	205	1	-0-
						220	9							

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140														
06	5490 X	4965	-0-	-525	-0-	444	1	4403	3	Y	107	122	1	6
						118	9							
07	5456 X	5067	-0-	-389	-0-	556	1	4397	3	Y	104	107	1	3
						114	9							
08	5456 X	5151	-0-	-305	-0-	389	1	4645	3	Y	106	107	1	2
						117	9							
09	0	4806	-0-	4806	4806	327	1	4338	3	Y	128	129	1	1
						141	9							
10	0	4499	-0-	4499	9305	348	1	4057	3	Y	85	83	1	3
						94	9							
11	0	4229	-0-	4229	13534	315	1	3813	3	Y	92	95	1	-0-
						101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
GATES 07-DR															
WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11		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															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11		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															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11		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															
06	20640	X	19345	-0-	-1295	-0-	1734	1	17187	3	Y	385	433	1	15
							424	9							
07	20863	X	20506	-0-	-357	-0-	2253	1	17825	3	Y	389	396	1	8
							428	9							
08	20708	X	20646	-0-	-62	-0-	1562	1	18645	3	Y	399	401	1	6
							439	9							
09	0		19291	-0-	19291	19291	1323	1	17543	3	Y	386	390	1	2
							425	9							
10	0		20299	-0-	20299	39590	1573	1	18352	3	Y	340	330	1	12
							374	9							
11	0		18716	-0-	18716	58306	1397	1	16897	3	Y	384	396	1	-0-
							422	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LONG, A. G. HEIRS 'A' //CONT.// 499978														
WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10290 X	7996	-0-	-2294	-0-	82	1	7912	3	Y	2			11
07	10819 X	9766	-0-	-1053	-0-	129	1	9586	3	Y	46	29	1	28
08	10819 X	10087	-0-	-732	-0-	194	1	9882	3	Y	10	35	1	3
09	0	7887	-0-	7887	7887	151	1	7725	3	Y	10			13
10	0	9646	-0-	9646	17533	261	1	9385	3	Y	-0-			13
11	0	8102	-0-	8102	25635	69	1	7903	3	Y	118	75	1	56

GATES 11-DR														
WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353														
06	4620 X	3850	-0-	-770	-0-	339	1	3362	3	Y	135	154	1	4
07	4774 X	3218	-0-	-1556	-0-	350	1	2769	3	Y	90	93	1	1
08	4402 X	4085	-0-	-317	-0-	302	1	3609	3	Y	158	157	1	2
09	0	4382	-0-	4382	4382	296	1	3919	3	Y	152	154	1	-0-
10	0	4903	-0-	4903	9285	374	1	4367	3	Y	147	143	1	4
11	0	4520	-0-	4520	13805	335	1	4051	3	Y	122	126	1	-0-

GATES 11-DR														
WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
06	13500 X	11963	-0-	-1537	-0-	1059	1	10495	3	Y	372	417	1	12
07	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	1440	1	11394	3	Y	373	379	1	6
08	13113 X	11106	-0-	-2007	-0-	819	1	9780	3	Y	461	460	1	7
09	0	10396	-0-	10396	10396	697	1	9241	3	Y	416	421	1	2
10	0	8962	-0-	8962	19358	687	1	8009	3	Y	242	236	1	8
11	0	8945	-0-	8945	28303	661	1	7991	3	Y	266	274	1	-0-

GATES 11-DR														
WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696														
06	10890 X	10176	-0-	-714	-0-	887	1	8795	3	Y	449	509	1	19
07	11253 X	10801	-0-	-452	-0-	1151	1	9111	3	Y	490	497	1	12
08	11067 X	10709	-0-	-358	-0-	784	1	9360	3	Y	514	519	1	7
09	0	10386	-0-	10386	10386	689	1	9134	3	Y	512	517	1	2
10	0	10277	-0-	10277	20663	774	1	9029	3	Y	431	418	1	15
11	0	9985	-0-	9985	30648	721	1	8725	3	Y	490	505	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

06		11610 X	10188	-0-	-1422	-0-	902	1	8942	3	Y	313	353	1	16
							344	9							
07		11625 X	10228	-0-	-1397	-0-	1110	1	8786	3	Y	302	307	1	11
							332	9							
08		11408 X	10177	-0-	-1231	-0-	758	1	9043	3	Y	342	347	1	6
							376	9							
09		0	9757	-0-	9757	9757	660	1	8743	3	Y	322	325	1	3
							354	9							
10		0	9758	-0-	9758	19515	746	1	8701	3	Y	283	274	1	12
							311	9							
11		0	9060	-0-	9060	28575	667	1	8074	3	Y	290	300	1	2
							319	9							

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153															
06		11490 X	10744	-0-	-746	-0-	952	1	9438	3	Y	322	364	1	11
							354	9							
07		11749 X	10619	-0-	-1130	-0-	1154	1	9133	3	Y	302	308	1	5
							332	9							
08		11749 X	10888	-0-	-861	-0-	811	1	9685	3	Y	356	355	1	6
							392	9							
09		0	9416	-0-	9416	9416	638	1	8456	3	Y	293	297	1	2
							322	9							
10		0	10520	-0-	10520	19936	805	1	9393	3	Y	293	283	1	12
							322	9							
11		0	8807	-0-	8807	28743	650	1	7864	3	Y	266	277	1	1
							293	9							

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076															
06		0	126875	-0-	126875	135113	1271	1	122240	3	Y	3058	3139	1	102
							3364	9							
07		253726 X	118613	-0-	-135113	-0-	1542	1	114507	3	Y	2331	2354	1	79
							2564	9							
08		131378 X	99384	-0-	-31994	-0-	1881	1	95846	3	Y	1506	1465	1	120
							1657	9							
09		0	80981	-0-	80981	80981	1519	1	77933	3	Y	1390	1421	1	89
							1529	9							
10		0	71232	-0-	71232	152213	1892	1	68040	3	Y	1182	1210	1	61
							1300	9							
11		0	58398	-0-	58398	210611	500	1	57159	3	Y	672	693	1	40
							739	9							

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059															
06		0	130098	-0-	130098	136937	1292	1	124224	3	Y	4165	4242	1	135
							4582	9							
07		260481 X	123544	-0-	-136937	-0-	1584	1	117623	3	Y	3943	3946	1	132
							4337	9							
08		133176 X	104010	-0-	-29166	-0-	1936	1	98672	3	Y	3093	2980	1	245
							3402	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

06	0	135875	-0-	135875	144060	1319	1	126833	3	Y	7021	7103	1	229
						7723	9							
07	268459 X	124399	-0-	-144060	-0-	1576	1	117009	3	Y	5285	5335	1	179
						5814	9							
08	136152 X	108688	-0-	-27464	-0-	2005	1	102170	3	Y	4103	3956	1	326
						4513	9							
09	0	90271	-0-	90271	90271	1659	1	85140	3	Y	3156	3275	1	207
						3472	9							
10	0	79725	-0-	79725	169996	2066	1	74293	3	Y	3060	3107	1	160
						3366	9							
11	0	65519	-0-	65519	235515	551	1	62962	3	Y	1824	1872	1	112
						2006	9							

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467														
06	0	128896	-0-	128896	138561	1261	1	121253	3	Y	5802	6256	1	198
						6382	9							
07	248393 X	109832	-0-	-138561	-0-	1410	1	104731	3	Y	3355	3439	1	114
						3691	9							
08	126728 X	92189	-0-	-34539	-0-	1714	1	87351	3	Y	2840	2731	1	223
						3124	9							
09	0	73816	-0-	73816	73816	1365	1	70027	3	Y	2204	2284	1	143
						2424	9							
10	0	62690	-0-	62690	136506	1654	1	59485	3	Y	1410	1478	1	75
						1551	9							
11	0	50732	-0-	50732	187238	424	1	48540	3	Y	1607	1588	1	94
						1768	9							

LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336														
06	0	228553	-0-	228553	245329	2267	1	218045	3	Y	7492	7638	1	244
						8241	9							
07	443807 X	198478	-0-	-245329	-0-	2570	1	190877	3	Y	4574	4662	1	156
						5031	9							
08	221929 X	170348	-0-	-51581	-0-	3202	1	163194	3	Y	3593	3464	1	285
						3952	9							
09	0	142324	-0-	142324	142324	2663	1	136646	3	Y	2741	2846	1	180
						3015	9							
10	0	128040	-0-	128040	270364	3379	1	121535	3	Y	2842	2874	1	148
						3126	9							
11	0	110387	-0-	110387	380751	938	1	107254	3	Y	1995	2023	1	120
						2195	9							

LIGHTNING OIL COMPANY 500600 CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790														
06	4140 X	3745	-0-	-395	-0-	76	1	3594	2	N	68			123
						75	9							
07	4278 X	3528	-0-	-750	-0-	79	1	3369	2	N	73			196
						80	9							
08	4278 X	3488	-0-	-790	-0-	79	1	3293	2	N	105	183	1	118
						116	9							
09	0	2558	-0-	2558	2558	76	1	2405	2	N	70			188
						77	9							
10	4944 X	2386	-0-	-2558	-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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
 CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	1769	-0-	-1441	-0-	76	1	1676	2	N	15		38
07	3317 X	3007	-0-	-310	-0-	17	9	2853	2	N	68		106
08	3317 X	2494	-0-	-823	-0-	79	1	2325	2	N	82		188
09	0	1689	-0-	1689	1689	75	9	1515	2	N	89	187 1	90
10	3554 X	1865	-0-	-1689	-0-	79	1	1732	2	N	49		139
11	2910 X	2420	-0-	-490	-0-	54	9	2267	2	N	70		209
						76	1						
						77	9						

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
 CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

06	DLQ G-10	190	-0-	190	451	175	1	3	3	Y	11	11 0	-0-
07	DLQ G-10	304	-0-	304	755	210	1	62	3	Y	26	25 0	1
08	DLQ G-10	485	-0-	485	1240	392	1	93	3	Y	-0-	1 0	-0-
09	0	503	-0-	503	1743	373	1	129	3	Y	-0-		-0-
10	0	508	-0-	508	2251	412	1	81	3	Y	12	12 0	-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	2251	2	4	13	9	Y	NO RPT		-0-

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

06	14116 X	2007	-0-	-12109	-0-	335	1	1505	3	Y	147	143 0	19
07	2170 X	1873	-0-	-297	-0-	5	4	1416	3	Y	91	102 0	8
08	2170 X	1839	-0-	-331	-0-	18	4	100	9				
09	0	1780	-0-	1780	1780	337	1	1396	3	Y	95	97 0	6
10	0	1785	-0-	1785	3565	1	4	105	9				
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	3565	323	1	1275	3	Y	164	162 0	8
						2	4	180	9				
						340	1	1230	3	Y	190	180 0	18
						6	4	209	9				
										Y	NO RPT		18

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

06	499 N	90	-0-	-409	-0-	62	1	28	9	Y	25		111
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	82	1	68	9	Y	62	47 1	126
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	105	1	9	9	Y	8		134
09	0	15	-0-	15	15	15	1			Y	-0-	71 1	63
10	0	36	-0-	36	51	21	1	15	9	Y	14		77
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	51					Y	NO RPT		77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270			
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
06	2900 N	842	-0-	-2058	1158	265 1	395 3	Y	164	164 0		8
						2 4	180 9					
07	1791 N	633	-0-	-1158	-0-	215 1	264 3	Y	135	138 0		5
						5 4	149 9					
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	215 1	524 3	Y	160	160 0		5
						1 4	176 9					
09	0	864	-0-	864	864	201 1	473 3	Y	172	172 0		5
						1 4	189 9					
10	0	806	-0-	806	1670	198 1	411 3	Y	177	174 0		8
						2 4	195 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1670			Y	NO RPT			8

CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745			
06	2900 N	-0-	-0-	-2900	289			Y	14	17 0		1
	755 N	466	-0-	-289	-0-	175 1	139 3	Y	135	132 0		4
						3 4	149 9					
08	0	637	-0-	637	637	504 1	133 9	Y	121	122 0		3
09	0	580	-0-	580	1217	470 1	110 9	Y	100	100 0		3
10	0	596	-0-	596	1813	498 1	98 9	Y	89	82 0		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1813			Y	NO RPT			10

MORO CREEK		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213			
06	2900 N	581	-0-	-2319	674	382 1	199 9	Y	181	180 0		3
07	1087 N	413	-0-	-674	-0-	304 1	109 9	Y	99	100 0		2
08	0	503	-0-	503	503	387 1	116 9	Y	105	104 0		3
09	0	484	-0-	484	987	354 1	130 9	Y	118	118 0		3
10	0	478	-0-	478	1465	419 1	59 9	Y	54	56 0		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1465			Y	NO RPT			1

MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550			
06	2900 N	268	-0-	-2632	7935	130 1	138 9	Y	125	125 0		2
07	3100 N	424	-0-	-2676	5259	277 1	147 9	Y	134	133 0		3
08	3100 N	570	-0-	-2530	2729	335 1	235 9	Y	214	212 0		5
09	0	526	-0-	526	3255	306 1	220 9	Y	200	200 0		5
*10	3100 N	479	-0-	-2621	634	301 1	178 9	Y	162	164 0		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	634			Y	NO RPT			3

MORO CREEK		WELL #: 3302H		RRCID -> 265724		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223			
06	2900 N	956	-0-	-1944	3066	167 1	586 3	Y	181	180 0		3
						4 4	199 9					
07	3100 N	1173	-0-	-1927	1139	295 1	734 3	Y	130	130 0		3
						1 4	143 9					
08	0	1504	-0-	1504	2643	334 1	1009 3	Y	145	144 0		4
						1 4	160 9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5238			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420			
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
06	2900 N	2136	-0-	-764	7654	499 1	1248 3	Y	349	347 0		10
						5 4	384 9					
07	3100 N	1865	-0-	-1235	6419	509 1	1023 3	Y	289	291 0		8
						15 4	318 9					
08	3100 N	2103	-0-	-997	5422	514 1	1246 3	Y	311	311 0		8
						1 4	342 9					
09	0	1993	-0-	1993	7415	495 1	1130 3	Y	333	333 0		8
						2 4	366 9					
10	0	1963	-0-	1963	9378	526 1	1078 3	Y	321	320 0		9
						6 4	353 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9378			Y	NO RPT			9
CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759			
06	2900 N	1325	-0-	-1575	5253	273 1	646 3	Y	366	361 0		10
						3 4	403 9					
07	3100 N	1646	-0-	-1454	3799	571 1	916 3	Y	131	137 0		4
						15 4	144 9					
08	3100 N	1836	-0-	-1264	2535	595 1	1116 3	Y	113	114 0		3
						1 4	124 9					
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 N	NO RPT	-0-	-0-	5943			Y	NO RPT			5
CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615			
06	1150 N	-0-	-0-	-1150	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
	3100 N	16159	-0-	13059	13059	386 1	10259 3	Y	4914	4782 0		132
						109 4	5405 9					
08	0	38022	-0-	38022	51081	930 1	25577 3	Y	10450	10338 0		244
						20 4	11495 9					
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	480 X	NO RPT	-0-	-480	148190			Y	NO RPT			237
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080			
06	21857 X	3236	-0-	-18621	-0-	163 1	2749 3	Y	287	288 0		8
						8 4	316 9					
07	3472 X	3112	-0-	-360	-0-	165 1	2648 3	Y	245	246 0		7
						29 4	270 9					
08	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	183 1	2785 3	Y	264	265 0		6
						2 4	290 9					
09	0	3174	-0-	3174	3174	177 1	2683 3	Y	282	281 0		7
						4 4	310 9					
*10	6472 X	3298	-0-	-3174	-0-	188 1	2743 3	Y	323	323 0		7
						12 4	355 9					
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7589 - 15051					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30399 X	3286	-0-	-27113	-0-	162 1	2642 3	8 4	474 9	Y	431	430	0		12
07	4154 X	3310	-0-	-844	-0-	189 1	2692 3	29 4	400 9	Y	364	366	0		10
08	4154 X	3353	-0-	-801	-0-	189 1	2753 3	2 4	409 9	Y	372	373	0		9
09	0	3138	-0-	3138	3138	175 1	2533 3	3 4	427 9	Y	388	388	0		9
10	0	2838	-0-	2838	5976	177 1	2224 3	10 4	427 9	Y	388	388	0		9
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	2676					Y	NO RPT				9
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7787 - 15003					
06	2900 N	2034	-0-	-866	8098	380 1	1429 3	5 4	220 9	Y	200	199	0		13
07	3100 N	1936	-0-	-1164	6934	361 1	1375 3	18 4	182 9	Y	165	171	0		7
08	0	1675	-0-	1675	8609	260 1	1226 3	1 4	188 9	Y	171	172	0		6
09	0	1698	-0-	1698	10307	269 1	1225 3	2 4	202 9	Y	184	184	0		6
10	0	1734	-0-	1734	12041	281 1	1234 3	6 4	213 9	Y	194	187	0		13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12041					Y	NO RPT				13
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 7378		PERF. 7715 - 15065					
06	2900 N	1722	-0-	-1178	7284	233 1	1264 3	4 4	221 9	Y	201	201	0		7
07	3100 N	1621	-0-	-1479	5805	221 1	1227 3	15 4	158 9	Y	144	146	0		5
08	0	1713	-0-	1713	7518	236 1	1274 3	1 4	202 9	Y	184	184	0		5
09	0	1700	-0-	1700	9218	226 1	1257 3	2 4	215 9	Y	195	195	0		5
*10	3100 N	1725	-0-	-1375	7843	239 1	1260 3	6 4	220 9	Y	200	198	0		7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7843					Y	NO RPT				7
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 7820 - 15009					
06	21228 X	3119	-0-	-18109	-0-	246 1	2502 3	8 4	363 9	Y	330	330	0		8
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	271 1	2589 3	29 4	290 9	Y	264	265	0		7
08	0	3358	-0-	3358	3358	300 1	2748 3	2 4	308 9	Y	280	280	0		7
09	0	3421	-0-	3421	6779	346 1	2770 3	4 4	301 9	Y	274	274	0		7
10	0	3066	-0-	3066	9845	285 1	2506 3	11 4	264 9	Y	240	242	0		5
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	7385					Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493										
MORO CREEK			WELL #:		2401H	RRCID ->	271797	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7200 - 12030		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	2900 N	1397	-0-	-1503	5061	555	1	472	3	Y	336	333	0	4 1	14
						370	9								
07	3100 N	1054	-0-	-2046	3015	470	1	268	3	Y	286	283	0	2 1	15
						1	4	315	9						
08	0	1275	-0-	1275	4290	202	1	810	3	Y	237	235	0		17
						2	4	261	9						
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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6079					Y	NO RPT				2

CMWW B			WELL #:		3703H	RRCID ->	271802	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	7047 - 11624		
06	748 N	119	-0-	-629	-0-	119	1			Y	-0-				210
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	110	1	413	3	Y	13	62	1		161
						5	4	14	9						
08	0	833	-0-	833	833	169	1	605	3	Y	53				214
						1	4	58	9						
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 N	NO RPT	-0-	-0-	2025					Y	NO RPT				228

MORO CREEK			WELL #:		3304H	RRCID ->	272274	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7532 - 15030		
06	27089 X	2605	-0-	-24484	-0-	711	1	1538	3	Y	312	322	0		7
						13	4	343	9						
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	810	1	1703	3	Y	292	285	0		14
						2	4	321	9						
08	0	2596	-0-	2596	2596	857	1	1416	3	Y	293	287	0		20
						1	4	322	9						
09	0	2321	-0-	2321	4917	745	1	1222	3	Y	311	315	0		16
						12	4	342	9						
10	0	1944	-0-	1944	6861	639	1	1074	3	Y	209	221	0		4
						1	4	230	9						
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	4641					Y	NO RPT				4

CMWW A			WELL #:		4310H	RRCID ->	272350	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7638 - 15020		
06	41873 X	5947	-0-	-35926	-0-	610	1	4780	3	Y	493	496	0		14
						15	4	542	9						
07	6324 X	4166	-0-	-2158	-0-	534	1	3185	3	Y	372	375	0		11
						38	4	409	9						
08	0	5736	-0-	5736	5736	585	1	4657	3	Y	445	445	0		11
						4	4	490	9						
09	0	5286	-0-	5286	11022	563	1	4223	3	Y	449	449	0		11
						6	4	494	9						
10	0	5418	-0-	5418	16440	599	1	4308	3	Y	446	445	0		12
						20	4	491	9						
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	10500					Y	NO RPT				12

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2900 N	2581	-0-	-319	8164	567 1	827 3	Y	1075	1075 0		28
						4 4	1183 9					
07	3100 N	3888	-0-	788	8952	616 1	1790 3	Y	1325	1317 0		36
						24 4	1458 9					
08	3100 N	3282	-0-	182	9134	609 1	1420 3	Y	1137	1146 0		27
						2 4	1251 9					
09	0	3043	-0-	3043	12177	587 1	1213 3	Y	1128	1128 0		27
						2 4	1241 9					
10	0	2008	-0-	2008	14185	594 1	472 3	Y	853	861 0		19
						4 4	938 9					
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	12685			Y	NO RPT			19

CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647			
06	2900 N	1294	-0-	-1606	4894	305 1	741 3	Y	223	223 0		10
						3 4	245 9					
07	3100 N	1256	-0-	-1844	3050	315 1	716 3	Y	195	198 0		7
						10 4	215 9					
08	3100 N	1226	-0-	-1874	1176	305 1	704 3	Y	196	197 0		6
						1 4	216 9					
09	0	1263	-0-	1263	2439	252 1	789 3	Y	201	201 0		6
						1 4	221 9					
10	0	1254	-0-	1254	3693	265 1	762 3	Y	203	199 0		10
						4 4	223 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3693			Y	NO RPT			10

CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726			
06	25731 X	3824	-0-	-21907	-0-	462 1	2308 3	Y	951	956 0		23
						8 4	1046 9					
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	454 1	2266 3	Y	819	820 0		22
						28 4	901 9					
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	389 1	2104 3	Y	755	759 0		18
						2 4	831 9					
09	0	3678	-0-	3678	3678	461 1	2358 3	Y	778	778 0		18
						3 4	856 9					
10	0	3444	-0-	3444	7122	479 1	2130 3	Y	749	751 0		16
						11 4	824 9					
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	4122			Y	NO RPT			16

CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469			
06	561 N	-0-	-0-	-561	-0-			Y	13			143
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	30 1	59 9	Y	54	52 1		145
08	0	201	-0-	201	201	131 1	70 9	Y	64			209
09	0	125	-0-	125	326	47 1	78 9	Y	71	118 1		162
*10	498 N	172	-0-	-326	-0-	103 1	69 9	Y	63			225
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			225

CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014			TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020			
06	2173 N	258	-0-	-1915	-0-	57 1	201 9	Y	183	181 0		5
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	184 1	47 9	Y	43	47 0		1
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	178 1	54 9	Y	49	49 0		1
09	0	238	-0-	238	238	172 1	66 9	Y	60	60 0		1
10	0	231	-0-	231	469	176 1	55 9	Y	50	49 0		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	469			Y	NO RPT			2

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14189 X	1036	-0-	-13153	-0-	213	1 577	3	222	222	0	9
						2	4 244	9				
07	2697 X	2479	-0-	-218	-0-	551	1 1732	3	157	161	0	5
						23	4 173	9				
08	2697 X	2339	-0-	-358	-0-	534	1 1597	3	187	187	0	5
						2	4 206	9				
09	0	2374	-0-	2374	2374	537	1 1386	3	408	403	0	10
						2	4 449	9				
10	0	1396	-0-	1396	3770	507	1 628	3	233	236	0	7
						5	4 256	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3770				Y	NO RPT		7
CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236			
06	2900 N	2211	-0-	-689	10095	222	1 1761	3	203	203	0	9
						5	4 223	9				
07	3100 N	2248	-0-	-852	9243	230	1 1798	3	181	184	0	6
						21	4 199	9				
08	0	2244	-0-	2244	11487	231	1 1827	3	167	168	0	5
						2	4 184	9				
09	0	2239	-0-	2239	13726	233	1 1795	3	189	188	0	6
						3	4 208	9				
10	0	2126	-0-	2126	15852	256	1 1657	3	186	183	0	9
						8	4 205	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15852				Y	NO RPT		9
CMWW A		WELL #: 4406H		RRCID -> 274305		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976			
06	2900 N	1664	-0-	-1236	7064	246	1 1258	3	142	141	0	7
						4	4 156	9				
07	3100 N	1642	-0-	-1458	5606	255	1 1244	3	116	119	0	4
						15	4 128	9				
08	0	1585	-0-	1585	7191	253	1 1209	3	111	112	0	3
						1	4 122	9				
09	0	1494	-0-	1494	8685	258	1 1100	3	122	121	0	4
						2	4 134	9				
10	0	1577	-0-	1577	10262	297	1 1133	3	128	126	0	6
						6	4 141	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10262				Y	NO RPT		6
MORO CREEK		WELL #: 2405H		RRCID -> 276199		COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099			
06	2900 N	890	-0-	-2010	3784	306	1 405	3	163	162	0	7
						179	9					
07	3100 N	1031	-0-	-2069	1715	360	1 474	3	178	173	0	10
						1	4 196	9				
08	0	999	-0-	999	2714	372	1 440	3	169	167	0	12
						1	4 186	9				
09	0	970	-0-	970	3684	323	1 456	3	171	173	0	7
						3	4 188	9			3 1	
10	0	998	-0-	998	4682	310	1 494	3	175	179	0	3
						1	4 193	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4682				Y	NO RPT		3

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	17599 X	2937	-0-	-14662	-0-	408	1	1912	3	Y	561	553 0	6 1 24
07	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	617	9	1832	3	Y	459	454 0	5 1 24
08	0	2561	-0-	2561	2561	447	1	505	9				
09	0	2738	-0-	2738	5299	512	1	1634	3	Y	374	372 0	
10	0	2526	-0-	2526	7825	4	4	411	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7825	475	1	1751	3	Y	457	457 0	7 1 19
						9	4	503	9				
						462	1	1660	3	Y	365	376 0	8
						2	4	402	9				
										Y	NO RPT		8

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

06	29543 X	4277	-0-	-25266	-0-	570	1	3209	3	Y	444	446 0	12
07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	10	4	488	9				
08	4495 X	4468	-0-	-27	-0-	604	1	3807	3	Y	429	429 0	12
09	0	4349	-0-	4349	4349	45	4	472	9				
10	0	3949	-0-	3949	8298	519	1	3539	3	Y	370	369 0	13
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	3948	3	4	407	9				
						505	1	3452	3	Y	352	352 0	13
						5	4	387	9				
						526	1	3153	3	Y	232	235 0	10
						15	4	255	9				
										Y	NO RPT		10

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

06	2900 N	1179	-0-	-1721	4430	314	1	738	3	Y	115	112 0	3 1 5
07	3100 N	1240	-0-	-1860	2570	127	9	756	3	Y	103	100 0	2 1 6
08	0	1366	-0-	1366	3936	2	4	113	9				
09	0	1358	-0-	1358	5294	531	1	582	3	Y	228	218 0	16
10	0	1410	-0-	1410	6704	2	4	251	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6704	489	1	631	3	Y	213	216 0	4 1 9
						4	4	234	9				
						476	1	783	3	Y	136	141 0	4
						1	4	150	9				
										Y	NO RPT		4

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

06	2900 N	1543	-0-	-1357	5803	406	1	836	3	Y	274	270 0	4 1 12
07	3100 N	468	-0-	-2632	3171	301	9	250	3	Y	69	76 0	1 1 4
08	0	144	-0-	144	3315	141	1	76	9				
09	0	364	-0-	364	3679	1	4	16	3	Y	90	87 0	7
10	0	1273	-0-	1273	4952	29	1	16	3	Y	90	87 0	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4952	99	9	312	9	Y	284	278 0	13
						52	1	527	3	Y	536	542 0	7
						155	1	590	9				
						1	4			Y	NO RPT		7

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2900 N	-0-	-0-	-2900	2764		Y	-0-	6	0	-0-
07	3100 N	16858	-0-	13758	16522	424 1	Y	4597	4474	0	123
						119 4					
08	0	43055	-0-	43055	59577	1095 1	Y	10759	10630	0	252
						24 4					
09	0	43783	-0-	43783	103360	1144 1	Y	10290	10296	0	246
						40 4					
10	0	39860	-0-	39860	143220	1290 1	Y	7634	7644	0	236
						127 4					
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	142560		Y	NO RPT			236

MORO CREEK		WELL #: 2402H		RRCID -> 276502		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470			
06	2900 N	2384	-0-	-516	11298	374 1	Y	149	143	0	7
						164 9					
07	3100 N	2428	-0-	-672	10626	426 1	Y	138	132	0	8
						4 4					
08	0	2361	-0-	2361	12987	510 1	Y	195	187	0	16
						4 4					
09	0	2904	-0-	2904	15891	481 1	Y	242	238	0	12
						11 4				8 1	
10	0	2866	-0-	2866	18757	445 1	Y	260	265	0	7
						3 4					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	18757		Y	NO RPT			7

MORO CREEK		WELL #: 3310H		RRCID -> 277701		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283			
06	15147 X	2164	-0-	-12983	-0-	558 1	Y	378	379	0	7
						10 4					
07	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	658 1	Y	380	376	0	11
						1 4					
08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	723 1	Y	394	391	0	14
						1 4					
09	0	2450	-0-	2450	2450	578 1	Y	350	351	0	13
						13 4					
10	0	2365	-0-	2365	4815	596 1	Y	183	193	0	3
						2 4					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4815		Y	NO RPT			3

MORO CREEK		WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891			
06	32127 X	4659	-0-	-27468	-0-	698 1	Y	735	732	0	11
						22 4					
07	5022 X	4544	-0-	-478	-0-	745 1	Y	681	679	0	13
						2 4					
08	0	6241	-0-	6241	6241	851 1	Y	718	715	0	16
						3 4					
09	0	4914	-0-	4914	11155	755 1	Y	718	718	0	16
						26 4					
*10	16208 X	5053	-0-	-11155	-0-	789 1	Y	719	722	0	13
						4 4					
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-		Y	NO RPT			13

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 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
06		29887 X	4175	-0-	-25712	-0-	628	1	2805	3	Y	656	655	0	10
							20	4	722	9					
07		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	725	1	3990	3	Y	654	652	0	12
							3	4	719	9					
08		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	763	1	3665	3	Y	677	674	0	15
							3	4	745	9					
09		0	4171	-0-	4171	4171	683	1	2944	3	Y	474	478	0	11
							23	4	521	9					
10		0	3898	-0-	3898	8069	690	1	2686	3	Y	472	475	0	8
							3	4	519	9					
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	3869					Y	NO RPT			8

MORO CREEK			WELL #: 3309H		RRCID -> 277789			COMPL. DATE 03/21/2015			TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164				
06		20931 X	3323	-0-	-17608	-0-	550	1	2295	3	Y	419	417	0	7
							17	4	461	9					
07		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	595	1	2451	3	Y	375	374	0	8
							2	4	413	9					
08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	648	1	2602	3	Y	401	399	0	10
							2	4	441	9					
09		0	3292	-0-	3292	3292	588	1	2235	3	Y	410	410	0	10
							18	4	451	9					
10		0	3252	-0-	3252	6544	630	1	2194	3	Y	387	390	0	7
							2	4	426	9					
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	4024					Y	NO RPT			7

MORO CREEK			WELL #: 3307H		RRCID -> 277926			COMPL. DATE 02/23/2015			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663				
06		17783 X	2079	-0-	-15704	-0-	367	1	1460	3	Y	219	227	0	3
							11	4	241	9					
07		2232 X	2045	-0-	-187	-0-	381	1	1453	3	Y	191	188	0	6
							1	4	210	9					
08		2232 X	2031	-0-	-201	-0-	435	1	1374	3	Y	201	198	0	9
							1	4	221	9					
09		0	1868	-0-	1868	1868	436	1	1193	3	Y	208	210	0	7
							10	4	229	9					
10		0	1674	-0-	1674	3542	473	1	1002	3	Y	180	184	0	3
							1	4	198	9					
11		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	1472					Y	NO RPT			3

CMWW A			WELL #: 4410H		RRCID -> 284221			COMPL. DATE 10/09/2017			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246				
06		19437 X	4018	-0-	-15419	-0-	609	1	2838	3	Y	511	509	0	34
							9	4	562	9					
07		3472 X	3415	-0-	-57	-0-	443	1	2620	3	Y	292	311	0	15
							31	4	321	9					
08		0	6108	-0-	6108	6108	734	1	4844	3	Y	478	477	0	16
							4	4	526	9					
09		0	6061	-0-	6061	12169	705	1	4617	3	Y	665	661	0	20
							7	4	732	9					
10		0	6157	-0-	6157	18326	742	1	4499	3	Y	814	791	0	43
							21	4	895	9					
11		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	14966					Y	NO RPT			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493																
CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		90512 X	15092	-0-	-75420	-0-		867	1	12638	3	Y	1409	1409	0	47
								37	4	1550	9					
07		14866 X	14866	-0-	-0-	-0-		883	1	12600	3	Y	1132	1144	0	35
								138	4	1245	9					
08		15179 X	15179	-0-	-0-	-0-		891	1	13019	3	Y	1144	1149	0	30
								11	4	1258	9					
09		0	14451	-0-	14451	14451		825	1	12262	3	Y	1225	1223	0	32
								16	4	1348	9					
10		0	14841	-0-	14841	29292		811	1	12603	3	Y	1248	1239	0	41
								54	4	1373	9					
11		13710 X	NO RPT	-0-	-13710	15582						Y	NO RPT			41

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171																
06		55441 X	9488	-0-	-45953	-0-		487	1	8321	3	Y	596	600	0	20
								24	4	656	9					
07		10199 X	9270	-0-	-929	-0-		493	1	8015	3	Y	614	616	0	18
								87	4	675	9					
08		0	9490	-0-	9490	9490		470	1	8291	3	Y	656	657	0	17
								7	4	722	9					
09		0	9715	-0-	9715	19205		453	1	8419	3	Y	756	754	0	19
								11	4	832	9					
*10		28782 X	9577	-0-	-19205	-0-		438	1	8434	3	Y	608	608	0	19
								36	4	669	9					
11		9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-						Y	NO RPT			19

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661																
06		933 X	185	-0-	-748	-0-		185	1			Y	-0-	1	1	-0-
								35	1			Y	-0-			-0-
07		124 N	35	-0-	-89	-0-		117	1			Y	-0-			-0-
								117	1			Y	-0-			-0-
08		0	117	-0-	117	117		644	1	119	9	Y	108	102	0	5
								880	1	628	3	Y	201	201	0	5
09		0	763	-0-	763	880		1	4	221	9	Y			1	1
10		0	1538	-0-	1538	2418		688	1			Y				5
								1	4			Y				5
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2418						Y	NO RPT			5

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388																
06		120069 X	19741	-0-	-100328	-0-		951	1	16804	3	Y	1805	1756	0	81
								1986	9							
07		18476 X	11286	-0-	-7190	-0-		811	1	9512	3	Y	859	869	0	47
								18	4	945	9				24	1
08		0	179	-0-	179	179		5	1	84	3	Y	82	119	0	10
								90	9							
09		0	4522	-0-	4522	4701		523	1	1350	3	Y	2401	2310	0	94
								8	4	2641	9				7	1
10		0	11356	-0-	11356	16057		788	1	4938	3	Y	5113	5142	0	65
								6	4	5624	9					
11		17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-						Y	NO RPT			65

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06		104771 X	16678	-0-	-88093	-0-	814 1	14579 3	Y	1168	1127 0	33 1	53
							1285 9						
07		17298 X	11320	-0-	-5978	-0-	737 1	9667 3	Y	816	802 0	23 1	44
							18 4						
08		0	377	-0-	377	377	139 1	238 9	Y	216	243 0		17
09		0	6359	-0-	6359	6736	964 1	4880 3	Y	446	428 0	14 1	21
							24 4						
10		0	10278	-0-	10278	17014	1063 1	8297 3	Y	825	820 0		26
							10 4						
11		16680 X	NO RPT	-0-	-16680	334		908 9	Y	NO RPT			26

CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480				
06		40148 X	7075	-0-	-33073	-0-	491 1	5921 3	Y	586	583 0		47
							18 4						
07		7781 X	216	-0-	-7565	-0-	130 1	86 9	Y	78	112 0		13
							130 1						
08		0	6866	-0-	6866	6866	749 1	5655 3	Y	415	410 0		18
							5 4						
09		0	5068	-0-	5068	11934	662 1	3802 3	Y	544	541 0		21
							6 4						
10		0	9542	-0-	9542	21476	786 1	7779 3	Y	856	823 0		54
							35 4						
11		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	14396		942 9	Y	NO RPT			54

CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535				
06		2118 N	298	-0-	-1820	-0-	241 1	57 9	Y	52	51 0		3
							241 1						3
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	241 1	97 9	Y	88	88 0		3
							255 1						3
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	255 1	102 9	Y	93	93 0		3
							307 1						3
09		0	413	-0-	413	413	307 1	106 9	Y	96	96 0		3
							964 1						4
10		0	551	-0-	551	964	443 1	108 9	Y	98	97 0		4
							964						4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	964			Y	NO RPT			4

CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186				
06		26377 X	4379	-0-	-21998	-0-	339 1	3380 3	Y	591	587 0		15
							10 4						
07		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	330 1	3507 3	Y	863	855 0		23
							39 4						
08		0	4252	-0-	4252	4252	320 1	3428 3	Y	455	467 0		11
							3 4						
09		0	4180	-0-	4180	8432	304 1	3109 3	Y	694	689 0		16
							4 4						
*10		12431 X	3999	-0-	-8432	-0-	320 1	3094 3	Y	519	524 0		11
							14 4						
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-		571 9	Y	NO RPT			11

CMWW A		WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391				
06		62023 X	12085	-0-	-49938	-0-	524 1	10646 3	Y	804	807 0		20
							31 4						
07		14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	638 1	13124 3	Y	643	646 0		17
							141 4						
08		0	11546	-0-	11546	11546	531 1	10024 3	Y	894	890 0		21
							8 4						
09		0	11929	-0-	11929	23475	527 1	10475 3	Y	830	831 0		20
							14 4						
10		0	11603	-0-	11603	35078	613 1	10175 3	Y	701	706 0		15
							44 4						
11		9540 X	NO RPT	-0-	-9540	25538		771 9	Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// //CONT.//	12018 200 681493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4504H		RRCID -> 287208	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 7438	PERF. 7628	- 13133								
06		165949 X	26723	-0-	-139226	-0-	1058	1	23697	3	Y	1727	1726	0		50
							68	4	1900	9						
07		27528 X	26439	-0-	-1089	-0-	1074	1	23480	3	Y	1485	1493	0		42
							251	4	1634	9						
08		27528 X	26656	-0-	-872	-0-	1064	1	23913	3	Y	1509	1514	0		37
							19	4	1660	9						
09		0	25468	-0-	25468	25468	1033	1	22737	3	Y	1517	1516	0		38
							29	4	1669	9						
10		0	26047	-0-	26047	51515	1010	1	23239	3	Y	1545	1540	0		43
							98	4	1700	9						
11		26640 X	NO RPT	-0-	-26640	24875					Y	NO RPT				43
		WELL #: 4505H		RRCID -> 287209	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 7443	PERF. 7341	- 17341								
06		274078 X	43499	-0-	-230579	-0-	1493	1	39047	3	Y	2588	2592	0		82
							112	4	2847	9						
07		48236 X	41412	-0-	-6824	-0-	1666	1	37023	3	Y	2116	2135	0		63
							395	4	2328	9						
08		0	42405	-0-	42405	42405	1665	1	38118	3	Y	2355	2359	0		59
							31	4	2591	9						
09		0	40274	-0-	40274	82679	1505	1	36237	3	Y	2259	2260	0		58
							47	4	2485	9						
*10		124035 X	41356	-0-	-82679	-0-	1465	1	36500	3	Y	2943	2919	0		82
							154	4	3237	9						
11		43500 X	NO RPT	-0-	-43500	-0-					Y	NO RPT				82
		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 7421	PERF. 7342	- 17318								
06		277296 X	44867	-0-	-232429	-0-	1574	1	40637	3	Y	2308	2306	0		90
							117	4	2539	9						
07		43338 X	42068	-0-	-1270	-0-	1646	1	37805	3	Y	2013	2038	0		65
							403	4	2214	9						
08		0	42245	-0-	42245	42245	1639	1	38122	3	Y	2230	2235	0		60
							31	4	2453	9						
09		0	41450	-0-	41450	83695	1530	1	37264	3	Y	2371	2367	0		64
							48	4	2608	9						
10		0	41731	-0-	41731	125426	1563	1	37422	3	Y	2353	2330	0		87
							158	4	2588	9						
11		41940 X	NO RPT	-0-	-41940	83486					Y	NO RPT				87
		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 7419	PERF. 7534	- 17497								
06		260328 X	40162	-0-	-220166	-0-	1514	1	35360	3	Y	2896	2893	0		88
							102	4	3186	9						
07		41230 X	39382	-0-	-1848	-0-	1528	1	34809	3	Y	2431	2449	0		70
							371	4	2674	9						
08		0	38410	-0-	38410	38410	1468	1	34258	3	Y	2415	2424	0		61
							27	4	2657	9						
09		0	28164	-0-	28164	66574	1182	1	25161	3	Y	1625	1643	0		43
							33	4	1788	9						
10		0	29884	-0-	29884	96458	1236	1	26652	3	Y	1712	1703	0		52
							113	4	1883	9						
11		39900 X	NO RPT	-0-	-39900	56558					Y	NO RPT				52

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		41799 X	7570	-0-	-34229	-0-	519 1	6780 3	Y	246	229 0	16 1	12
							271 9						
07		8060 X	7224	-0-	-836	-0-	736 1	6213 3	Y	239	223 0	14 1	14
							12 4	263 9					
08		0	5843	-0-	5843	5843	699 1	4870 3	Y	241	231 0		24
							9 4	265 9					
09		0	6244	-0-	6244	12087	539 1	5366 3	Y	285	274 0	20 1	15
							25 4	314 9					
10		0	7143	-0-	7143	19230	519 1	6352 3	Y	240	240 0		15
							8 4	264 9					
11		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	11670			Y	NO RPT			15

MORO CREEK		WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7440 - 15398		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		92496 X	16332	-0-	-76164	-0-	899 1	13964 3	Y	1335	1292 0	32 1	61
							1469 9						
07		15810 X	14141	-0-	-1669	-0-	916 1	12057 3	Y	1041	1018 0	27 1	57
							23 4	1145 9					
08		0	4460	-0-	4460	4460	799 1	3465 3	Y	172	208 0		21
							7 4	189 9					
09		0	9613	-0-	9613	14073	1000 1	7763 3	Y	739	700 0	25 1	35
							37 4	813 9					
10		0	12173	-0-	12173	26246	863 1	10177 3	Y	1019	1023 0		31
							12 4	1121 9					
11		15300 X	NO RPT	-0-	-15300	10946			Y	NO RPT			31

MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7222		PERF. 7702 - 15708		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		95181 X	16838	-0-	-78343	-0-	761 1	14099 3	Y	1798	1759 0	32 1	79
							1978 9						
07		15655 X	12696	-0-	-2959	-0-	712 1	10644 3	Y	1200	1191 0	24 1	64
							20 4	1320 9					
08		0	3877	-0-	3877	3877	741 1	2660 3	Y	427	457 0		34
							6 4	470 9					
09		0	8737	-0-	8737	12614	783 1	7093 3	Y	753	730 0	22 1	35
							33 4	828 9					
10		0	10142	-0-	10142	22756	715 1	8524 3	Y	812	821 0		26
							10 4	893 9					
11		15150 X	NO RPT	-0-	-15150	7606			Y	NO RPT			26

CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 08/06/2021			TOTAL DEPTH 6807		PERF. 7250 - 14692		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		25368 X	25368	-0-	-0-	-0-	1184 1	21164 3	N	2689	2736 0		129
							62 4	2958 9					
07		24242 X	23989	-0-	-253	-0-	1230 1	19587 3	N	2690	2726 0		93
							213 4	2959 9					
08		0	26745	-0-	26745	26745	1231 1	22132 3	N	3058	3065 0		86
							18 4	3364 9					
09		0	25205	-0-	25205	51950	1131 1	20689 3	N	3053	3052 0		87
							27 4	3358 9					
*10		80044 X	28094	-0-	-51950	-0-	1305 1	23064 3	N	3297	3247 0		137
							98 4	3627 9					
11		23460 X	NO RPT	-0-	-23460	-0-			N	NO RPT			137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021			TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		40390 X	40390	-0-	-0-	1490	1 33498	3	N	4823	4821 0	207	
						97	4 5305	9					
07		34630 X	34630	-0-	-0-	1402	1 29108	3	N	3462	3546 0	123	
						312	4 3808	9					
08		0	34686	-0-	34686	34686	1371	1 29394	3	N	3543	3561 0	105
							24	4 3897	9				
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		17880 X	NO RPT	-0-	-17880	16867			N	NO RPT		170	

CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051				
06		62845 X	62845	-0-	-0-	-0-	2178	1 53434	3	N	6435	6456 0	226
							154	4 7079	9				
07		58803 X	58803	-0-	-0-	-0-	2124	1 50530	3	N	5101	5168 0	159
							538	4 5611	9				
08		56492 X	56492	-0-	-0-	-0-	2013	1 49324	3	N	4651	4685 0	125
							39	4 5116	9				
09		0	52880	-0-	52880	52880	1889	1 45822	3	N	4645	4643 0	127
							59	4 5110	9				
*10		104778 X	51898	-0-	-52880	-0-	1948	1 44879	3	N	4438	4395 0	170
							189	4 4882	9				
11		26760 X	NO RPT	-0-	-26760	-0-			N	NO RPT		170	

MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076				
06		48799 X	48799	-0-	-0-	-0-	1789	1 39903	3	N	6235	6237 0	100
							248	4 6859	9				
07		46187 X	46187	-0-	-0-	-0-	1843	1 38933	3	N	4896	4891 0	105
							25	4 5386	9				
08		0	44816	-0-	44816	44816	2106	1 37292	3	N	4903	4879 0	129
							25	4 5393	9				
09		0	40298	-0-	40298	85114	1870	1 33073	3	N	4663	4677 0	115
							226	4 5129	9				
10		0	38551	-0-	38551	123665	1801	1 32126	3	N	4177	4216 0	76
							29	4 4595	9				
11		15150 X	NO RPT	-0-	-15150	108515			N	NO RPT		76	

MORO CREEK		WELL #: 3320H		RRCID -> 288932		COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901				
06		35975 X	35975	-0-	-0-	-0-	1581	1 29187	3	N	4567	4569 0	75
							183	4 5024	9				
07		34281 X	34281	-0-	-0-	-0-	1627	1 28245	3	N	3992	3977 0	90
							18	4 4391	9				
08		0	31467	-0-	31467	31467	1632	1 25898	3	N	3563	3550 0	103
							18	4 3919	9				
09		0	35009	-0-	35009	66476	1680	1 28215	3	N	4473	4465 0	111
							194	4 4920	9				
10		0	33533	-0-	33533	100009	1619	1 27985	3	N	3549	3595 0	65
							25	4 3904	9				
11		18000 X	NO RPT	-0-	-18000	82009			N	NO RPT		65	

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)	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		

06		41913 X	41913	-0-	-0-	-0-	1580	1	34918	3	N	4725	4730	0	78
							217	4	5198	9					
07		38398 X	38398	-0-	-0-	-0-	1567	1	33113	3	N	3361	3363	0	76
							21	4	3697	9					
08		0	35904	-0-	35904	35904	1597	1	30659	3	N	3297	3285	0	88
							21	4	3627	9					
09		0	32039	-0-	32039	67943	1371	1	27247	3	N	2942	2956	0	74
							185	4	3236	9					
10		0	29224	-0-	29224	97167	1243	1	24871	3	N	2807	2830	0	51
							22	4	3088	9					
11		18000 X	NO RPT	-0-	-18000	79167					N	NO RPT			51

MORO CREEK			WELL #: 3322H		RRCID -> 288934		COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		40485 X	40485	-0-	-0-	-0-	1773	1	33815	3	N	4260	4268	0	69
							211	4	4686	9					
07		35929 X	35929	-0-	-0-	-0-	1724	1	30520	3	N	3332	3327	0	74
							20	4	3665	9					
08		32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	1664	1	26877	3	N	3269	3253	0	90
							18	4	3596	9					
09		0	30031	-0-	30031	30031	1539	1	24780	3	N	3220	3228	0	82
							170	4	3542	9					
10		0	29234	-0-	29234	59265	1519	1	24397	3	N	2996	3024	0	54
							22	4	3296	9					
11		10620 X	NO RPT	-0-	-10620	48645					N	NO RPT			54

MORO CREEK			WELL #: 3323H		RRCID -> 288935		COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
06		43929 X	43929	-0-	-0-	-0-	1651	1	36605	3	N	4951	4953	0	79
							227	4	5446	9					
07		41643 X	41643	-0-	-0-	-0-	1665	1	35490	3	N	4059	4053	0	85
							23	4	4465	9					
08		0	39742	-0-	39742	39742	1879	1	33689	3	N	3774	3762	0	97
							23	4	4151	9					
09		0	35154	-0-	35154	74896	1556	1	29647	3	N	3408	3421	0	84
							202	4	3749	9					
10		0	33014	-0-	33014	107910	1409	1	27990	3	N	3264	3289	0	59
							25	4	3590	9					
11		18000 X	NO RPT	-0-	-18000	89910					N	NO RPT			59

CMWW B			WELL #: 3605H		RRCID -> 292268		COMPL. DATE 10/23/2021			TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
06		59698 X	59698	-0-	-0-	-0-	1999	1	47005	3	N	9599	9630	0	641
							135	4	10559	9					
07		54238 X	54238	-0-	-0-	-0-	1920	1	43628	3	N	7477	7514	0	604
							465	4	8225	9					
08		49560 X	49560	-0-	-0-	-0-	1780	1	40017	3	N	7028	7018	0	614
							32	4	7731	9					
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		9210 X	NO RPT	-0-	-9210	30417					N	NO RPT			590

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
06		27473 X	27473	-0-	-0-	-0-	1190 1	24050 3	N		2030	2025 0			87
							2233 9								
07		28203 X	28203	-0-	-0-	-0-	1367 1	24907 3	N		1711	1709 0			89
							47 4	1882 9							
08		0	5777	-0-	5777	5777	679 1	4064 3	N		933	963 0			59
							8 4	1026 9							
09		0	5883	-0-	5883	11660	821 1	4762 3	N		252	299 0			12
							23 4	277 9							
10		0	17535	-0-	17535	29195	1403 1	15238 3	N		796	800 0			8
							18 4	876 9							
11		16920 X	NO RPT	-0-	-16920	12275			N		NO RPT				8

CMWW B		WELL #: 3604H		RRCID -> 292346		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851					
06		50541 X	50541	-0-	-0-	-0-	1814 1	42998 3	N		5095	5121 0			408
							124 4	5605 9							
07		44723 X	44723	-0-	-0-	-0-	1564 1	38653 3	N		3723	3746 0			385
							411 4	4095 9							
08		40849 X	40849	-0-	-0-	-0-	1389 1	35726 3	N		3368	3365 0			388
							29 4	3705 9							
09		0	30659	-0-	30659	30659	1077 1	26815 3	N		2484	2499 0			373
							35 4	2732 9							
10		0	34989	-0-	34989	65648	1313 1	29788 3	N		3420	3390 0			403
							126 4	3762 9							
11		11520 X	NO RPT	-0-	-11520	54128			N		NO RPT				403

MORO CREEK		WELL #: 2411H		RRCID -> 292573		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276					
06		26936 X	26936	-0-	-0-	-0-	1186 1	23279 3	N		2246	2253 0			94
							2471 9								
07		26722 X	23015	-0-	-3707	-0-	1163 1	19823 3	N		1811	1812 0			93
							37 4	1992 9							
08		0	1013	-0-	1013	1013	257 1	756 9	N		687	736 0			44
09		0	378	-0-	378	1391	378 1		N		-0-	42 0			2
10		0	-0-	-0-	-0-	1391			N		137	138 0			1
11		25860 X	NO RPT	-0-	-25860	-0-			N		NO RPT				1

REDEMPTION OIL & GAS, LLC		696882		RRCID -> 292517		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323					
JX RANCH UNIT A		WELL #: 1H													
06		69300 X	31272	-0-	-38028	-0-	220 1	29032 3	N		1765	1697 1	15 8		263
							48 4	30 5							
07		68355 X	27954	-0-	-40401	-0-	3197 1	18171 3	N		1221	1207 1	11 8		266
							79 4	5164 5							
08		58063 X	23917	-0-	-34146	-0-	2900 1	19443 3	N		975	1035 1	11 8		195
							501 4	1073 9							
*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	NO RPT	-0-	-39773	-0-			Y		NO RPT				204
11		31260 X	NO RPT	-0-	-31260	-0-			Y		NO RPT				204

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

06	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	370	1	2288	3	Y	255	235	1	24
						281	9							
07	DLQ G-10	2669	-0-	2669	2669	279	1	2120	3	Y	245	263	1	6
						270	9							
08	DLQ G-10	2612	-0-	2612	5281	218	1	2197	3	Y	179	185	1	-0-
						197	9							
09	DLQ G-10	2477	-0-	2477	7758	148	1	2127	3	Y	184	167	1	17
						202	9							
10	DLQ G-10	2730	-0-	2730	10488	146	1	2342	3	Y	220	226	1	11
						242	9							
11	0	2669	-0-	2669	13157	149	1	2322	3	Y	180	178	1	13
						198	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	23	20	1	3
						25	9							
07	DLQ G-10	212	-0-	212	212	22	1	166	3	Y	22	24	1	1
						24	9							
08	DLQ G-10	207	-0-	207	419	17	1	172	3	Y	16	17	1	-0-
						18	9							
09	DLQ G-10	204	-0-	204	623	12	1	173	3	Y	17	16	1	1
						19	9							
10	DLQ G-10	217	-0-	217	840	11	1	184	3	Y	20	20	1	1
						22	9							
11	0	213	-0-	213	1053	12	1	183	3	Y	16	16	1	1
						18	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	494	1	3052	3	Y	52	48	1	5
						57	9							
07	DLQ G-10	3256	-0-	3256	3256	373	1	2828	3	Y	50	54	1	1
						55	9							
08	DLQ G-10	3263	-0-	3263	6519	291	1	2931	3	Y	37	38	1	-0-
						41	9							
09	DLQ G-10	3183	-0-	3183	9702	204	1	2936	3	Y	39	35	1	4
						43	9							
10	DLQ G-10	3369	-0-	3369	13071	195	1	3124	3	Y	45	46	1	3
						50	9							
11	0	3338	-0-	3338	16409	199	1	3098	3	Y	37	37	1	3
						41	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	136	1	841	3	Y	52	48	1	5
						57	9							
07	DLQ G-10	938	-0-	938	938	103	1	780	3	Y	50	54	1	1
						55	9							
08	DLQ G-10	929	-0-	929	1867	80	1	808	3	Y	37	38	1	-0-
						41	9							
09	DLQ G-10	909	-0-	909	2776	56	1	810	3	Y	39	35	1	4
						43	9							
10	DLQ G-10	966	-0-	966	3742	54	1	862	3	Y	45	46	1	3
						50	9							
11	0	951	-0-	951	4693	55	1	855	3	Y	37	37	1	3
						41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
06		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	262	1	124	114	1	12		
							136	9						
07	DLQ	G-10	1831	-0-	1831	1831	198	1	119	127	1	4		
							131	9						
08	DLQ	G-10	1808	-0-	1808	3639	155	1	87	91	1	-0-		
							96	9						
09	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	5408	108	1	93	84	1	9		
							102	9						
10	DLQ	G-10	1880	-0-	1880	7288	103	1	107	110	1	6		
							118	9						
11		0	1849	-0-	1849	9137	106	1	88	87	1	7		
							97	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
06		5670 X	5455	-0-	-215	-0-	722	1	248	228	1	24		
							273	9						
07	DLQ	G-10	4941	-0-	4941	4941	545	1	239	257	1	6		
							263	9						
08	DLQ	G-10	4900	-0-	4900	9841	426	1	174	180	1	-0-		
							191	9						
09	DLQ	G-10	4792	-0-	4792	14633	298	1	186	169	1	17		
							205	9						
10	DLQ	G-10	5084	-0-	5084	19717	284	1	214	220	1	11		
							235	9						
11		0	5012	-0-	5012	24729	291	1	175	172	1	14		
							193	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
06		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	374	1	231	213	1	22		
							254	9						
07	DLQ	G-10	2666	-0-	2666	2666	282	1	223	240	1	5		
							245	9						
08	DLQ	G-10	2616	-0-	2616	5282	220	1	163	168	1	-0-		
							179	9						
09	DLQ	G-10	2565	-0-	2565	7847	154	1	174	158	1	16		
							191	9						
10	DLQ	G-10	2731	-0-	2731	10578	147	1	200	205	1	11		
							220	9						
11		0	2675	-0-	2675	13253	151	1	164	162	1	13		
							180	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	83	1	39	36	1	4		
							43	9						
07	DLQ	G-10	582	-0-	582	582	63	1	38	41	1	1		
							42	9						
08	DLQ	G-10	574	-0-	574	1156	49	1	27	28	1	-0-		
							30	9						
09	DLQ	G-10	562	-0-	562	1718	34	1	29	26	1	3		
							32	9						
10	DLQ	G-10	598	-0-	598	2316	33	1	34	35	1	2		
							37	9						
11		0	589	-0-	589	2905	34	1	28	28	1	2		
							31	9						

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 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

06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	447	1	2765	3	Y	49	45	1	5
07	DLQ G-10	2951	-0-	2951	2951	54	9	2561	3	Y	47	50	1	2
08	DLQ G-10	580	-0-	580	3531	52	9	464	3	Y	64	66	1	-0-
09	DLQ G-10	2482	-0-	2482	6013	46	1	2096	3	Y	218	198	1	20
10	DLQ G-10	2645	-0-	2645	8658	70	9	2230	3	Y	251	258	1	13
11	0	2581	-0-	2581	11239	146	1	2213	3	Y	205	202	1	16
						240	9							
						139	1							
						276	9							
						142	1							
						226	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
06	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	400	1	2472	3	Y	42	38	1	5
07	DLQ G-10	2638	-0-	2638	2638	46	9	2291	3	Y	41	44	1	2
08	DLQ G-10	2642	-0-	2642	5280	302	1	2373	3	Y	30	32	1	-0-
09	DLQ G-10	2578	-0-	2578	7858	45	9	2378	3	Y	32	29	1	3
10	DLQ G-10	2729	-0-	2729	10587	236	1	2530	3	Y	37	39	1	1
11	0	2704	-0-	2704	13291	33	9	2510	3	Y	30	29	1	2
						158	1							
						41	9							
						161	1							
						33	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	323	1	1997	3	Y	107	99	1	10
07	DLQ G-10	2208	-0-	2208	2208	118	9	1850	3	Y	104	112	1	2
08	DLQ G-10	2193	-0-	2193	4401	114	9	1918	3	Y	76	78	1	-0-
09	DLQ G-10	2143	-0-	2143	6544	191	1	1921	3	Y	81	74	1	7
10	DLQ G-10	2273	-0-	2273	8817	84	9	2044	3	Y	93	96	1	4
11	0	2242	-0-	2242	11059	133	1	2028	3	Y	76	75	1	5
						89	9							
						127	1							
						102	9							
						130	1							
						84	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	222	1	1374	3	Y	58	54	1	5
07	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	64	9	1273	3	Y	57	61	1	1
08	DLQ G-10	1574	-0-	1574	3078	168	1	1432	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	DLQ G-10	1535	-0-	1535	4613	63	9	1435	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1621	-0-	1621	6234	142	1	1526	3	Y	-0-			-0-
11	0	1611	-0-	1611	7845	100	1	1514	3	Y	-0-			-0-
						95	1							
						97	1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	214	1	1322	3	Y	75	68 1	8
07	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	83	9	1225	3	Y	72	77 1	3
08	DLQ G-10	549	-0-	549	2014	79	9	499	3	Y	-0-	3 1	-0-
09	DLQ G-10	535	-0-	535	2549	50	1	500	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	565	-0-	565	3114	35	1	532	3	Y	-0-		-0-
11	0	562	-0-	562	3676	33	1	528	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	215	1	1329	3	Y	52	48 1	5
07	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	57	9	1231	3	Y	50	54 1	1
08	DLQ G-10	1444	-0-	1444	2892	55	9	1276	3	Y	37	38 1	-0-
09	DLQ G-10	1363	-0-	1363	4255	41	9	1235	3	Y	38	35 1	3
10	DLQ G-10	1495	-0-	1495	5750	86	1	1360	3	Y	45	46 1	2
11	0	1476	-0-	1476	7226	42	9	1348	3	Y	37	37 1	2

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

06	2700 X	2661	-0-	-39	-0-	363	1	2244	3	Y	49	45 1	5
07	DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	54	9	2080	3	Y	47	50 1	2
08	DLQ G-10	2406	-0-	2406	4812	274	1	2155	3	Y	34	36 1	-0-
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	7083	52	9	2087	3	Y	35	32 1	3
10	DLQ G-10	2486	-0-	2486	9569	37	9	2297	3	Y	42	43 1	2
11	0	2463	-0-	2463	12032	145	1	2278	3	Y	35	35 1	2

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	214	1	1320	3	Y	42	38 1	5
07	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	46	9	1225	3	Y	41	44 1	2
08	DLQ G-10	1428	-0-	1428	2859	161	1	1269	3	Y	30	32 1	-0-
09	DLQ G-10	1393	-0-	1393	4252	45	9	1270	3	Y	32	29 1	3
10	DLQ G-10	1478	-0-	1478	5730	126	1	1353	3	Y	37	39 1	1
11	0	1460	-0-	1460	7190	33	9	1341	3	Y	30	29 1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

06		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	312	1	1925	3	Y	19
							229	9				
07	DLQ	G-10	2240	-0-	2240	2240	235	1	1784	3	Y	4
							221	9				
08	DLQ	G-10	2195	-0-	2195	4435	184	1	1849	3	Y	-0-
							162	9				
09	DLQ	G-10	2153	-0-	2153	6588	129	1	1852	3	Y	14
							172	9				
10	DLQ	G-10	2293	-0-	2293	8881	123	1	1971	3	Y	9
							199	9				
11		0	2242	-0-	2242	11123	126	1	1954	3	Y	12
							162	9				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165												
06		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	672	1	4155	3	Y	32
							369	9				
07	DLQ	G-10	4713	-0-	4713	4713	507	1	3850	3	Y	8
							356	9				
08	DLQ	G-10	4647	-0-	4647	9360	397	1	3990	3	Y	-0-
							260	9				
09	DLQ	G-10	4552	-0-	4552	13912	278	1	3997	3	Y	23
							277	9				
10	DLQ	G-10	4839	-0-	4839	18751	265	1	4254	3	Y	15
							320	9				
11		0	4750	-0-	4750	23501	271	1	4218	3	Y	18
							261	9				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099												
06		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	221	1	1367	3	Y	15
							175	9				
07	DLQ	G-10	1603	-0-	1603	1603	167	1	1267	3	Y	3
							169	9				
08	DLQ	G-10	1566	-0-	1566	3169	131	1	1312	3	Y	-0-
							123	9				
09	DLQ	G-10	1537	-0-	1537	4706	91	1	1314	3	Y	11
							132	9				
10	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	6344	87	1	1399	3	Y	7
							152	9				
11		0	1600	-0-	1600	7944	89	1	1387	3	Y	8
							124	9				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635												
06		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	252	1	1559	3	Y	5
							64	9				
07	DLQ	G-10	1696	-0-	1696	1696	190	1	1444	3	Y	1
							62	9				
08	DLQ	G-10	1690	-0-	1690	3386	149	1	1496	3	Y	-0-
							45	9				
09	DLQ	G-10	1651	-0-	1651	5037	104	1	1499	3	Y	4
							48	9				
10	DLQ	G-10	1750	-0-	1750	6787	99	1	1595	3	Y	2
							56	9				
11		0	1729	-0-	1729	8516	102	1	1582	3	Y	3
							45	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 28		RRCID -> 274296		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 8009		PERF.10477 - 13859				
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		
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	79	1	487	3	Y	387	357	1	37
						426	9							
07	DLQ G-10	921	-0-	921	921	59	1	451	3	Y	374	402	1	9
						411	9							
08	DLQ G-10	814	-0-	814	1735	47	1	467	3	Y	273	282	1	-0-
						300	9							
09	DLQ G-10	820	-0-	820	2555	32	1	468	3	Y	291	265	1	26
						320	9							
10	DLQ G-10	899	-0-	899	3454	31	1	498	3	Y	336	345	1	17
						370	9							
11	0	828	-0-	828	4282	32	1	495	3	Y	274	270	1	21
						301	9							
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 16		RRCID -> 274744		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 8309 - 12957				
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	298	1	1844	3	Y	101	93	1	10
						111	9							
07	DLQ G-10	2041	-0-	2041	2041	225	1	1709	3	Y	97	105	1	2
						107	9							
08	DLQ G-10	2025	-0-	2025	4066	176	1	1771	3	Y	71	73	1	-0-
						78	9							
09	DLQ G-10	1980	-0-	1980	6046	123	1	1773	3	Y	76	69	1	7
						84	9							
10	DLQ G-10	2102	-0-	2102	8148	118	1	1887	3	Y	88	90	1	5
						97	9							
11	0	2070	-0-	2070	10218	120	1	1872	3	Y	71	70	1	6
						78	9							
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 8		RRCID -> 276955		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7875		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 37		RRCID -> 276962		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8028		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	30778 X	30778	-0-	-0-	-0-	4082	1	25230	3	Y	1333	1240	1	132
						1466	9							
07	DLQ G-10	27856	-0-	27856	27856	3081	1	23382	3	Y	1266	1368	1	30
						1393	9							
08	DLQ G-10	15853	-0-	15853	43709	1333	1	13411	3	Y	1008	1038	1	-0-
						1109	9							
09	DLQ G-10	15550	-0-	15550	59259	933	1	13433	3	Y	1076	980	1	96
						1184	9							
10	DLQ G-10	16551	-0-	16551	75810	891	1	14295	3	Y	1241	1276	1	61
						1365	9							
*11	92014 X	16204	-0-	-75810	-0-	911	1	14178	3	Y	1014	1000	1	75
						1115	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	1370 1	516 9	8466 3		N	469	432 1		45
07	10633 X	9377	-0-	-1256	-0-	1034 1	497 9	7846 3		N	452	486 1		11
08	10850 X	9301	-0-	-1549	-0-	808 1	363 9	8130 3		N	330	341 1		-0-
09	0	9095	-0-	9095	9095	566 1	387 9	8142 3		N	352	320 1		32
10	0	9653	-0-	9653	18748	540 1	447 9	8666 3		N	406	418 1		20
11	0	9512	-0-	9512	28260	552 1	365 9	8595 3		N	332	327 1		25

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083														
06	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	1451 1	549 9	8970 3		N	499	460 1		47
07	10912 X	9936	-0-	-976	-0-	1095 1	529 9	8312 3		N	481	517 1		11
08	11501 X	6699	-0-	-4802	-0-	582 1	260 9	5857 3		N	236	247 1		-0-
09	0	6550	-0-	6550	6550	407 1	277 9	5866 3		N	252	229 1		23
10	0	6953	-0-	6953	13503	389 1	320 9	6244 3		N	291	299 1		15
11	0	6851	-0-	6851	20354	398 1	261 9	6192 3		N	237	234 1		18

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
06	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	1058 1	960 9	6539 3		Y	873	804 1		84
07	DLQ G-10	7785	-0-	7785	7785	799 1	926 9	6060 3		Y	842	905 1		21
08	DLQ G-10	7578	-0-	7578	15363	624 1	675 9	6279 3		Y	614	635 1		-0-
09	DLQ G-10	7447	-0-	7447	22810	437 1	721 9	6289 3		Y	655	596 1		59
10	DLQ G-10	7942	-0-	7942	30752	417 1	832 9	6693 3		Y	756	777 1		38
11	0	7745	-0-	7745	38497	427 1	680 9	6638 3		Y	618	610 1		46

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
06	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	832 1	584 9	5141 3		Y	531	488 1		52
07	DLQ G-10	5955	-0-	5955	5955	628 1	563 9	4764 3		Y	512	551 1		13
08	DLQ G-10	5837	-0-	5837	11792	491 1	410 9	4936 3		Y	373	386 1		-0-
09	DLQ G-10	5725	-0-	5725	17517	343 1	438 9	4944 3		Y	398	363 1		35
10	DLQ G-10	6096	-0-	6096	23613	328 1	506 9	5262 3		Y	460	473 1		22
11	0	5968	-0-	5968	29581	335 1	414 9	5219 3		Y	376	370 1		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	887	1	1264	1163	1	122
							1390	9				
07	DLQ	G-10	7090	-0-	7090	7090	669	1	1219	1311	1	30
							1341	9				
08	DLQ	G-10	6764	-0-	6764	13854	523	1	889	919	1	-0-
							978	9				
09	DLQ	G-10	6682	-0-	6682	20536	366	1	949	864	1	85
							1044	9				
10	DLQ	G-10	7165	-0-	7165	27701	350	1	1095	1125	1	55
							1205	9				
11		0	6905	-0-	6905	34606	358	1	894	882	1	67
							983	9				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403												
06		14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	1760	1	1990	1833	1	191
							2189	9				
07		14849 X	13523	-0-	-1326	-0-	1329	1	1919	2064	1	46
							2111	9				
08		18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	1490	1	1725	1771	1	-0-
							1898	9				
09		0	18081	-0-	18081	18081	1043	1	1841	1676	1	165
							2025	9				
10		0	19308	-0-	19308	37389	995	1	2124	2183	1	106
							2336	9				
11		0	18774	-0-	18774	56163	1018	1	1735	1710	1	131
							1909	9				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076												
06		13920 X	10726	-0-	-3194	-0-	1301	1	1255	1156	1	120
							1381	9				
07	DLQ	G-10	9767	-0-	9767	9767	982	1	1209	1300	1	29
							1330	9				
08	DLQ	G-10	9462	-0-	9462	19229	768	1	882	911	1	-0-
							970	9				
09	DLQ	G-10	9000	-0-	9000	28229	520	1	910	828	1	82
							1001	9				
10	DLQ	G-10	9942	-0-	9942	38171	513	1	1086	1114	1	54
							1195	9				
11		0	9668	-0-	9668	47839	525	1	887	875	1	66
							976	9				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027												
06		18300 X	6410	-0-	-11890	-0-	892	1	4	7	1	-0-
							4	9				
07	DLQ	G-10	5785	-0-	5785	5785	674	1	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	6907	-0-	6907	12692	527	1	985	985	1	-0-
							1084	9				
09	DLQ	G-10	6828	-0-	6828	19520	368	1	1051	957	1	94
							1156	9				
10	DLQ	G-10	7330	-0-	7330	26850	352	1	1213	1247	1	60
							1334	9				
*11		33898 X	7048	-0-	-26850	-0-	360	1	991	978	1	73
							1090	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

06		12540 X	5784	-0-	-6756	-0-		738	1	4560	3	Y	442	408	1	42
								486	9							
07	DLQ	G-10	5253	-0-	5253	5253		557	1	4226	3	Y	427	459	1	10
								470	9							
08	DLQ	G-10	13539	-0-	13539	18792		1169	1	11753	3	Y	561	571	1	-0-
								617	9							
09	DLQ	G-10	13248	-0-	13248	32040		818	1	11771	3	Y	599	545	1	54
								659	9							
10	DLQ	G-10	14068	-0-	14068	46108		781	1	12527	3	Y	691	711	1	34
								760	9							
11		0	13846	-0-	13846	59954		799	1	12425	3	Y	565	557	1	42
								622	9							

SM ENERGY COMPANY 788997																
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861																
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566																
06		13351 X	13351	-0-	-0-	-0-		741	1	12610	2	Y	-0-			-0-
07		22103 X	18097	-0-	-4006	-0-		1030	1	17067	2	Y	-0-			-0-
08		16151 X	14450	-0-	-1701	-0-		813	1	13637	2	Y	-0-			-0-
09		0	12607	-0-	12607	12607		683	1	11924	2	Y	-0-			-0-
10		0	12259	-0-	12259	24866		626	1	11633	2	Y	-0-			-0-
11		0	7580	-0-	7580	32446		394	1	7186	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	257869	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8997	-	14001
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257946	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8972	-	14129
06	8940 X	6944	-0-	-1996	-0-	385	1	6559	2	Y	-0-			-0-
07	11160 X	7731	-0-	-3429	-0-	438	1	7293	2	Y	-0-			-0-
08	11160 X	5136	-0-	-6024	-0-	287	1	4849	2	Y	-0-			-0-
09	0	4539	-0-	4539	4539	245	1	4294	2	Y	-0-			-0-
10	0	5574	-0-	5574	10113	284	1	5290	2	Y	-0-			-0-
11	0	5278	-0-	5278	15391	277	1	5001	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU2		WELL #:		5H	RRCID ->	257949	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7877	-	12951
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	258126	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7697	-	12725
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE G		WELL #:		4H	RRCID ->	258147	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8119	-	13150
06	3900 X	2575	-0-	-1325	-0-	133	1	2260	2	Y	165	157	0	10
						182	9							
07	4030 X	1626	-0-	-2404	-0-	87	1	1441	2	Y	89	75	0	8
						98	9							
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	215	1	3629	2	Y	204	176	0	14
						224	9							
09	0	2013	-0-	2013	2013	102	1	1756	2	Y	141	142	0	7
						155	9							
10	0	597	-0-	597	2610	31	1	564	2	Y	2	6	0	-0-
						2	9							
11	0	5527	-0-	5527	8137	277	1	4996	2	Y	231	205	0	26
						254	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	258155	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9146	-	14190
06	7140 X	4355	-0-	-2785	-0-	242	1	4113	2	Y	-0-			-0-
07	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	496	1	8207	2	Y	-0-			-0-
08	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	420	1	7046	2	Y	-0-			-0-
09	0	6888	-0-	6888	6888	372	1	6516	2	Y	-0-			-0-
10	0	6791	-0-	6791	13679	347	1	6444	2	Y	-0-			-0-
11	0	592	-0-	592	14271	31	1	561	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
SAN AMBROSIA B		WELL #: 1H		RRCID -> 259569		COMPL. DATE 01/22/2011				TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	252	1	4277	2	Y	120	113 0	7
07	4061 X	3634	-0-	-427	-0-	132	9	3332	2	Y	92	77 0 14 1	8
08	4061 X	2581	-0-	-1480	-0-	201	1	2379	2	Y	56	48 0 12 1	4
09	0	3849	-0-	3849	3849	140	1	3540	2	Y	96	93 0 2 1	5
10	0	2779	-0-	2779	6628	62	9	2572	2	Y	62	62 0 2 1	3
11	0	1032	-0-	1032	7660	106	9	957	2	Y	20	20 0 1 1	2

BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID -> 259570		COMPL. DATE 08/09/2010				TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705			
06	4800 X	2376	-0-	-2424	-0-	131	1	2228	2	Y	15	14 0 1 1	1
07	4960 X	3752	-0-	-1208	-0-	17	9	3528	2	Y	10	9 0 1 1	1
08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	213	1	4283	2	Y	203	175 0 15 1	14
09	0	3583	-0-	3583	3583	11	9	3182	2	Y	198	196 0 6 1	10
10	0	1030	-0-	1030	4613	254	1	917	2	Y	58	60 0 5 1	3
11	0	-0-	-0-	-0-	4613	223	9	-0-		Y	-0-	2 0 1 1	-0-

SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853			
06	4140 X	13	-0-	-4127	-0-	5	2	8 9	Y	7	7 0 1 1	-0-	
07	3503 X	46	-0-	-3457	-0-	37	2	9 9	Y	8	7 0 1	1	
08	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	309	1	5180	2	Y	498	429 0 35 1	35
09	0	1624	-0-	1624	1624	548	9	1401	2	Y	132	145 0 16 1	6
10	0	1966	-0-	1966	3590	78	1	1659	2	Y	197	190 0 3 1	10
11	0	1598	-0-	1598	5188	145	9	1318	2	Y	188	175 0 2 1	21

BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010				TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419			
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	385	1	6582	2	Y	151	142 0	9
07	5363 X	3319	-0-	-2044	-0-	166	9	3070	2	Y	58	49 0 13 1	5
08	5363 X	4408	-0-	-955	-0-	185	1	4095	2	Y	63	55 0 9 1	4
09	0	5788	-0-	5788	5788	64	9	5355	2	Y	116	112 0 2 1	6
10	0	4863	-0-	4863	10651	244	1	4530	2	Y	84	83 0 3 1	4
11	0	162	-0-	162	10813	69	9	153	2	Y	1	4 0 1 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970					
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
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 260119		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-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-

BRISCOE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380					
06		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-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-

SAN AMBROSIA C		WELL #: 2H		RRCID -> 260172		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165					
06		2040 X	1397	-0-	-643	-0-	72 1	1219 2	Y	96	90 0		6
07		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	106 9	2150 2	Y	237	199 0	23 1	21
08		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	130 1	1903 2	Y	220	189 0	37 1	15
09		0	2142	-0-	2142	2142	261 9	1807 2	Y	210	208 0	7 1	10
10		0	1596	-0-	1596	3738	114 1	1354 2	Y	154	151 0	5 1	8
11		0	859	-0-	859	4597	242 9	709 2	Y	102	96 0	2 1	12
							104 1						
							231 9						
							73 1						
							169 9						
							38 1						
							112 9						

BRISCOE R		WELL #: 3H		RRCID -> 260186		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677					
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-			-0-
07		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			-0-
08		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19103 X	19103	-0-	-0-	-0-	1059	1	17993	2	Y	46	44	0			3
07	15004 X	7444	-0-	-7560	-0-	421	1	7000	2	Y	21	17	0	5	1	2
08	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-	9	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	0	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	9	9	2			Y	-0-					-0-
11	0	11279	-0-	11279	11288	587	1	10640	2	Y	47	42	0			5

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

06	5580 X	5392	-0-	-188	-0-	298	1	5032	2	Y	56	54	0	2	1	3
07	5673 X	5562	-0-	-111	-0-	313	1	5195	2	Y	49	41	0	7	1	4
08	5673 X	5550	-0-	-123	-0-	309	1	5172	2	Y	63	55	0	8	1	4
09	0	5364	-0-	5364	5364	287	1	5031	2	Y	42	42	0	2	1	2
10	0	5463	-0-	5463	10827	278	1	5133	2	Y	47	46	0	1	1	2
11	0	5129	-0-	5129	15956	265	1	4802	2	Y	56	51	0	1	1	6

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

06	6420 X	6294	-0-	-126	-0-	349	1	5910	2	Y	32	30	0	1	1	2
07	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	358	1	5944	2	Y	26	22	0	4	1	2
08	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	336	1	5663	2	Y	27	23	0	4	1	2
09	0	5945	-0-	5945	5945	321	1	5596	2	Y	25	25	0	1	1	1
10	0	6007	-0-	6007	11952	306	1	5669	2	Y	29	28	0	1	1	1
11	0	4227	-0-	4227	16179	220	1	3977	2	Y	27	25	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048		PERF. 9483 - 14485			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	20580 X	10003	-0-	-10577	-0-	554	1	9414	2	Y	32	31 0	1 1 2
07	15686 X	9618	-0-	-6068	-0-	543	1	9051	2	Y	22	18 0	4 1 2
08	13206 X	9072	-0-	-4134	-0-	506	1	8540	2	Y	24	20 0	4 1 2
09	0	8346	-0-	8346	8346	449	1	7868	2	Y	26	26 0	1 1 1
10	0	8587	-0-	8587	16933	437	1	8119	2	Y	28	27 0	1 1 1
11	0	5453	-0-	5453	22386	284	1	5141	2	Y	25	23 0	3

GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9518 - 14433			
06	T. A.	10505	-0-	10505	24458	583	1	9889	2	Y	30	28 0	2
07	34834 X	10376	-0-	-24458	-0-	587	1	9745	2	Y	40	33 0	5 1 4
08	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	506	1	8502	2	Y	10	9 0	4 1 1
09	0	8128	-0-	8128	8128	439	1	7676	2	Y	12	12 0	1
10	0	8149	-0-	8149	16277	417	1	7718	2	Y	13	13 0	1
11	0	5730	-0-	5730	22007	299	1	5421	2	Y	9	9 0	1

BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 7504 - 12832			
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE C (SA2)		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7444 - 12724			
06	3600 X	3010	-0-	-590	-0-	161	1	2733	2	Y	105	100 0	2 1 6
07	3720 X	1532	-0-	-2188	-0-	84	1	1387	2	Y	55	46 0	10 1 5
08	3472 X	740	-0-	-2732	-0-	39	1	664	2	Y	34	30 0	7 1 2
09	0	2326	-0-	2326	2326	123	1	2136	2	Y	61	59 0	1 1 3
10	0	1032	-0-	1032	3358	50	1	940	2	Y	38	38 0	1 1 2
11	0	9	-0-	9	3367	9	2			Y	-0-	2 0	-0-

BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 7692 - 12719			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320								
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					
06	2700 X	1254	-0-	-1446	-0-	64	1	1111	2	Y	72	69	0	3	1	4
07	837 X	809	-0-	-28	-0-	79	9	715	2	Y	48	40	0	8	1	4
08	1488 X	1476	-0-	-12	-0-	41	1	1278	2	Y	112	96	0	12	1	8
09	0	479	-0-	479	479	53	9	421	2	Y	30	33	0	4	1	1
10	0	210	-0-	210	689	75	1	190	2	Y	6	6	0	1	1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	689	123	9			Y	-0-					-0-

BRISCOE B		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA9)		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692								
06	2400 X	1494	-0-	-906	-0-	79	1	1373	2	Y	38	36	0	1	1	2
07	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	42	9	3042	2	Y	146	122	0	13	1	13
08	3317 X	2541	-0-	-776	-0-	161	9	2257	2	Y	137	117	0	23	1	10
09	0	2184	-0-	2184	2184	133	1	1941	2	Y	120	120	0	4	1	6
10	0	1576	-0-	1576	3760	151	9	1384	2	Y	106	104	0	3	1	5
11	0	1352	-0-	1352	5112	111	1	1219	2	Y	61	58	0	1	1	7

BRISCOE R (SA25)		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287								
06	3240 X	4	-0-	-3236	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767 X	6	-0-	-1761	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID ->	261412	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8937	-	12585			
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID ->	261616	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	8175	-	12845			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID ->	261623	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9818	-	15032			
06	3390 X	57	-0-	-3333	-0-	57	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	6	-0-	6	6	3	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID ->	263067	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9738	-	14586			
06	5880 X	38	-0-	-5842	-0-	38	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
07	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID ->	263175	COMPL. DATE	05/23/2021	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	10469	-	15982			
06	16410 X	11825	-0-	-4585	-0-	649	1	11037	2	Y	126	121	0	4	1	7
						139	9									
07	15128 X	12487	-0-	-2641	-0-	706	1	11652	2	Y	117	99	0	15	1	10
						129	9									
08	14291 X	11667	-0-	-2624	-0-	650	1	10887	2	Y	118	102	0	18	1	8
						130	9									
09	0	11072	-0-	11072	11072	591	1	10353	2	Y	116	114	0	4	1	6
						128	9									
10	0	10379	-0-	10379	21451	524	1	9728	2	Y	115	112	0	3	1	6
						127	9									
11	0	8010	-0-	8010	29461	413	1	7459	2	Y	125	115	0	2	1	14
						138	9									
GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID ->	263265	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	9823	-	14267			
06	2730 X	38	-0-	-2692	-0-	38	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14190 X	8449	-0-	-5741	-0-	466	1	7949	2	Y	31	29 0 1 1 2
07	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	685	1	11367	2	Y	32	27 0 4 1 3
08	10788 X	10189	-0-	-599	-0-	569	1	9579	2	Y	37	32 0 5 1 3
09	0	9765	-0-	9765	9765	525	1	9196	2	Y	40	40 0 1 1 2
10	0	8853	-0-	8853	18618	450	1	8363	2	Y	36	35 0 1 1 2
11	0	6000	-0-	6000	24618	314	1	5655	2	Y	28	27 0 3

GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540				
06	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	168	1	2887	2	Y	75	72 0 2 1 4
07	3131 X	3043	-0-	-88	-0-	169	1	2796	2	Y	71	59 0 10 1 6
08	3131 X	977	-0-	-2154	-0-	56	1	896	2	Y	23	19 0 8 1 2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0 1 1 -0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818				
06	13380 X	12748	-0-	-632	-0-	709	1	12022	2	Y	15	14 0 1 1 1
07	13919 X	13615	-0-	-304	-0-	773	1	12821	2	Y	19	15 0 3 1 2
08	13919 X	5084	-0-	-8835	-0-	287	1	4795	2	Y	2	2 0 2 1 -0-
09	0	6198	-0-	6198	6198	335	1	5855	2	Y	7	7 0 -0-
10	0	8734	-0-	8734	14932	446	1	8287	2	Y	1	1 0 -0-
11	0	-0-	-0-	-0-	14932					Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 9669 - 15085					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9518 - 15525					
06	16020 X	15446	-0-	-574	-0-	858	1	14588	2	Y	-0-				-0-
07	16430 X	15914	-0-	-516	-0-	905	1	15009	2	Y	-0-				-0-
08	16430 X	15829	-0-	-601	-0-	889	1	14940	2	Y	-0-				-0-
09	0	15303	-0-	15303	15303	826	1	14477	2	Y	-0-				-0-
10	0	15701	-0-	15701	31004	804	1	14897	2	Y	-0-				-0-
11	0	11053	-0-	11053	42057	579	1	10473	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								

GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 9555 - 14480						
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	1	0	3	1	-0-
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
08	5084 X	2	-0-	-5082	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	5	-0-	5	7	5	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7850 - 13818						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 8650 - 14138						
06	2910 X	2724	-0-	-186	-0-	151	1	2573	2	Y	-0-					-0-
07	3007 X	2699	-0-	-308	-0-	155	1	2544	2	Y	-0-					-0-
08	3007 X	2718	-0-	-289	-0-	152	1	2566	2	Y	-0-					-0-
09	0	2608	-0-	2608	2608	140	1	2468	2	Y	-0-					-0-
10	0	2439	-0-	2439	5047	124	1	2315	2	Y	-0-					-0-
11	0	1385	-0-	1385	6432	72	1	1313	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 9616 - 13450						
06	9840 X	28	-0-	-9812	-0-	27	2	1	9	Y	1	2	0	2	1	-0-
07	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
08	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241								
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
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804					
06	6150	X	264	-0-	-5886	-0-	15 1	245 2	Y	4	6 0	5 1	-0-
07	6355	X		-0-	-6355	-0-	4 9		Y	-0-			-0-
08	6913	X		-0-	-6913	-0-			Y	-0-			-0-
09	0			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0		1	-0-	1	-0-		1 2	Y	-0-			-0-
11	0		4	-0-	4	-0-		4 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE GU1 STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357					
06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	300 1	5100 2	Y	80	76 0	3 1	5
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	88 9	4667 2	Y	71	60 0	10 1	6
08	5642	X	4779	-0-	-863	-0-	78 9	4439 2	Y	71	61 0	11 1	5
09	0		4724	-0-	4724	4724	262 1	4399 2	Y	67	67 0	2 1	3
10	0		4775	-0-	4775	9499	78 9	4455 2	Y	72	70 0	1 1	4
11	0		4112	-0-	4112	13611	241 1	3822 2	Y	72	67 0	1 1	8
							79 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342					
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	210 1	3580 2	Y	74	71 0	1 1	4
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	81 9	3860 2	Y	57	48 0	8 1	5
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	232 1	3663 2	Y	51	43 0	9 1	4
09	0		2644	-0-	2644	2644	63 9	2462 2	Y	39	39 0	2 1	2
10	0		5213	-0-	5213	7857	216 1	4940 2	Y	5	6 0	1 1	-0-
11	0		3869	-0-	3869	11726	56 9	3638 2	Y	27	24 0		3
							139 1						
							43 9						
							267 1						
							6 9						
							201 1						
							30 9						

SAN AMBROSIA D (SA1)		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207					
06	2670	X	35	-0-	-2635	-0-	28 2	7 9	Y	6	10 0	8 1	-0-
07	2759	X	2126	-0-	-633	-0-	107 1	1773 2	Y	224	188 0	16 1	20
08	2759	X	17	-0-	-2742	-0-	246 9		Y	-0-	20 1		-0-
09	0		1897	-0-	1897	1897	17 2	1617 2	Y	171	163 0		8
10	0		3758	-0-	3758	5655	92 1	2969 2	Y	571	547 0	4 1	28
11	0		1764	-0-	1764	7419	188 9	1400 2	Y	258	250 0	7 1	29
							161 1						
							628 9						
							80 1						
							284 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	3359	-0-	-451	-0-	182	1	3074	2	Y	94	90	0	2 1 6
07	3782 X	3537	-0-	-245	-0-	103	9	3239	2	Y	94	79	0	13 1 8
08	3906 X	3255	-0-	-651	-0-	178	1	2979	2	Y	89	77	0	14 1 6
09	0	2887	-0-	2887	2887	98	9	2643	2	Y	84	83	0	3 1 4
10	0	3847	-0-	3847	6734	152	1	3544	2	Y	103	100	0	2 1 5
11	0	2864	-0-	2864	9598	113	9	2632	2	Y	78	73	0	1 1 9

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	199	1	3396	2	Y	92	88	0	1 1 5
07	3038 X	2998	-0-	-40	-0-	101	9	2753	2	Y	72	60	0	11 1 6
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	166	1	2675	2	Y	76	65	0	12 1 5
09	0	2789	-0-	2789	2789	79	9	2564	2	Y	71	70	0	3 1 3
10	0	2764	-0-	2764	5553	84	9	2552	2	Y	67	65	0	2 1 3
11	0	2122	-0-	2122	7675	147	1	1888	2	Y	116	105	0	1 1 13

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

06	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	287	1	4885	2	Y	131	125	0	4 1 8
07	5301 X	5123	-0-	-178	-0-	144	9	4703	2	Y	124	104	0	17 1 11
08	5456 X	1563	-0-	-3893	-0-	284	1	1434	2	Y	40	35	0	13 1 3
09	0	4147	-0-	4147	4147	136	9	3819	2	Y	101	98	0	1 1 5
10	0	6418	-0-	6418	10565	85	1	5944	2	Y	139	135	0	2 1 7
11	0	4567	-0-	4567	15132	44	9	4243	2	Y	82	78	0	2 1 9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M 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
06	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	302 1	5170 2	Y	200	189 0	3 1 12
07	5580 X	5190	-0-	-390	-0-	220 9	4756 2	Y	132	111 0	21 1 12
08	5518 X	1447	-0-	-4071	-0-	289 1	145 9	Y	24	20 0	14 1 2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	26 9	Y	-0-	1 0	1 1 -0-
10	0	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		-0-

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	138 1	2350 2	Y	24	23 0	1
07	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	26 9	2303 2	Y	27	23 0	3 1 2
08	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	138 1	30 9	Y	17	14 0	4 1 1
09	0	2375	-0-	2375	2375	137 1	19 9	Y	17	16 0	1 1 1
10	0	2404	-0-	2404	4779	128 1	19 9	Y	19	19 0	1
11	0	1941	-0-	1941	6720	122 1	21 9	Y	11	11 0	1
						101 1	12 9	Y			

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

06	16620 X	15616	-0-	-1004	-0-	866 1	14740 2	Y	9	8 0	1
07	16926 X	16066	-0-	-860	-0-	10 9	15143 2	Y	8	7 0	1 1 1
08	16709 X	15220	-0-	-1489	-0-	914 1	9 9	Y	9	8 0	1 1 1
09	0	15220	-0-	15220	15220	857 1	10 9	Y	6	7 0	-0-
10	0	14539	-0-	14539	29759	823 1	7 9	Y	8	8 0	-0-
11	0	9955	-0-	9955	39714	745 1	9 9	Y	15	13 0	2
						519 1	17 9	Y			

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7744 - 12351					
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8394 - 11699					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7809 - 12707					
06	14B2 EXT	222	-0-	222	241	9 1	159 2	Y	49	46 0					3
07	313 X	72	-0-	-241	-0-	54 9	46 2	Y	24	20 0	5 1				2
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	49 2	13 9	Y	12	11 0	2 1				1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8779 - 14325					
06	9660 X	8413	-0-	-1247	-0-	464 1	7935 2	Y	13	12 0	1 1				1
07	9982 X	8215	-0-	-1767	-0-	14 9	469 1	Y	18	14 0	3 1				2
08	9982 X	8278	-0-	-1704	-0-	20 9	463 1	Y	19	16 0	4 1				1
09	0	7983	-0-	7983	7983	21 9	431 1	Y	19	18 0	1 1				1
10	0	8156	-0-	8156	16139	21 9	417 1	Y	17	16 0	1 1				1
11	0	7364	-0-	7364	23503	19 9	386 1	Y	-0-	1 0					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 9443 - 14072					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	T. A.	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
WATSON STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8820 X	8376	-0-	-444	-0-	464	1	7912	2	Y	-0-	-0-
07	8866 X	8579	-0-	-287	-0-	488	1	8091	2	Y	-0-	-0-
08	9920 X	8617	-0-	-1303	-0-	484	1	8133	2	Y	-0-	-0-
09	0	8129	-0-	8129	8129	439	1	7690	2	Y	-0-	-0-
10	0	8454	-0-	8454	16583	432	1	8022	2	Y	-0-	-0-
11	0	7807	-0-	7807	24390	408	1	7399	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314				
06	12750 X	12426	-0-	-324	-0-	688	1	11714	2	Y	22	21 0 1 1 1
07	13175 X	12487	-0-	-688	-0-	707	1	11757	2	Y	21	17 0 3 1 2
08	13175 X	12029	-0-	-1146	-0-	673	1	11331	2	Y	23	19 0 4 1 2
09	0	11376	-0-	11376	11376	614	1	10738	2	Y	22	22 0 1 1 1
10	0	11695	-0-	11695	23071	597	1	11070	2	Y	25	24 0 1 1 1
11	0	7668	-0-	7668	30739	399	1	7245	2	Y	22	20 0 28 9 3

GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185				
06	9150 X	8092	-0-	-1058	-0-	448	1	7632	2	Y	11	10 0 1 1 1
07	9455 X	8082	-0-	-1373	-0-	455	1	7597	2	Y	27	23 0 3 1 2
08	8990 X	7938	-0-	-1052	-0-	444	1	7481	2	Y	12	11 0 2 1 1
09	0	7511	-0-	7511	7511	405	1	7093	2	Y	12	12 0 13 9 1
10	0	7401	-0-	7401	14912	377	1	6983	2	Y	37	36 0 41 9 2
11	0	6331	-0-	6331	21243	332	1	5981	2	Y	16	16 0 18 9 2

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-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-

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 12/28/2020		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387								
06	9180 X	1521	-0-	-7659	-0-	83 1	1421 2	Y	15	14	0					1
07	9486 X	2504	-0-	-6982	-0-	139 1	2319 2	Y	42	34	0	5	1			4
08	9114 X	3323	-0-	-5791	-0-	184 1	3067 2	Y	65	56	0	8	1			5
09	0	4837	-0-	4837	4837	254 1	4500 2	Y	75	74	0	2	1			4
10	0	8198	-0-	8198	13035	417 1	7731 2	Y	45	45	0	2	1			2
11	0	2947	-0-	2947	15982	153 1	2793 2	Y	1	2	0	1	1			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388								
06	8670 X	7147	-0-	-1523	-0-	398 1	6720 2	Y	26	25	0	1	1			2
07	9734 X	7445	-0-	-2289	-0-	420 1	6967 2	Y	53	45	0	5	1			5
08	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	588 1	9892 2	Y	40	35	0	7	1			3
09	0	9105	-0-	9105	9105	489 1	8561 2	Y	50	50	0	1	1			2
10	0	8965	-0-	8965	18070	458 1	8434 2	Y	66	64	0	1	1			3
11	0	6083	-0-	6083	24153	315 1	5695 2	Y	66	61	0	1	1			7

GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729								
06	7260 X	5156	-0-	-2104	-0-	284 1	4827 2	Y	41	40	0	2	1			2
07	7502 X	6335	-0-	-1167	-0-	358 1	5915 2	Y	56	47	0	6	1			5
08	7502 X	6523	-0-	-979	-0-	361 1	6095 2	Y	61	53	0	9	1			4
09	0	6228	-0-	6228	6228	332 1	5815 2	Y	74	72	0	2	1			4
10	0	6223	-0-	6223	12451	314 1	5835 2	Y	67	66	0	2	1			3
11	0	4503	-0-	4503	16954	233 1	4215 2	Y	50	46	0	1	1			6

GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551						
06	15360 X	4464	-0-	-10896	-0-	245 1	4179 2	Y	36	35 0	1 1	2		
07	15872 X	4161	-0-	-11711	-0-	237 1	3889 2	Y	32	27 0	4 1	3		
08	11904 X	4252	-0-	-7652	-0-	238 1	3980 2	Y	31	27 0	5 1	2		
09	0	4227	-0-	4227	4227	226 1	3955 2	Y	42	41 0	1 1	2		
10	0	4385	-0-	4385	8612	220 1	4114 2	Y	46	45 0	1 1	2		
11	0	3542	-0-	3542	12154	184 1	3317 2	Y	37	34 0	1 1	4		

GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5280 X	3543	-0-	-1737	-0-	190	1	3240	2	Y	103	100 0	4 1	6
						113	9							
07	5456 X	3223	-0-	-2233	-0-	178	1	2960	2	Y	77	64 0	12 1	7
						85	9							
08	4836 X	3716	-0-	-1120	-0-	202	1	3390	2	Y	113	97 0	15 1	8
						124	9							
09	0	4266	-0-	4266	4266	222	1	3893	2	Y	137	134 0	4 1	7
						151	9							
10	0	2449	-0-	2449	6715	121	1	2253	2	Y	68	69 0	3 1	3
						75	9							
11	0	3605	-0-	3605	10320	180	1	3312	2	Y	103	93 0	1 1	12
						113	9							

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE GUL STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

06	2610 X	2564	-0-	-46	-0-	139	1	2371	2	Y	49	47 0	2 1	3
						54	9							
07	2573 X	2395	-0-	-178	-0-	133	1	2217	2	Y	41	33 0	7 1	4
						45	9							
08	2759 X	2608	-0-	-151	-0-	145	1	2412	2	Y	46	39 0	8 1	3
						51	9							
09	0	2079	-0-	2079	2079	109	1	1927	2	Y	39	38 0	2 1	2
						43	9							
10	0	2634	-0-	2634	4713	134	1	2448	2	Y	47	46 0	1 1	2
						52	9							
11	0	2040	-0-	2040	6753	106	1	1891	2	Y	39	36 0	1 1	4
						43	9							

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

06	5640 X	4552	-0-	-1088	-0-	250	1	4266	2	Y	33	32 0	1 1	2
						36	9							
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	301	1	4999	2	Y	41	33 0	6 1	4
						45	9							
08	4836 X	4436	-0-	-400	-0-	247	1	4155	2	Y	31	27 0	6 1	2
						34	9							
09	0	4285	-0-	4285	4285	230	1	4020	2	Y	32	31 0	1 1	2
						35	9							
10	0	5662	-0-	5662	9947	289	1	5325	2	Y	44	43 0	1 1	2
						48	9							
11	0	2493	-0-	2493	12440	130	1	2337	2	Y	24	22 0	1 1	3
						26	9							

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	18240 X	13548	-0-	-4692	-0-	750	1	12714	2	Y	76	73 0	3 1 4
07	17856 X	13249	-0-	-4607	-0-	84	9	12381	2	Y	110	92 0	12 1 10
08	16275 X	12817	-0-	-3458	-0-	121	9	11980	2	Y	113	97 0	18 1 8
09	0	11490	-0-	11490	11490	124	9	10769	2	Y	97	96 0	4 1 5
10	0	12249	-0-	12249	23739	614	1	11529	2	Y	88	87 0	2 1 4
11	0	4982	-0-	4982	28721	107	9	4693	2	Y	27	27 0	1 1 3
						623	1						
						97	9						
						259	1						
						30	9						

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

06	10380 X	1189	-0-	-9191	-0-	65	1	1122	2	Y	2	2 0	1 1 -0-
07	10726 X	9960	-0-	-766	-0-	2	9	9348	2	Y	45	37 0	4 1 4
08	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	562	1	11066	2	Y	29	25 0	6 1 2
09	0	9031	-0-	9031	9031	50	9	8525	2	Y	17	17 0	1 1 1
10	0	9520	-0-	9520	18551	660	1	9018	2	Y	13	13 0	1 1
11	0	983	-0-	983	19534	32	9	931	2	Y	1	2 0	-0-
						487	1						
						19	9						
						14	9						
						51	1						
						1	9						

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-		-0-
07	1054 N	55	-0-	-999	-0-	55	2			Y	-0-		-0-
08	3100 N	10734	-0-	7634	7634	599	1	10104	2	Y	28	24 0	2 1 2
09	0	2950	-0-	2950	10584	31	9	2746	2	Y	43	42 0	1 1 2
10	0	2472	-0-	2472	13056	157	1	2298	2	Y	45	44 0	1 1 2
11	0	1601	-0-	1601	14657	47	9	1470	2	Y	45	41 0	1 1 5
						124	1						
						50	9						
						81	1						
						50	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997											
GALVAN RANCH			WELL #:	B127H	RRCID ->	270012	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	9366	-	14085	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		5460 X	5081	-0-	-379	-0-	283	1	4796	2	Y	2	2	0	-0-
07		5611 X	5297	-0-	-314	-0-	301	1	4994	2	Y	2	2	0	-0-
08		5611 X	5273	-0-	-338	-0-	295	1	4977	2	Y	1	1	0	-0-
09		0	4849	-0-	4849	4849	263	1	4584	2	Y	2	2	0	-0-
10		0	5122	-0-	5122	9971	262	1	4858	2	Y	2	2	0	-0-
11		0	4445	-0-	4445	14416	233	1	4206	2	Y	5	4	0	1

WATSON GU3 STATE			WELL #:	3H	RRCID ->	270013	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8609	-	12913	
06		3840 X	3677	-0-	-163	-0-	203	1	3474	2	Y	-0-			-0-
07		3906 X	3718	-0-	-188	-0-	211	1	3507	2	Y	-0-			-0-
08		3844 X	3803	-0-	-41	-0-	214	1	3589	2	Y	-0-			-0-
09		0	3351	-0-	3351	3351	182	1	3169	2	Y	-0-			-0-
10		0	3474	-0-	3474	6825	177	1	3297	2	Y	-0-			-0-
11		0	4756	-0-	4756	11581	251	1	4503	2	Y	2	2	0	-0-

GALVAN RANCH			WELL #:	B115H	RRCID ->	270014	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	9372	-	14468	
06		18480 X	18116	-0-	-364	-0-	1005	1	17081	2	Y	27	25	0	2
07		19096 X	18642	-0-	-454	-0-	1058	1	17559	2	Y	23	20	0	2
08		19096 X	18379	-0-	-717	-0-	1032	1	17317	2	Y	27	23	0	2
09		0	4936	-0-	4936	4936	266	1	4662	2	Y	7	8	0	-0-
10		0	8551	-0-	8551	13487	432	1	8085	2	Y	31	29	0	2
11		0	24372	-0-	24372	37859	1268	1	23014	2	Y	82	75	0	9

GALVAN RANCH			WELL #:	A523H	RRCID ->	270015	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9804	-	16245	
06		6810 X	6384	-0-	-426	-0-	350	1	5950	2	Y	76	73	0	4
07		7037 X	6543	-0-	-494	-0-	367	1	6089	2	Y	79	66	0	7
08		7006 X	6513	-0-	-493	-0-	359	1	6069	2	Y	77	66	0	5
09		0	6208	-0-	6208	6208	332	1	5806	2	Y	64	63	0	3
10		0	6561	-0-	6561	12769	325	1	5982	2	Y	231	222	0	11
11		0	5653	-0-	5653	18422	291	1	5267	2	Y	86	84	0	10

GALVAN RANCH			WELL #:	A522H	RRCID ->	270016	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	9249	PERF.	9854	-	13942
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A524H		RRCID ->	270017	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	9167	PERF.	9829 - 16361
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	
06	7260 X	6853	-0-	-407	-0-	377 1	6411 2	Y	59	57 0	2 1	3	
07	7440 X	6428	-0-	-1012	-0-	65 9	6008 2	Y	52	43 0	7 1	5	
08	7440 X	7174	-0-	-266	-0-	57 9	6709 2	Y	61	53 0	9 1	4	
09	0	6658	-0-	6658	6658	398 1	6236 2	Y	58	57 0	2 1	3	
10	0	6713	-0-	6713	13371	67 9	6303 2	Y	64	63 0	1 1	3	
11	0	5044	-0-	5044	18415	358 1	4716 2	Y	61	56 0	1 1	7	
						64 9							
						340 1							
						70 9							
						261 1							
						67 9							
WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	270131	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8569 - 12961		
06	1080 N	975	-0-	-105	-0-	55 1	920 2	Y	-0-			-0-	
07	1116 N	975	-0-	-141	-0-	55 1	920 2	Y	-0-			-0-	
08	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	61 1	1039 2	Y	-0-			-0-	
09	0	1781	-0-	1781	1781	96 1	1685 2	Y	-0-			-0-	
10	0	2706	-0-	2706	4487	138 1	2568 2	Y	-0-			-0-	
11	0	3454	-0-	3454	7941	180 1	3274 2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID ->	270141	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	10472 - 15193		
06	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	72 1	1234 2	Y	-0-			-0-	
07	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	71 1	1186 2	Y	-0-			-0-	
08	1426 N	579	-0-	-847	-0-	33 1	546 2	Y	-0-			-0-	
09	0	114	-0-	114	114	101 2	13 9	Y	12	11 0		1	
10	0	177	-0-	177	291	3 1	138 2	Y	33	32 0		2	
11	0	14	-0-	14	305	36 9		Y	-0-	2 0		-0-	
						14 2							
GALVAN RANCH		WELL #: A149H		RRCID ->	270143	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9991 - 14497		
06	12030 X	7333	-0-	-4697	-0-	406 1	6927 2	Y	-0-			-0-	
07	9083 X	7392	-0-	-1691	-0-	420 1	6972 2	Y	-0-			-0-	
08	9021 X	2707	-0-	-6314	-0-	151 1	2556 2	Y	-0-			-0-	
09	0	2285	-0-	2285	2285	124 1	2161 2	Y	-0-			-0-	
10	0	5639	-0-	5639	7924	281 1	5212 2	Y	133	126 0		7	
11	0	4307	-0-	4307	12231	146 9		Y	142	131 0	2 1	16	
						218 1							
						156 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID ->	270144	COMPL. DATE	04/19/2021	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	10079 - 14988		
06	8730 X	6698	-0-	-2032	-0-	372 1	6307 2	Y	17	16 0	1 1	1	
07	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	19 9	9369 2	Y	23	19 0	3 1	2	
08	9052 X	3567	-0-	-5485	-0-	565 1	3357 2	Y	10	9 0	2 1	1	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	25 9		Y	-0-	1 0		-0-	
10	0	979	-0-	979	979	199 1	926 2	Y	4	4 0		-0-	
11	0	1894	-0-	1894	2873	11 9		Y	2	2 0		-0-	
						49 1							
						4 9							
						100 1							
						2 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// # 788997														
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

06	22530 X	12198	-0-	-10332	-0-	677	1	11495	2	Y	24	23	0	1
						26	9							1
07	17143 X	10582	-0-	-6561	-0-	601	1	9960	2	Y	19	15	0	3
						21	9							1
08	15903 X	3246	-0-	-12657	-0-	184	1	3059	2	Y	3	3	0	2
						3	9							1
09	0	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-			-0-
10	0	43	-0-	43	62	62	2			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	62	62				Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849														
06	4470 X	4317	-0-	-153	-0-	202	1	3446	2	Y	608	572	0	
						669	9							36
07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	232	1	3853	2	Y	627	526	0	81
						690	9							1
08	4340 X	4066	-0-	-274	-0-	196	1	3308	2	Y	511	440	0	91
						562	9							1
09	0	3734	-0-	3734	3734	172	1	3034	2	Y	480	477	0	16
						528	9							1
10	0	215	-0-	215	3949	12	1	181	2	Y	20	31	0	11
						22	9							1
11	0	-0-	-0-	-0-	3949					Y	-0-	1	0	
														-0-

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729														
06	18299 X	18299	-0-	-0-	-0-	1012	1	17247	2	Y	36	35	0	1
						40	9							1
07	16511 X	16511	-0-	-0-	-0-	936	1	15540	2	Y	32	27	0	4
						35	9							1
08	17887 X	13656	-0-	-4231	-0-	765	1	12857	2	Y	31	27	0	5
						34	9							1
09	0	11139	-0-	11139	11139	598	1	10491	2	Y	45	44	0	1
						50	9							1
10	0	14427	-0-	14427	25566	733	1	13639	2	Y	50	49	0	1
						55	9							1
11	0	10526	-0-	10526	36092	544	1	9929	2	Y	48	44	0	1
						53	9							1

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045														
06	3180 X	3091	-0-	-89	-0-	148	1	2535	2	Y	371	351	0	5
						408	9							1
07	3286 X	283	-0-	-3003	-0-	16	1	257	2	Y	9	8	0	22
						10	9							1
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	208	1	3489	2	Y	527	454	0	37
						580	9							1
09	0	1058	-0-	1058	1058	49	1	833	2	Y	160	172	0	17
						176	9							1
10	0	1355	-0-	1355	2413	57	1	1105	2	Y	175	170	0	4
						193	9							1
11	0	1904	-0-	1904	4317	83	1	1539	2	Y	256	234	0	2
						282	9							1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9228 - 15107			
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			
06		8100 X	7826	-0-	-274	-0-	431 1	7345 2	Y	45	43 0	1 1	3
							50 9						
07		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	476 1	7875 2	Y	43	36 0	6 1	4
							47 9						
08		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	478 1	7998 2	Y	46	39 0	8 1	3
							51 9						
09		0	8732	-0-	8732	8732	469 1	8206 2	Y	52	51 0	2 1	2
							57 9						
10		0	8916	-0-	8916	17648	455 1	8395 2	Y	60	58 0	1 1	3
							66 9						
11		0	7528	-0-	7528	25176	390 1	7059 2	Y	72	66 0	1 1	8
							79 9						

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8203 - 12383			
06		10590 X	7373	-0-	-3217	-0-	405 1	6904 2	Y	58	57 0	2 1	3
							64 9						
07		10943 X	7216	-0-	-3727	-0-	407 1	6746 2	Y	57	48 0	7 1	5
							63 9						
08		8742 X	7223	-0-	-1519	-0-	401 1	6757 2	Y	59	51 0	9 1	4
							65 9						
09		0	6906	-0-	6906	6906	370 1	6472 2	Y	58	57 0	2 1	3
							64 9						
10		0	6185	-0-	6185	13091	312 1	5809 2	Y	58	57 0	1 1	3
							64 9						
11		0	6047	-0-	6047	19138	314 1	5663 2	Y	64	59 0	1 1	7
							70 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 8910 - 14890			
06		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	-0-			-0-
08		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	2073	-0-	2073	2073	108 1	1910 2	Y	50	48 0		2
							55 9						
10		0	697	-0-	697	2770	32 1	665 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	2770			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8300 - 13165			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8315 - 13288			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997													
BRISCOE CATARINA EAST GU1			WELL #:		1H	RRCID ->	271087	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8289 -	13190				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		

BRISCOE G			WELL #:		24H	RRCID ->	271114	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7986 -	11960				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-		
08		189 X	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2		Y	-0-			-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
10		0	185	-0-	185	185	12	1	173	2		Y	-0-			-0-		
11		0	18	-0-	18	203	18	2				Y	-0-			-0-		

BRISCOE G			WELL #:		23H	RRCID ->	271115	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7883 -	12645				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		

GALVAN STATE			WELL #:		4H	RRCID ->	271128	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8478 -	12851				
06		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	364	1	6211	2	Y	91	88	0	4	1	5	
							100	9										
07		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	349	1	5795	2	Y	83	70	0	11	1	7	
							91	9										
08		6417 X	2337	-0-	-4080	-0-	129	1	2172	2	Y	33	29	0	9	1	2	
							36	9										
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	3	0	1	1	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH			WELL #:		B421H	RRCID ->	271170	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	9544 -	14558				
06		16620 X	15119	-0-	-1501	-0-	834	1	14195	2	Y	82	78	0	3	1	5	
							90	9										
07		16430 X	7997	-0-	-8433	-0-	452	1	7497	2	Y	44	36	0	9	1	4	
							48	9										
08		16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-						Y	-0-	4	1			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0	61	-0-	61	61	61	2				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B419H		RRCID ->	271171	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	9349 - 14303	
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		
06	10110 X	3767	-0-	-6343	-0-	208	1	3526	2	Y	30	29 0	2 1	2
07	9982 X	2059	-0-	-7923	-0-	118	1	1921	2	Y	18	14 0	4 1	2
08	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID ->		271172		COMPL. DATE		03/16/2015		TOTAL DEPTH		8805 PERF. 9363 - 15016	
06	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	895	1	15202	2	Y	23	22 0	1 1	1	
07	18631 X	14695	-0-	-3936	-0-	836	1	13839	2	Y	18	14 0	3 1	2	
08	18631 X	16685	-0-	-1946	-0-	935	1	15729	2	Y	19	16 0	4 1	1	
09	0	14567	-0-	14567	14567	784	1	13753	2	Y	27	26 0	1 1	1	
10	0	16287	-0-	16287	30854	831	1	15430	2	Y	24	23 0	1 1	1	
11	0	13029	-0-	13029	43883	679	1	12315	2	Y	32	29 0		4	

GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID ->		271173		COMPL. DATE		10/10/2014		TOTAL DEPTH		8734 PERF. 9280 - 14376	
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	271	1	4600	2	Y	33	32 0	1 1	2	
07	4867 X	2621	-0-	-2246	-0-	149	1	2458	2	Y	13	10 0	4 1	1	
08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	1 1		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	113	-0-	113	113	1	1	110	2	Y	2	2 0		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID ->		271174		COMPL. DATE		10/07/2014		TOTAL DEPTH		8746 PERF. 9439 - 14475	
06	9060 X	8721	-0-	-339	-0-	480	1	8183	2	Y	53	51 0	2 1	3	
07	9331 X	4670	-0-	-4661	-0-	263	1	4379	2	Y	25	21 0	5 1	2	
08	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-	2 1		-0-	
09	0	8349	-0-	8349	8349	447	1	7834	2	Y	62	59 0		3	
10	0	11866	-0-	11866	20215	601	1	11174	2	Y	83	81 0	1 1	4	
11	0	8854	-0-	8854	29069	459	1	8299	2	Y	87	80 0	1 1	10	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3870 X	3576	-0-	-294	-0-	198	1	3371	2	Y	6	6	0		-0-
07	3937 X	3566	-0-	-371	-0-	202	1	3343	2	Y	19	15	0	2 1	2
08	3906 X	3445	-0-	-461	-0-	194	1	3245	2	Y	5	5	0	2 1	-0-
09	0	2934	-0-	2934	2934	158	1	2767	2	Y	8	8	0		-0-
10	0	3669	-0-	3669	6603	188	1	3474	2	Y	6	6	0		-0-
11	0	2262	-0-	2262	8865	117	1	2134	2	Y	10	9	0		1

GALVAN RANCH		WELL #: B436H		RRCID -> 271296		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016						
06	17580 X	16797	-0-	-783	-0-	928	1	15823	2	Y	42	41	0	1 1	2
07	18166 X	17216	-0-	-950	-0-	977	1	16189	2	Y	45	37	0	6 1	4
08	18166 X	16967	-0-	-1199	-0-	950	1	15966	2	Y	46	39	0	8 1	3
09	0	15603	-0-	15603	15603	840	1	14724	2	Y	35	34	0	2 1	2
10	0	14516	-0-	14516	30119	740	1	13714	2	Y	56	54	0	1 1	3
11	0	12673	-0-	12673	42792	658	1	11949	2	Y	60	55	0	1 1	7

GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 10/23/2019			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968						
06	13680 X	13391	-0-	-289	-0-	741	1	12613	2	Y	34	33	0	1 1	2
07	14136 X	13756	-0-	-380	-0-	782	1	12938	2	Y	33	28	0	4 1	3
08	13950 X	13513	-0-	-437	-0-	758	1	12718	2	Y	34	30	0	5 1	2
09	0	12778	-0-	12778	12778	687	1	12054	2	Y	34	33	0	1 1	2
10	0	13789	-0-	13789	26567	701	1	13045	2	Y	39	38	0	1 1	2
11	0	5294	-0-	5294	31861	277	1	5000	2	Y	15	15	0		2

GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603						
06	19980 X	17343	-0-	-2637	-0-	959	1	16364	2	Y	18	17	0	1 1	1
07	20553 X	18903	-0-	-1650	-0-	1075	1	17807	2	Y	19	15	0	3 1	2
08	19995 X	18503	-0-	-1492	-0-	1038	1	17443	2	Y	20	17	0	4 1	1
09	0	17827	-0-	17827	17827	961	1	16843	2	Y	21	20	0	1 1	1
10	0	18281	-0-	18281	36108	933	1	17320	2	Y	25	24	0	1 1	1
11	0	14300	-0-	14300	50408	749	1	13536	2	Y	14	13	0		2

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	9960 X	5363	-0-	-4597	-0-	298 1	5047 2	Y	16	15 0	1 1	1
07	10292 X	9407	-0-	-885	-0-	18 9	8853 2	Y	18	14 0	3 1	2
08	9672 X	2093	-0-	-7579	-0-	20 9	1975 2	Y	-0-	2 1		-0-
09	0	8243	-0-	8243	8243	118 1	7777 2	Y	20	19 0		1
10	0	8804	-0-	8804	17047	444 1	8325 2	Y	27	26 0	1 1	1
11	0	4695	-0-	4695	21742	22 9	4423 2	Y	26	24 0		3
						30 9						
						29 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912			
06	13470 X	12665	-0-	-805	-0-	702 1	11948 2	Y	14	14 0		1
07	13640 X	12058	-0-	-1582	-0-	15 9	11356 2	Y	16	13 0	3 1	1
08	13206 X	12215	-0-	-991	-0-	684 1	11510 2	Y	17	14 0	3 1	1
09	0	11557	-0-	11557	11557	18 9	10912 2	Y	21	20 0	1 1	1
10	0	11024	-0-	11024	22581	622 1	10442 2	Y	17	16 0	1 1	1
11	0	6670	-0-	6670	29251	23 9	6298 2	Y	23	21 0		3
						347 1						
						25 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809			
06	22198 X	22198	-0-	-0-	-0-	1232 1	20951 2	Y	14	13 0		1
07	17763 X	17365	-0-	-398	-0-	15 9	16376 2	Y	1	1 0	1 1	-0-
08	19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	988 1	18236 2	Y	-0-			-0-
09	0	15615	-0-	15615	15615	1 9	14771 2	Y	-0-			-0-
10	0	16189	-0-	16189	31804	1085 1	15359 2	Y	1	1 0		-0-
11	0	9170	-0-	9170	40974	844 1	8690 2	Y	-0-			-0-
						829 1						
						1 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022			TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958			
06	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	847 1	14374 2	Y	-0-			-0-
07	16089 X	13192	-0-	-2897	-0-	749 1	12443 2	Y	-0-			-0-
08	16089 X	12316	-0-	-3773	-0-	692 1	11624 2	Y	-0-			-0-
09	0	11131	-0-	11131	11131	602 1	10529 2	Y	-0-			-0-
10	0	11575	-0-	11575	22706	593 1	10982 2	Y	-0-			-0-
11	0	9542	-0-	9542	32248	499 1	9043 2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836			
06	5490 X	4895	-0-	-595	-0-	274 1	4621 2	Y	-0-	1 0		-0-
07	4991 X	4021	-0-	-970	-0-	228 1	3793 2	Y	-0-			-0-
08	4991 X	4151	-0-	-840	-0-	231 1	3911 2	Y	8	7 0		1
09	0	3601	-0-	3601	3601	9 9	3406 2	Y	-0-	1 0		-0-
10	0	4107	-0-	4107	7708	195 1	3895 2	Y	1	1 0		-0-
11	0	2445	-0-	2445	10153	211 1	2317 2	Y	-0-			-0-
						1 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH			WELL #: B352H		RRCID -> 271541			COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		18990 X	17882	-0-	-1108	-0-	990	1	16891	2	Y	1
							1	9				-0-
07		19530 X	18101	-0-	-1429	-0-	1030	1	17070	2	Y	1
							1	9				-0-
08		19530 X	17867	-0-	-1663	-0-	1006	1	16859	2	Y	2
							2	9				-0-
09		0	17159	-0-	17159	17159	927	1	16230	2	Y	2
							2	9				-0-
10		0	17514	-0-	17514	34673	894	1	16617	2	Y	3
							3	9				-0-
11		0	11974	-0-	11974	46647	624	1	11335	2	Y	14
							15	9				2

GALVAN RANCH			WELL #: B354H		RRCID -> 271542			COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816	
06		17730 X	16464	-0-	-1266	-0-	914	1	15549	2	Y	1
							1	9				-0-
07		17949 X	16904	-0-	-1045	-0-	961	1	15942	2	Y	1
							1	9				-0-
08		17949 X	16513	-0-	-1436	-0-	927	1	15584	2	Y	2
							2	9				-0-
09		0	15610	-0-	15610	15610	844	1	14765	2	Y	1
							1	9				-0-
10		0	16145	-0-	16145	31755	826	1	15317	2	Y	2
							2	9				-0-
11		0	10108	-0-	10108	41863	529	1	9573	2	Y	5
							6	9				1

GALVAN RANCH			WELL #: B353H		RRCID -> 271543			COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597	
06		17460 X	15809	-0-	-1651	-0-	878	1	14930	2	Y	1
							1	9				-0-
07		17422 X	16884	-0-	-538	-0-	960	1	15923	2	Y	1
							1	9				-0-
08		17422 X	17177	-0-	-245	-0-	964	1	16212	2	Y	1
							1	9				-0-
09		0	14224	-0-	14224	14224	767	1	13456	2	Y	1
							1	9				-0-
10		0	14333	-0-	14333	28557	731	1	13600	2	Y	2
							2	9				-0-
11		0	11415	-0-	11415	39972	597	1	10800	2	Y	16
							18	9				2

GALVAN RANCH			WELL #: A564H		RRCID -> 271635			COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420	
06		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	595	1	10112	2	Y	69
							76	9				66
07		12183 X	10452	-0-	-1731	-0-	590	1	9816	2	Y	42
							46	9				34
08		14384 X	12797	-0-	-1587	-0-	713	1	11998	2	Y	78
							86	9				67
09		0	12892	-0-	12892	12892	693	1	12143	2	Y	51
							56	9				51
10		0	12649	-0-	12649	25541	644	1	11949	2	Y	51
							56	9				49
11		0	6495	-0-	6495	32036	337	1	6117	2	Y	37
							41	9				35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	547	1 9333	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	683	1 11327	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	610	1 10250	2	Y	5	5	0			-0-
09	0	10042	-0-	10042	10042	541	1 9495	2	Y	5	5	0			-0-
10	0	9985	-0-	9985	20027	509	1 9459	2	Y	15	14	0			1
11	0	5025	-0-	5025	25052	259	1 4697	2	Y	63	57	0			7

GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9596 - 14647					
06	13050 X	11471	-0-	-1579	-0-	633	1 10755	2	Y	75	72	0	3	1	4
07	13485 X	12010	-0-	-1475	-0-	679	1 11252	2	Y	72	60	0	10	1	6
08	13051 X	11506	-0-	-1545	-0-	638	1 10757	2	Y	101	86	0	14	1	7
09	0	11382	-0-	11382	11382	612	1 10685	2	Y	77	77	0	3	1	4
10	0	11503	-0-	11503	22885	583	1 10831	2	Y	81	79	0	2	1	4
11	0	8807	-0-	8807	31692	456	1 8261	2	Y	82	76	0	1	1	9

BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 7774 - 12678					
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	180	1 3043	2	Y	200	190	0	4	1	12
07	3317 X	2454	-0-	-863	-0-	130	1 2160	2	Y	149	125	0	23	1	13
08	3348 X	3061	-0-	-287	-0-	159	1 2682	2	Y	200	172	0	27	1	14
09	0	2224	-0-	2224	2224	113	1 1968	2	Y	130	132	0	6	1	6
10	0	2856	-0-	2856	5080	136	1 2525	2	Y	177	171	0	3	1	9
11	0	850	-0-	850	5930	41	1 763	2	Y	42	44	0	2	1	5

BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7964 - 12615					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	1141	1	19454	2	Y	101	97 0	3 1	6
07	21948 X	20436	-0-	-1512	-0-	1159	1	19170	2	Y	97	80 0	14 1	9
08	21855 X	20336	-0-	-1519	-0-	1136	1	19087	2	Y	103	89 0	16 1	7
09	0	19618	-0-	19618	19618	1053	1	18452	2	Y	103	102 0	3 1	5
10	0	20620	-0-	20620	40238	1048	1	19431	2	Y	128	125 0	2 1	6
11	0	10681	-0-	10681	50919	556	1	10024	2	Y	92	86 0	2 1	10
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019				TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708				
06	14280 X	13767	-0-	-513	-0-	759	1	12919	2	Y	81	78 0	2 1	5
07	14570 X	14494	-0-	-76	-0-	821	1	13574	2	Y	90	76 0	11 1	8
08	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	820	1	13755	2	Y	97	84 0	14 1	7
09	0	10480	-0-	10480	10480	563	1	9841	2	Y	69	70 0	3 1	3
10	0	13113	-0-	13113	23593	666	1	12340	2	Y	97	93 0	2 1	5
11	0	3610	-0-	3610	27203	188	1	3391	2	Y	28	29 0	1 1	3
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373				
06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	11 0	18 1	-0-
07	366 X	366	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	47	39 0	4 1	4
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	52	9			Y	-0-	4 1		-0-
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-
BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574				
06	11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	649 1	11048 2	Y	81	78 0	4 1	5
07	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	605 1	10056 2	Y	77	65 0	10 1	7
08	14632 X	10570	-0-	-4062	-0-	589 1	9897 2	Y	76	65 0	13 1	5
09	0	9839	-0-	9839	9839	529 1	9232 2	Y	71	70 0	3 1	3
10	0	9398	-0-	9398	19237	475 1	8838 2	Y	77	74 0	2 1	4
11	0	4716	-0-	4716	23953	244 1	4430 2	Y	38	37 0	1 1	4

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772				
06	4140 X	1925	-0-	-2215	-0-	102 1	1767 2	Y	51	48 0	1 1	3
07	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	142 1	2342 2	Y	20	16 0	5 1	2
08	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	645 1	10850 2	Y	141	121 0	12 1	10
09	0	17103	-0-	17103	17103	915 1	16048 2	Y	127	126 0	5 1	6
10	0	12444	-0-	12444	29547	629 1	11682 2	Y	121	118 0	3 1	6
11	0	6325	-0-	6325	35872	330 1	5938 2	Y	52	50 0	2 1	6

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6240 X	5932	-0-	-308	-0-	276	1	4725	2	Y	846	803	0	12 1 50
07	6448 X	4305	-0-	-2143	-0-	931	9	3574	2	Y	471	395	0	84 1 42
08	6448 X	5478	-0-	-970	-0-	213	1	4425	2	Y	719	619	0	92 1 50
09	0	4696	-0-	4696	4696	518	9	3760	2	Y	657	652	0	23 1 32
10	0	4450	-0-	4450	9146	262	1	3881	2	Y	325	326	0	15 1 16
11	0	1622	-0-	1622	10768	791	9	1288	2	Y	239	224	0	4 1 27
						211	1							
						358	9							
						71	1							
						263	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014						
06	14340 X	14034	-0-	-306	-0-	775	1	13196	2	Y	57	55	0	2 1 3
07	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	63	9	13718	2	Y	54	45	0	7 1 5
08	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	827	1	13723	2	Y	55	47	0	9 1 4
09	0	14273	-0-	14273	14273	59	9	13445	2	Y	55	54	0	2 1 3
10	0	14696	-0-	14696	28969	818	1	13882	2	Y	61	60	0	1 1 3
11	0	11387	-0-	11387	40356	61	9	10716	2	Y	73	67	0	1 1 8
						747	1							
						67	9							
						591	1							
						80	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504						
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	402	1	6880	2	Y	43	45	0	8 1 3
07	7936 X	5856	-0-	-2080	-0-	47	9	5505	2	Y	17	14	0	4 1 2
08	9920 X	6905	-0-	-3015	-0-	332	1	6495	2	Y	23	19	0	4 1 2
09	0	6415	-0-	6415	6415	19	9	6038	2	Y	29	29	0	1 1 1
10	0	5785	-0-	5785	12200	385	1	5479	2	Y	8	8	0	1 1 -0-
11	0	2470	-0-	2470	14670	25	9	2338	2	Y	2	2	0	-0-
						345	1							
						32	9							
						297	1							
						9	9							
						130	1							
						2	9							

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460 X	1712	-0-	-748	-0-	78 1 325 9	1309 2	Y	295 284 0	11 1 17
07	2325 X	1966	-0-	-359	-0-	91 1 306 9	1569 2	Y	278 233 0	37 1 25
08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	136 1 12 9	2290 2	Y	11 10 0	25 1 1
09	0	1073	-0-	1073	1073	56 1 7 9	1010 2	Y	6 7 0	-0-
10	0	884	-0-	884	1957	46 1	838 2	Y	-0-	-0-
11	0	255	-0-	255	2212	14 1	241 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939		
06	2940 X	2455	-0-	-485	-0-	102 1 573 9	1780 2	Y	521 504 0	23 1 31
07	3410 X	969	-0-	-2441	-0-	48 1 109 9	812 2	Y	99 83 0	38 1 9
08	3844 X	1220	-0-	-2624	-0-	67 1	1153 2	Y	-0- 9 1	-0-
09	0	3729	-0-	3729	3729	193 1 160 9	3376 2	Y	145 138 0	7
10	0	3781	-0-	3781	7510	165 1 539 9	3077 2	Y	490 470 0	3 1 24
11	0	3635	-0-	3635	11145	153 1 707 9	2775 2	Y	643 588 0	6 1 73

BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #: 31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 12/06/2015			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	1013 360	1 9	4019	2	Y	327	351 0	267	
07	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	1312 376	1 9	2780	2	Y	342	97 0	274 1	238
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	1028 373	1 9	3030	2	Y	339	125 0	248 1	204
09	0	3810	-0-	3810	3810	516 359	1 9	2935	2	Y	326	364 0		166
10	0	3580	-0-	3580	7390	828 343	1 9	2409	2	Y	312	310 0		168
11	0	2665	-0-	2665	10055	440 336	1 9	1889	2	Y	305	258 0		215

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 07/24/2022			TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080					
06	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	335 73	1 9	1329	2	Y	66	12 0		54
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	104	1	224	2	Y	-0-	54 1		-0-
08	3100 N	3177	-0-	77	77	713 359	1 9	2105	2	Y	326	120 0	10 1	196
09	0	4275	-0-	4275	4352	530 727	1 9	3018	2	Y	661	520 0		337
10	0	4565	-0-	4565	8917	991 690	1 9	2884	2	Y	627	626 0		338
11	0	3816	-0-	3816	12733	567 814	1 9	2435	2	Y	740	556 0		522

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 08/07/2022			TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181					
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	66 39	1 9	263	2	Y	35	6 0		29
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	29 1		-0-
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	74 100	1 9	222	2	Y	91	34 0	2 1	55
09	0	272	-0-	272	272	19 141	1 9	112	2	Y	128	118 0		65
10	0	246	-0-	246	518	4 229	1 9	13	2	Y	208	161 0		112
11	0	216	-0-	216	734	16 131	1 9	69	2	Y	119	147 0		84

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE	
06		9960 X	8214	-0-	-1746	-0-	420	1	7157	2	Y	579	554 0	16 1 34
							637	9						
07		10292 X	7131	-0-	-3161	-0-	376	1	6196	2	Y	508	426 0	71 1 45
							559	9						
08		10292 X	6245	-0-	-4047	-0-	322	1	5422	2	Y	455	391 0	77 1 32
							501	9						
09		0	7260	-0-	7260	7260	358	1	6220	2	Y	620	608 0	14 1 30
							682	9						
10		0	7329	-0-	7329	14589	342	1	6349	2	Y	580	567 0	14 1 29
							638	9						
11		0	4196	-0-	4196	18785	203	1	3695	2	Y	271	262 0	7 1 31
							298	9						

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232														
06		8310 X	7768	-0-	-542	-0-	430	1	7335	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
07		8246 X	7755	-0-	-491	-0-	439	1	7310	2	Y	5	5 0	-0-
							6	9						
08		8153 X	7772	-0-	-381	-0-	439	1	7327	2	Y	5	5 0	-0-
							6	9						
09		0	7971	-0-	7971	7971	431	1	7531	2	Y	8	8 0	-0-
							9	9						
10		0	7958	-0-	7958	15929	406	1	7542	2	Y	9	9 0	-0-
							10	9						
11		0	7523	-0-	7523	23452	392	1	7113	2	Y	16	14 0	2
							18	9						

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666														
06		45270 X	42905	-0-	-2365	-0-	2377	1	40456	2	Y	65	62 0	1 1 4
							72	9						
07		45508 X	43945	-0-	-1563	-0-	2496	1	41399	2	Y	45	37 0	8 1 4
							50	9						
08		45074 X	43376	-0-	-1698	-0-	2434	1	40894	2	Y	44	37 0	8 1 3
							48	9						
09		0	41073	-0-	41073	41073	2215	1	38810	2	Y	44	44 0	1 1 2
							48	9						
10		0	41684	-0-	41684	82757	2132	1	39501	2	Y	46	45 0	1 1 2
							51	9						
11		0	39774	-0-	39774	122531	2077	1	37631	2	Y	60	54 0	1 1 7
							66	9						

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125														
06		21780 X	19903	-0-	-1877	-0-	1099	1	18721	2	Y	75	72 0	2 1 4
							83	9						
07		21762 X	19627	-0-	-2135	-0-	1110	1	18450	2	Y	61	52 0	8 1 5
							67	9						
08		21514 X	742	-0-	-20772	-0-	41	1	697	2	Y	4	4 0	5 1 -0-
							4	9						
09		0	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-		-0-
							122	2			Y	-0-		-0-
10		0	84	-0-	84		84	2			Y			-0-
							1123	1	20323	2	Y	42	37 0	5
11		0	21492	-0-	21492	21614	46	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	8880 X	7803	-0-	-1077	-0-	432	1	7360	2	Y	10	10 0	1
07	10199 X	9806	-0-	-393	-0-	556	1	9200	2	Y	45	38 0 4 1	4
08	10199 X	243	-0-	-9956	-0-	50	9	230	2	Y	-0-	4 1	-0-
09	0	1994	-0-	1994	1994	106	1	1874	2	Y	13	12 0	1
10	0	6640	-0-	6640	8634	14	9	6179	2	Y	118	113 0	6
11	0	3246	-0-	3246	11880	130	9	3029	2	Y	45	44 0 2 1	5

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

06	5100 X	3599	-0-	-1501	-0-	198	1	3384	2	Y	15	14 0 1 1	1
07	5270 X	4843	-0-	-427	-0-	276	1	4547	2	Y	18	14 0 3 1	2
08	5115 X	139	-0-	-4976	-0-	7	1	132	2	Y	-0-	2 1	-0-
09	0	3526	-0-	3526	3526	189	1	3335	2	Y	2	2 0	-0-
10	0	4840	-0-	4840	8366	2	9	4593	2	Y	-0-		-0-
11	0	3824	-0-	3824	12190	247	1	3624	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

06	15000 X	14124	-0-	-876	-0-	779	1	13248	2	Y	88	85 0 3 1	5
07	14632 X	12976	-0-	-1656	-0-	97	9	12162	2	Y	72	60 0 11 1	6
08	15438 X	417	-0-	-15021	-0-	735	1	390	2	Y	3	3 0 6 1	-0-
09	0	30	-0-	30	30	24	1			Y			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	30	3	9			Y			-0-
11	0	7	-0-	7	37	30	2			Y			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

06	21660 X	17435	-0-	-4225	-0-	967	1	16424	2	Y	40	39 0 1 1	2
07	21607 X	6350	-0-	-15257	-0-	44	9	5975	2	Y	13	10 0 4 1	1
08	20553 X	108	-0-	-20445	-0-	361	1	107	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	0	15419	-0-	15419	15419	14	9	14545	2	Y	40	38 0	2
10	0	24592	-0-	24592	40011	830	1	23246	2	Y	85	82 0 1 1	4
11	0	6775	-0-	6775	46786	1252	1	6398	2	Y	20	21 0 1 1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B408H		RRCID -> 272485	COMPL. DATE 04/19/2015	TOTAL DEPTH 8745	PERF. 9217	- 15207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	18735 X	18735	-0-	-0-	-0-	1030	1	17517	2	Y	171	162 0	2 1 10
07	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	188	9	16046	2	Y	144	121 0	20 1 13
08	15655 X	581	-0-	-15074	-0-	158	9	543	2	Y	5	5 0	13 1 -0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	-0-		-0-
11	0	6902	-0-	6902	6902	332	1	5990	2	Y	527	467 0	60
						580	9						
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015			TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186				
06	3030 X	2975	-0-	-55	-0-	566	1	2248	2	Y	146	264 0	120
07	3131 X	3022	-0-	-109	-0-	161	9	1892	2	Y	215	60 0	126 1 149
08	3131 X	3066	-0-	-65	-0-	893	1	2127	2	Y	198	73 0	155 1 119
09	0	2795	-0-	2795	2795	237	9	2200	2	Y	188	211 0	96
10	0	3012	-0-	3012	5807	721	1	2040	2	Y	245	209 0	132
11	0	2905	-0-	2905	8712	218	9	2143	2	Y	241	203 0	170
						388	1						
						207	9						
						702	1						
						270	9						
						497	1						
						265	9						
GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015			TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181				
06	15930 X	14564	-0-	-1366	-0-	808	1	13753	2	Y	3	3 0	-0-
07	16058 X	7738	-0-	-8320	-0-	3	9	7298	2	Y	1	1 0	-0-
08	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-	439	1			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-		-0-
10	0	22687	-0-	22687	22687	1129	1	20942	2	Y	560	532 0	28
11	0	18876	-0-	18876	41563	616	9	17538	2	Y	335	318 0	7 1 38
						969	1						
						369	9						
GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304				
06	19230 X	17551	-0-	-1679	-0-	972	1	16544	2	Y	32	31 0	1 1 2
07	19282 X	9310	-0-	-9972	-0-	35	9	8759	2	Y	21	17 0	4 1 2
08	19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-	528	1			Y	-0-	2 1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	42	-0-	42	42	40	2	2	9	Y	2	2 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015			TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9301 - 15367		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	24180 X	21318	-0-	-2862	-0-	1182	1	20114	2	Y	20	19 0	1 1	1
07	23901 X	11357	-0-	-12544	-0-	22	9							
08	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-	645	1	10712	2	Y	-0-	1 1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	580	-0-	580	580	28	1	517	2	Y	32	28 0		4
						35	9							

GALVAN RANCH			WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019			TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9349 - 14123		
06	7440 X	7163	-0-	-277	-0-	398	1	6758	2	Y	6	6 0		-0-
07	8029 X	7530	-0-	-499	-0-	427	1	7097	2	Y	5	5 0		-0-
08	8029 X	7278	-0-	-751	-0-	409	1	6862	2	Y	6	6 0		-0-
09	0	7046	-0-	7046	7046	381	1	6657	2	Y	7	7 0		-0-
10	0	6647	-0-	6647	13693	340	1	6297	2	Y	9	9 0		-0-
11	0	7269	-0-	7269	20962	376	1	6872	2	Y	19	17 0		2
						21	9							

GALVAN RANCH			WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015			TOTAL DEPTH 8762		PERF. 9331 - 14763		
06	10620 X	8517	-0-	-2103	-0-	471	1	8002	2	Y	40	39 0	1 1	2
07	10478 X	8901	-0-	-1577	-0-	504	1	8361	2	Y	33	28 0	4 1	3
08	10478 X	3893	-0-	-6585	-0-	217	1	3665	2	Y	10	9 0	3 1	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	-0-	1 0		-0-
10	0	13684	-0-	13684	13684	688	1	12784	2	Y	193	183 0		10
11	0	8731	-0-	8731	22415	449	1	8126	2	Y	142	134 0	2 1	16
						156	9							

GALVAN RANCH			WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015			TOTAL DEPTH 8803		PERF. 9357 - 14957		
06	24450 X	23465	-0-	-985	-0-	1300	1	22124	2	Y	37	36 0	1 1	2
07	25389 X	12665	-0-	-12724	-0-	718	1	11926	2	Y	19	15 0	4 1	2
08	25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-	21	9			Y	-0-	2 1		-0-
09	0	20671	-0-	20671	20671	1112	1	19480	2	Y	72	69 0		3
10	0	25664	-0-	25664	46335	1304	1	24240	2	Y	109	105 0	2 1	5
11	0	19398	-0-	19398	65733	1008	1	18285	2	Y	95	88 0	1 1	11
						105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B312H		RRCID ->	273022	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	8859	PERF.	9267 - 14854
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	17130 X	15534	-0-	-1596	-0-	859	1	14620	2	Y	50	47 0	2 1 3
07	16895 X	16058	-0-	-837	-0-	911	1	15102	2	Y	41	33 0	7 1 4
08	16895 X	16254	-0-	-641	-0-	911	1	15300	2	Y	39	34 0	6 1 3
09	0	16994	-0-	16994	16994	914	1	16033	2	Y	43	43 0	1 1 2
10	0	13988	-0-	13988	30982	716	1	13248	2	Y	22	22 0	1 1 1
11	0	8027	-0-	8027	39009	416	1	7576	2	Y	32	29 0	4

GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID ->		273023	COMPL. DATE	05/07/2016	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9285 - 15351	
06	9390 X	8856	-0-	-534	-0-	489	1	8363	2	Y	4	4 0	-0-
07	9703 X	2667	-0-	-7036	-0-	152	1	2515	2	Y	-0-		-0-
08	22183 X	22183	-0-	-0-	-0-	1247	1	20936	2	Y	-0-		-0-
09	0	19099	-0-	19099	19099	1030	1	18034	2	Y	32	30 0	2
10	0	17783	-0-	17783	36882	906	1	16837	2	Y	36	35 0	1 1 2
11	0	13470	-0-	13470	50352	704	1	12719	2	Y	43	40 0	5

GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID ->		273024	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8438 - 13900	
06	13020 X	11141	-0-	-1879	-0-	617	1	10524	2	Y	-0-		-0-
07	13454 X	5619	-0-	-7835	-0-	320	1	5299	2	Y	-0-		-0-
08	12803 X	5701	-0-	-7102	-0-	321	1	5380	2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	0	20216	-0-	20216	20216	1027	1	19047	2	Y	129	123 0	6
11	0	10721	-0-	10721	30937	556	1	10022	2	Y	130	119 0	2 1 15

GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID ->		273026	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8250 - 12176	
06	8010 X	7661	-0-	-349	-0-	419	1	7130	2	Y	102	97 0	3 1 6
07	7626 X	6999	-0-	-627	-0-	393	1	6520	2	Y	78	65 0	12 1 7
08	7440 X	2195	-0-	-5245	-0-	122	1	2045	2	Y	25	21 0	9 1 2
09	0	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-	1 0	1 1 -0-
10	0	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	374	1	6352	2	Y	105	101 0 3 1 6
07	6851 X	5583	-0-	-1268	-0-	116	9	5177	2	Y	88	74 0 12 1 8
08	6820 X	4991	-0-	-1829	-0-	309	1	4629	2	Y	78	67 0 14 1 5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	97	9			Y	1	3 0 3 1 -0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	86	9			Y	-0-	-0-

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684			
06	12570 X	8736	-0-	-3834	-0-	480	1	8150	2	Y	96	92 0 4 1 6
07	12989 X	8392	-0-	-4597	-0-	106	9	7820	2	Y	91	77 0 12 1 8
08	12989 X	8245	-0-	-4744	-0-	472	1	7683	2	Y	96	83 0 14 1 7
09	0	7847	-0-	7847	7847	100	9	7327	2	Y	94	93 0 3 1 5
10	0	7956	-0-	7956	15803	456	1	7439	2	Y	105	103 0 2 1 5
11	0	6316	-0-	6316	22119	106	9	5889	2	Y	90	84 0 1 1 10

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 12/12/2021			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260			
06	16380 X	15652	-0-	-728	-0-	862	1	14673	2	Y	106	101 0 3 1 6
07	16678 X	14883	-0-	-1795	-0-	117	9	13919	2	Y	114	96 0 14 1 10
08	16213 X	15332	-0-	-881	-0-	839	1	14331	2	Y	133	114 0 20 1 9
09	0	14709	-0-	14709	14709	125	9	13793	2	Y	119	118 0 4 1 6
10	0	14932	-0-	14932	29641	855	1	14089	2	Y	76	75 0 3 1 4
11	0	14080	-0-	14080	43721	146	9	13219	2	Y	120	109 0 1 1 14

GALVAN RANCH		WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229			
06	7890 X	5750	-0-	-2140	-0-	318	1	5404	2	Y	25	24 0 2 1 1
07	7936 X	6888	-0-	-1048	-0-	28	9	6360	2	Y	132	110 0 11 1 12
08	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	383	1	7402	2	Y	34	30 0 14 1 2
09	0	6254	-0-	6254	6254	145	9	5883	2	Y	32	31 0 1 1 2
10	0	7941	-0-	7941	14195	441	1	7495	2	Y	41	40 0 1 1 2
11	0	5750	-0-	5750	19945	37	9	5415	2	Y	33	31 0 4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE STATE AR		WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	551 1	9390 2	Y	112	107 0	4 1	7
						123 9						
07	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	538 1	8922 2	Y	97	81 0	14 1	9
						107 9						
08	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	528 1	8887 2	Y	100	86 0	16 1	7
						110 9						
09	0	9481	-0-	9481	9481	504 1	8853 2	Y	113	112 0	3 1	5
						124 9						
10	0	9502	-0-	9502	18983	478 1	8889 2	Y	123	119 0	3 1	6
						135 9						
11	0	7613	-0-	7613	26596	392 1	7111 2	Y	100	93 0	2 1	11
						110 9						

BRISCOE R		WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360			
06	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	417 1	7104 2	Y	176	169 0	7 1	10
						194 9						
07	8742 X	7731	-0-	-1011	-0-	429 1	7136 2	Y	151	126 0	22 1	13
						166 9						
08	10323 X	7617	-0-	-2706	-0-	419 1	7022 2	Y	160	137 0	25 1	11
						176 9						
09	0	8524	-0-	8524	8524	449 1	7884 2	Y	174	172 0	5 1	8
						191 9						
10	0	7315	-0-	7315	15839	364 1	6758 2	Y	175	170 0	4 1	9
						193 9						
11	0	6003	-0-	6003	21842	308 1	5538 2	Y	143	134 0	2 1	16
						157 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760			
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-			Y	1	2 0	3 1	-0-
07	7812 X	57	-0-	-7755	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	6467	-0-	6467	6467	326 1	6012 2	Y	117	111 0		6
						129 9						
11	0	5627	-0-	5627	12094	287 1	5221 2	Y	108	100 0	2 1	12
						119 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694			
06	5370 X	29	-0-	-5341	-0-	29 2		Y	-0-	2 0	3 1	-0-
07	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-			-0-
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	84	83 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
11	0	2614	-0-	2614	2698	134 1	2435 2	Y	41	36 0		5
						45 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379			
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-			Y	-0-	2 0	4 1	-0-
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-			-0-
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	21	15 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	4	-0-	4	16	4	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
10	T. A.	22096	-0-	22096	22112	974	1	18060	2	Y	2784	2647 0	137
11	0	16133	-0-	16133	38245	823	1	14934	2	Y	342	404 0	39
						376	9						

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

06	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-				Y	-0-	4 0	7 1	-0-
07	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-				Y	-0-			-0-
08	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	52	52	2		Y	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	62	10	2		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

06	6450 X	66	-0-	-6384	-0-	66	2		Y	-0-	1 0	3 1	-0-
07	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				Y	-0-			-0-
08	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	5423	-0-	5423	5423	293	1	5112	2	Y	16	15 0	1
10	0	-0-	-0-	-0-	5423				Y	-0-	1 1		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	5423				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

06	5700 X	103	-0-	-5597	-0-	103	2		Y	-0-	1 0	2 1	-0-
07	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-				Y	-0-			-0-
08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	6381	-0-	6381	6381	336	1	5883	2	Y	147	140 0	7
10	0	713	-0-	713	7094	34	1	679	2	Y	-0-	4 0	-0-
11	0	435	-0-	435	7529	22	1	412	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

06	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	392	1	6662	2	Y	74	71 0	1 1	4
07	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	81	9	8624	2	Y	89	75 0	10 1	8
08	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	517	1	10066	2	Y	104	89 0	16 1	7
09	0	8372	-0-	8372	8372	98	9				84	84 0	3 1	4
10	0	9458	-0-	9458	17830	598	1	8869	2	Y	103	100 0	2 1	5
11	0	4741	-0-	4741	22571	114	9				53	51 0	1 1	6
						447	1							
						92	9							
						476	1							
						113	9							
						245	1							
						58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP		WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8748 - 12266			
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
06	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-		379	1	6449	2	Y	102	97 0 3 1 6
07	7006 X	6696	-0-	-310	-0-		112	9	6223	2	Y	88	74 0 12 1 8
08	6820 X	2724	-0-	-4096	-0-		376	1	2531	2	Y	39	34 0 10 1 3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		97	9			Y	-0-	2 0 1 1 -0-
10	0	14114	-0-	14114	14114		150	1	13170	2	Y	210	200 0 10
11	0	7790	-0-	7790	21904		43	9	7262	2	Y	117	111 0 3 1 13
							231	9					
							399	1					
							129	9					
GALVAN RANCH LP		WELL #: 6H		RRCID -> 273840		COMPL. DATE 09/22/2021		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 8993 - 12897			
06	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-				Y	-0-			-0-
07	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-				Y	-0-			-0-
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH LP		WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 9021 - 11415			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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-
GALVAN RANCH LP GU2 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 273855		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8885 - 16623			
06	12330 X	12329	-0-	-1	-0-		674	1	11466	2	Y	172	165 0 6 1 10
07	12648 X	12554	-0-	-94	-0-		189	9	11672	2	Y	159	133 0 22 1 14
08	13330 X	2798	-0-	-10532	-0-		707	1	2592	2	Y	48	41 0 18 1 3
*09	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-		175	9			Y	-0-	2 0 1 1 -0-
10	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-		153	1			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		53	9			Y	-0-	-0-
BRISCOE R GU3		WELL #: 19H		RRCID -> 274565		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 8150 - 13776			
06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-		334	1	5663	2	Y	80	76 0 3 1 5
07	6789 X	5702	-0-	-1087	-0-		88	9	5312	2	Y	63	53 0 9 1 6
08	6789 X	5351	-0-	-1438	-0-		321	1	4981	2	Y	67	58 0 10 1 5
09	0	4681	-0-	4681	4681		69	9	4371	2	Y	55	55 0 2 1 3
10	0	4523	-0-	4523	9204		296	1	4272	2	Y	19	20 0 1 1 1
11	0	3459	-0-	3459	12663		74	9	3219	2	Y	59	53 0 7
							249	1					
							61	9					
							21	9					
							175	1					
							65	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755														
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
06		32364 X	32364	-0-	-0-	-0-	1787	1	30386	2	Y	174	168 0	6 1 10
							191	9						
07		33717 X	33717	-0-	-0-	-0-	1907	1	31608	2	Y	184	154 0	24 1 16
							202	9						
08		34609 X	34609	-0-	-0-	-0-	1932	1	32455	2	Y	202	174 0	30 1 14
							222	9						
09		0	33009	-0-	33009	33009	1773	1	31029	2	Y	188	187 0	6 1 9
							207	9						
10		0	34166	-0-	34166	67175	1736	1	32199	2	Y	210	205 0	4 1 10
							231	9						
11		0	32890	-0-	32890	100065	1708	1	30930	2	Y	229	210 0	3 1 26
							252	9						

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818														
06		24890 X	24890	-0-	-0-	-0-	1370	1	23334	2	Y	169	159 0	1 1 10
							186	9						
07		19468 X	18710	-0-	-758	-0-	1057	1	17529	2	Y	113	95 0	18 1 10
							124	9						
08		19468 X	15796	-0-	-3672	-0-	879	1	14788	2	Y	117	101 0	18 1 8
							129	9						
09		0	20500	-0-	20500	20500	1098	1	19231	2	Y	155	152 0	4 1 7
							171	9						
10		0	12165	-0-	12165	32665	618	1	11446	2	Y	92	91 0	3 1 5
							101	9						
11		0	12748	-0-	12748	45413	659	1	11961	2	Y	116	107 0	1 1 13
							128	9						

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894														
06		18780 X	16715	-0-	-2065	-0-	928	1	15780	2	Y	6	6 0	-0-
							7	9						
07		18972 X	16621	-0-	-2351	-0-	946	1	15672	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
08		18600 X	16575	-0-	-2025	-0-	930	1	15641	2	Y	4	4 0	-0-
							4	9						
09		0	16717	-0-	16717	16717	903	1	15808	2	Y	5	5 0	-0-
							6	9						
10		0	16763	-0-	16763	33480	858	1	15897	2	Y	7	7 0	-0-
							8	9						
11		0	13095	-0-	13095	46575	684	1	12394	2	Y	15	13 0	2
							17	9						

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096														
06		20250 X	18111	-0-	-2139	-0-	1006	1	17101	2	Y	4	4 0	-0-
							4	9						
07		20398 X	18536	-0-	-1862	-0-	1056	1	17477	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
08		19716 X	18205	-0-	-1511	-0-	1020	1	17181	2	Y	4	4 0	-0-
							4	9						
09		0	18618	-0-	18618	18618	1006	1	17608	2	Y	4	4 0	-0-
							4	9						
10		0	18739	-0-	18739	37357	958	1	17775	2	Y	5	5 0	-0-
							6	9						
11		0	9883	-0-	9883	47240	515	1	9359	2	Y	8	7 0	1
							9	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	25350 X	22460	-0-	-2890	-0-	1248 8 9	1	21204	2	Y	7	7	0	-0-
07	24893 X	23005	-0-	-1888	-0-	1308 8 9	1	21689	2	Y	7	6	0	1
08	24521 X	23047	-0-	-1474	-0-	1294 9 9	1	21744	2	Y	8	7	0	1
09	0	22202	-0-	22202	22202	1200 8 9	1	20994	2	Y	7	8	0	-0-
10	0	22678	-0-	22678	44880	1160 10 9	1	21508	2	Y	9	9	0	-0-
11	0	20064	-0-	20064	64944	1048 10 9	1	19006	2	Y	9	8	0	1

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

06	23640 X	21726	-0-	-1914	-0-	1206 1 9	1	20520	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	23777 X	22317	-0-	-1460	-0-	1271 1 9	1	21046	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	23343 X	22145	-0-	-1198	-0-	1244 1 9	1	20901	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	21310	-0-	21310	21310	1150 1 9	1	20159	2	Y	1	1	0	-0-
10	0	21753	-0-	21753	43063	1112 1 9	1	20641	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	7265	-0-	7265	50328	378 7 9	1	6880	2	Y	6	5	0	1

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

06	21510 X	19658	-0-	-1852	-0-	1089 1 9	1	18569	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	21638 X	20177	-0-	-1461	-0-	1145 1 9	1	19032	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	21111 X	19836	-0-	-1275	-0-	1115 1 9	1	18721	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	19132	-0-	19132	19132	1033 1 9	1	18099	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	19664	-0-	19664	38796	1008 1 9	1	18656	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	14994	-0-	14994	53790	784 2 9	1	14208	2	Y	2	2	0	-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

06	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	616 83 9	1	10492	2	Y	75	73	0	4
07	10943 X	10260	-0-	-683	-0-	576 105 9	1	9579	2	Y	95	79	0	8
08	11191 X	324	-0-	-10867	-0-	16 40 9	1	268	2	Y	36	31	0	3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

06	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	440 98 9	1	7478	2	Y	89	86	0	5
07	7440 X	6456	-0-	-984	-0-	363 84 9	1	6009	2	Y	76	63	0	7
08	7657 X	2103	-0-	-5554	-0-	118 32 9	1	1953	2	Y	29	25	0	2
09	0	30	-0-	30	30	30 2				Y	-0-	1	0	-0-
10	0	5	-0-	5	35	5 2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	81	-0-	81	116	81 2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP		GUL STATE		WELL #:		9H		RRCID -> 275268		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 8760 - 15208		
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					
06		14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	775 1	13195 2	Y	140	134 0	4 1	8			
							154 9									
07		13299 X	13247	-0-	-52	-0-	745 1	12350 2	Y	138	116 0	18 1	12			
							152 9									
08		12834 X	4142	-0-	-8692	-0-	230 1	3875 2	Y	34	30 0	14 1	2			
							37 9									
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

GALVAN RANCH		WELL #:		B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9365 - 14918				
06		18270 X	15882	-0-	-2388	-0-	882 1	15000 2	Y	-0-			-0-			
07		17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	1019 1	16913 2	Y	-0-			-0-			
08		17174 X	16837	-0-	-337	-0-	945 1	15892 2	Y	-0-			-0-			
09		0	12151	-0-	12151	12151	656 1	11495 2	Y	-0-			-0-			
10		0	17274	-0-	17274	29425	884 1	16390 2	Y	-0-			-0-			
11		0	15591	-0-	15591	45016	815 1	14776 2	Y	-0-			-0-			

GALVAN RANCH		WELL #:		B255H		RRCID -> 275270		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 8959		PERF. 9333 - 14571				
06		12000 X	11273	-0-	-727	-0-	625 1	10648 2	Y	-0-			-0-			
07		15934 X	2409	-0-	-13525	-0-	137 1	2272 2	Y	-0-			-0-			
08		15469 X	855	-0-	-14614	-0-	50 1	805 2	Y	-0-			-0-			
09		0	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			-0-			
10		0	1	-0-	1	4	1 2		Y	-0-			-0-			
11		0	5854	-0-	5854	5858	308 1	5545 2	Y	1	1 0		-0-			
							1 9									

GALVAN RANCH		WELL #:		B253H		RRCID -> 275742		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 9461 - 14959				
06		20280 X	18782	-0-	-1498	-0-	1044 1	17737 2	Y	1	1 0		-0-			
							1 9									
07		20460 X	19581	-0-	-879	-0-	1114 1	18467 2	Y	-0-			-0-			
08		20181 X	19459	-0-	-722	-0-	1094 1	18364 2	Y	1	1 0		-0-			
							1 9									
09		0	18905	-0-	18905	18905	1021 1	17883 2	Y	1	1 0		-0-			
							1 9									
10		0	19103	-0-	19103	38008	976 1	18126 2	Y	1	1 0		-0-			
							1 9									
11		0	11881	-0-	11881	49889	622 1	11258 2	Y	1	1 0		-0-			
							1 9									

BRISCOE G GUL3		WELL #:		135H		RRCID -> 275930		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 7682 - 13841				
06		390 X	1	-0-	-389	-0-	1 2		Y	-0-			-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08		T. A.	733	-0-	733	733	31 1	527 2	Y	159	136 0	12 1	11			
							175 9									
09		T. A.	2910	-0-	2910	3643	104 1	1807 2	Y	908	870 0	5 1	44			
							999 9									
10		T. A.	2369	-0-	2369	6012	87 1	1626 2	Y	596	590 0	21 1	29			
							656 9									
11		T. A.	1131	-0-	1131	7143	43 1	767 2	Y	292	280 0	8 1	33			
							321 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GUL1 STATE (SA)		WELL #: 61H		RRCID -> 276423		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
06	5250 X	4696	-0-	-554	-0-	245 1	4187 2	Y	240	231 0	9 1	14
07	5425 X	5275	-0-	-150	-0-	264 9	4763 2	Y	203	170 0	29 1	18
08	5983 X	4794	-0-	-1189	-0-	289 1	4270 2	Y	246	211 0	36 1	17
09	0	4218	-0-	4218	4218	223 9	3745 2	Y	237	235 0	8 1	11
10	0	4727	-0-	4727	8945	253 1	4267 2	Y	209	205 0	5 1	10
11	0	4847	-0-	4847	13792	271 9	4302 2	Y	281	256 0	3 1	32

BRISCOE G GUL1 STATE (SA)		WELL #: 59H		RRCID -> 276424		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 56H		RRCID -> 276425		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535				
06	4170 X	2230	-0-	-1940	-0-	113 1	1941 2	Y	160	154 0	5 1	9
07	3999 X	2598	-0-	-1401	-0-	176 9	2224 2	Y	218	183 0	25 1	19
08	3813 X	3109	-0-	-704	-0-	134 1	2707 2	Y	219	188 0	35 1	15
09	0	2085	-0-	2085	2085	240 9	1800 2	Y	165	165 0	7 1	8
10	0	3735	-0-	3735	5820	161 1	3312 2	Y	223	216 0	4 1	11
11	0	2894	-0-	2894	8714	241 9	2540 2	Y	194	180 0	3 1	22

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 57H		RRCID -> 276426		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594				
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	202 1	3451 2	Y	198	190 0	7 1	12
07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	218 9	2160 2	Y	126	106 0	21 1	11
08	5177 X	2257	-0-	-2920	-0-	130 1	1951 2	Y	171	147 0	23 1	12
09	0	3563	-0-	3563	3563	139 9	3211 2	Y	154	154 0	5 1	7
10	0	3313	-0-	3313	6876	118 1	2966 2	Y	169	165 0	3 1	8
11	0	2839	-0-	2839	9715	188 9	2557 2	Y	127	119 0	2 1	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 47H		RRCID -> 276427		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	90 X	30	-0-	-60	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	324	-0-	324	324	17	1	Y	10	10	0	-0-
						11	9					
11	0	48	-0-	48	372	47	2	Y	1	1	0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/29/2015			TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082			
06	18240 X	16499	-0-	-1741	-0-	916	1	Y	-0-			-0-
07	20522 X	4083	-0-	-16439	-0-	232	1	Y	-0-			-0-
08	20522 X	11181	-0-	-9341	-0-	628	1	Y	-0-			-0-
09	0	9289	-0-	9289	9289	501	1	Y	-0-			-0-
10	0	23341	-0-	23341	32630	1194	1	Y	-0-			-0-
11	0	14991	-0-	14991	47621	784	1	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 06/13/2022			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	27	-0-	27	27	27	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	30535	-0-	30535	30562	1713	1	Y	-0-			-0-
09	T. A.	29920	-0-	29920	60482	1616	1	Y	-0-			-0-
10	T. A.	27441	-0-	27441	87923	1403	1	Y	8	8	0	-0-
						9	9					
11	0	23522	-0-	23522	111445	1230	1	Y	5	4	0	1
						6	9					

BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 02/17/2015			TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576			
06	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	338	1	Y	386	368	0	8 1 23
						425	9					
07	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	343	1	Y	346	290	0	48 1 31
						381	9					
08	6107 X	5975	-0-	-132	-0-	316	1	Y	318	274	0	53 1 22
						350	9					
09	0	4971	-0-	4971	4971	252	1	Y	279	278	0	10 1 13
						307	9					
10	0	6855	-0-	6855	11826	329	1	Y	402	389	0	6 1 20
						442	9					
11	0	3496	-0-	3496	15322	170	1	Y	192	185	0	5 1 22
						211	9					

BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 12/18/2015			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297			
06	3150 X	1966	-0-	-1184	-0-	94	1	Y	254	245	0	10 1 15
						279	9					
07	2883 X	1865	-0-	-1018	-0-	91	1	Y	246	207	0	32 1 22
						271	9					
08	2604 X	1582	-0-	-1022	-0-	77	1	Y	178	154	0	34 1 12
						196	9					
09	0	2141	-0-	2141	2141	99	1	Y	291	283	0	6 1 14
						320	9					
10	0	2047	-0-	2047	4188	91	1	Y	262	256	0	7 1 13
						288	9					
11	0	731	-0-	731	4919	34	1	Y	86	86	0	3 1 10
						95	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019			TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422			
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
06	6270 X	5888	-0-	-382	-0-	286	1	4856	2	Y	678	647 0 16 1 40
07	6386 X	5057	-0-	-1329	-0-	746	9	4207	2	Y	540	454 0 78 1 48
08	6789 X	2124	-0-	-4665	-0-	256	1	1788	2	Y	209	180 0 62 1 15
09	0	2743	-0-	2743	2743	594	9	2296	2	Y	288	283 0 6 1 14
10	0	3847	-0-	3847	6590	130	1	3154	2	Y	476	460 0 7 1 23
11	0	1334	-0-	1334	7924	230	9	1082	2	Y	175	172 0 6 1 20

GALVAN RANCH		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600			
06	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	633	1	10750	2	Y	65	62 0 1 1 4
07	16306 X	12280	-0-	-4026	-0-	72	9	11555	2	Y	27	23 0 6 1 2
08	15252 X	13331	-0-	-1921	-0-	695	1	12576	2	Y	5	5 0 2 1 -0-
09	0	10895	-0-	10895	10895	30	9	10306	2	Y	-0-	-0-
10	0	12943	-0-	12943	23838	749	1	12280	2	Y	-0-	-0-
11	0	11078	-0-	11078	34916	6	9	10414	2	Y	80	71 0 9

GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078			
06	14520 X	10914	-0-	-3606	-0-	605	1	10300	2	Y	8	8 0 1 1 -0-
07	15004 X	11139	-0-	-3865	-0-	9	9	10490	2	Y	18	14 0 2 1 2
08	12121 X	10667	-0-	-1454	-0-	629	1	10038	2	Y	28	24 0 4 1 2
09	0	9070	-0-	9070	9070	20	9	8556	2	Y	23	23 0 1 1 1
10	0	967	-0-	967	10037	31	9	917	2	Y	1	1 0 1 1 -0-
11	0	63	-0-	63	10100	489	1			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450			
06	24570 X	16630	-0-	-7940	-0-	918	1	15607	2	Y	95	91 0 3 1 6
07	22041 X	16945	-0-	-5096	-0-	105	9	15856	2	Y	122	102 0 15 1 11
08	20584 X	16922	-0-	-3662	-0-	955	1	15779	2	Y	184	159 0 23 1 13
09	0	16362	-0-	16362	16362	134	9	15318	2	Y	154	154 0 6 1 7
10	0	17131	-0-	17131	33493	941	1	16148	2	Y	103	102 0 3 1 5
11	0	16118	-0-	16118	49611	202	9	15115	2	Y	152	139 0 1 1 17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

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
06	14670 X	14567	-0-	-103	-0-	804	1 13651 2 Y	102	98 0	2 1	6
						112	9				
07	15159 X	4091	-0-	-11068	-0-	231	1 3832 2 Y	25	21 0	8 1	2
						28	9				
08	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	844	1 14193 2 Y	103	88 0	10 1	7
						113	9				
09	0	10815	-0-	10815	10815	583	1 10184 2 Y	44	46 0	3 1	2
						48	9				
10	0	8342	-0-	8342	19157	423	1 7846 2 Y	66	64 0	1 1	3
						73	9				
11	0	315	-0-	315	19472	16	1 299 2 Y	-0-	2 0	1 1	-0-

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

06	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	772	1 13059 2 Y	164	156 0	4 1	10
						180	9				
07	12555 X	11556	-0-	-999	-0-	649	1 10773 2 Y	122	102 0	19 1	11
						134	9				
08	12555 X	9236	-0-	-3319	-0-	514	1 8602 2 Y	109	93 0	19 1	8
						120	9				
09	0	44	-0-	44	44	44	2 Y	-0-	4 0	4 1	-0-
10	0	13715	-0-	13715	13759	691	1 12837 2 Y	170	162 0		8
						187	9				
11	0	11147	-0-	11147	24906	576	1 10405 2 Y	151	140 0	2 1	17
						166	9				

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

06	3720 X	2986	-0-	-734	-0-	149	1 2539 2 Y	271	261 0	10 1	16
						298	9				
07	3844 X	3441	-0-	-403	-0-	177	1 2931 2 Y	303	255 0	37 1	27
						333	9				
08	5363 X	4575	-0-	-788	-0-	231	1 3891 2 Y	412	355 0	55 1	29
						453	9				
09	0	4449	-0-	4449	4449	216	1 3776 2 Y	415	411 0	13 1	20
						457	9				
10	0	4511	-0-	4511	8960	206	1 3782 2 Y	475	463 0	9 1	23
						523	9				
11	0	4737	-0-	4737	13697	225	1 4092 2 Y	382	356 0	6 1	43
						420	9				

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

06	27990 X	26133	-0-	-1857	-0-	1451	1 24679 2 Y	3	3 0		-0-
						3	9				
07	28427 X	26549	-0-	-1878	-0-	1509	1 25037 2 Y	3	3 0		-0-
						3	9				
08	27993 X	25898	-0-	-2095	-0-	1455	1 24440 2 Y	3	3 0		-0-
						3	9				
09	0	24275	-0-	24275	24275	1310	1 22961 2 Y	4	4 0		-0-
						4	9				
10	0	24571	-0-	24571	48846	1255	1 23310 2 Y	5	5 0		-0-
						6	9				
11	0	20867	-0-	20867	69713	1091	1 19766 2 Y	9	8 0		1
						10	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042														
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			

06	27240 X	27206	-0-	-34	-0-	1508	1 9	25689	2 Y	8	8 0			1
07	27745 X	26726	-0-	-1019	-0-	1520	1 9	25196	2 Y	9	8 0	1 1		1
08	27435 X	26418	-0-	-1017	-0-	1486	1 9	24923	2 Y	8	7 0	1 1		1
09	0	25432	-0-	25432	25432	1374	1 9	24052	2 Y	5	6 0			-0-
10	0	25645	-0-	25645	51077	1311	1 9	24327	2 Y	6	6 0			-0-
11	0	22482	-0-	22482	73559	1137	1 9	20593	2 Y	684	606 0			78

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651														
06	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	910	1 9	15462	2 Y	66	63 0	2 1		4
07	14880 X	14182	-0-	-698	-0-	802	1 9	13317	2 Y	57	48 0	8 1		5
08	14694 X	4674	-0-	-10020	-0-	261	1 9	4396	2 Y	15	12 0	7 1		1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 0	1 1		-0-
10	0	20746	-0-	20746	20746	1055	1 9	19562	2 Y	117	111 0			6
11	0	9500	-0-	9500	30246	494	1 9	8941	2 Y	59	56 0	2 1		7

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048														
06	19440 X	18940	-0-	-500	-0-	1046	1 9	17794	2 Y	91	88 0	2 1		5
07	19685 X	17670	-0-	-2015	-0-	999	1 9	16572	2 Y	90	76 0	11 1		8
08	19220 X	18048	-0-	-1172	-0-	1008	1 9	16929	2 Y	101	86 0	16 1		7
09	0	18766	-0-	18766	18766	1009	1 9	17648	2 Y	99	98 0	3 1		5
10	0	18298	-0-	18298	37064	931	1 9	17236	2 Y	119	116 0	2 1		6
11	0	12984	-0-	12984	50048	672	1 9	12206	2 Y	96	89 0	2 1		11

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413														
06	28800 X	26057	-0-	-2743	-0-	1439	1 9	24487	2 Y	119	114 0	4 1		7
07	28985 X	25383	-0-	-3602	-0-	1435	1 9	23814	2 Y	122	102 0	16 1		11
08	28458 X	27961	-0-	-497	-0-	1561	1 9	26244	2 Y	142	122 0	21 1		10
09	0	26893	-0-	26893	26893	1443	1 9	25300	2 Y	136	134 0	5 1		7
10	0	26937	-0-	26937	53830	1368	1 9	25390	2 Y	163	159 0	3 1		8
11	0	24610	-0-	24610	78440	1275	1 9	23135	2 Y	182	167 0	2 1		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366			
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
06	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	97	1	1623	2	Y	19	18 0 1 1 1
07	1736 X	1665	-0-	-71	-0-	21	9	1553	2	Y	19	15 0 3 1 2
08	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	91	1	1625	2	Y	19	16 0 4 1 1
09	0	1571	-0-	1571	1571	21	9	1474	2	Y	12	11 0 1 1 1
10	0	1469	-0-	1469	3040	84	1	1384	2	Y	9	10 0 -0-
11	0	1729	-0-	1729	4769	13	9	1611	2	Y	25	22 0 3
						75	1					
						10	9					
						90	1					
						28	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875			
06	9900 X	8893	-0-	-1007	-0-	489	1	8341	2	Y	57	55 0 2 1 3
07	10695 X	9749	-0-	-946	-0-	63	9	9132	2	Y	59	50 0 7 1 5
08	10695 X	8878	-0-	-1817	-0-	552	1	8318	2	Y	60	52 0 9 1 4
09	0	9040	-0-	9040	9040	65	9	8490	2	Y	59	58 0 2 1 3
10	0	9420	-0-	9420	18460	494	1	8876	2	Y	61	60 0 1 1 3
11	0	7113	-0-	7113	25573	66	9	6677	2	Y	60	55 0 1 1 7
						485	1					
						65	9					
						477	1					
						67	9					
						370	1					
						66	9					

BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015			TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266			
06	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	78	1	1306	2	Y	80	75 0 1 1 5
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	88	9	1272	2	Y	2	2 0 5 1 -0-
08	899 N	525	-0-	-374	-0-	2	9	452	2	Y	42	36 0 3 1 3
09	0	341	-0-	341	341	27	1	294	2	Y	27	28 0 1 1 1
10	0	209	-0-	209	550	46	9	165	2	Y	30	29 0 1 1 1
11	0	84	-0-	84	634	17	1	13	9	Y	12	12 0 1 1
						30	9					
						11	1					
						33	9					
						71	2					

GALVAN RANCH		WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 12/30/2020			TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945			
06	13260 X	12873	-0-	-387	-0-	712	1	12088	2	Y	66	64 0 3 1 4
07	13702 X	13642	-0-	-60	-0-	73	9	12799	2	Y	65	55 0 8 1 6
08	19964 X	11065	-0-	-8899	-0-	71	1	10380	2	Y	58	50 0 10 1 4
09	0	11312	-0-	11312	11312	72	9	10647	2	Y	53	52 0 2 1 3
10	0	12971	-0-	12971	24283	621	1	12231	2	Y	75	73 0 1 1 4
11	0	7593	-0-	7593	31876	64	9	7134	2	Y	61	57 0 1 1 7
						607	1					
						58	9					
						657	1					
						83	9					
						392	1					
						67	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	31856 X	31856	-0-	-0-	-0-	1769	1	30087	2	Y	-0-				-0-
07	35805 X	31293	-0-	-4512	-0-	1781	1	29512	2	Y	-0-				-0-
08	35805 X	31327	-0-	-4478	-0-	1759	1	29568	2	Y	-0-				-0-
09	0	29895	-0-	29895	29895	1614	1	28281	2	Y	-0-				-0-
10	0	31318	-0-	31318	61213	1603	1	29715	2	Y	-0-				-0-
11	0	28365	-0-	28365	89578	1483	1	26881	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

06	30417 X	30417	-0-	-0-	-0-	1688	1	28729	2	Y	-0-				-0-
07	31186 X	29280	-0-	-1906	-0-	1667	1	27613	2	Y	-0-				-0-
08	31186 X	30243	-0-	-943	-0-	1700	1	28543	2	Y	-0-				-0-
09	0	28190	-0-	28190	28190	1521	1	26669	2	Y	-0-				-0-
10	0	30413	-0-	30413	58603	1558	1	28855	2	Y	-0-				-0-
11	0	26655	-0-	26655	85258	1397	1	25258	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE G WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

06	2670 X	1404	-0-	-1266	-0-	72	1	1214	2	Y	107	102	0	3 1	6
						118	9								
07	2759 X	1208	-0-	-1551	-0-	62	1	1010	2	Y	124	103	0	16 1	11
						136	9								
08	2759 X	2446	-0-	-313	-0-	128	1	2141	2	Y	161	138	0	23 1	11
						177	9								
09	0	2285	-0-	2285	2285	115	1	1992	2	Y	162	160	0	5 1	8
						178	9								
10	0	2849	-0-	2849	5134	134	1	2486	2	Y	208	202	0	4 1	10
						229	9								
11	0	1033	-0-	1033	6167	51	1	910	2	Y	65	65	0	3 1	7
						72	9								

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

06	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	338	1	5734	2	Y	68	65	0	1 1	4
						75	9								
07	5828 X	5596	-0-	-232	-0-	317	1	5215	2	Y	58	49	0	8 1	5
						64	9								
08	5828 X	5690	-0-	-138	-0-	316	1	5302	2	Y	65	56	0	9 1	5
						72	9								
09	0	5642	-0-	5642	5642	301	1	5271	2	Y	64	64	0	2 1	3
						70	9								
10	0	5934	-0-	5934	11576	298	1	5541	2	Y	86	84	0	1 1	4
						95	9								
11	0	2544	-0-	2544	14120	131	1	2380	2	Y	30	30	0	1 1	3
						33	9								

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

06	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	313	1	5337	2	Y	177	167	0		10
						195	9								
07	5921 X	1770	-0-	-4151	-0-	100	1	1657	2	Y	12	10	0	11 1	1
						13	9								
08	5921 X	51	-0-	-5870	-0-	51	2			Y	-0-	1	1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	683	-0-	683	683	36	1	647	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
06		4710 X	3355	-0-	-1355	-0-	175 1	2983 2	Y	179	171 0	5 1	10	
							197 9							
07		4526 X	3477	-0-	-1049	-0-	191 1	3147 2	Y	126	105 0	20 1	11	
							139 9							
08		5084 X	3234	-0-	-1850	-0-	171 1	2887 2	Y	160	137 0	23 1	11	
							176 9							
09		0	2720	-0-	2720	2720	138 1	2409 2	Y	157	155 0	5 1	8	
							173 9							
10		0	2860	-0-	2860	5580	137 1	2537 2	Y	169	166 0	3 1	8	
							186 9							
11		0	3239	-0-	3239	8819	160 1	2905 2	Y	158	146 0	2 1	18	
							174 9							

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415														
06		8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	489 1	8295 2	Y	86	82 0	3 1	5	
							95 9							
07		8463 X	8155	-0-	-308	-0-	457 1	7613 2	Y	77	64 0	11 1	7	
							85 9							
08		9889 X	7728	-0-	-2161	-0-	429 1	7210 2	Y	81	69 0	13 1	6	
							89 9							
09		0	7016	-0-	7016	7016	374 1	6555 2	Y	79	78 0	3 1	4	
							87 9							
10		0	6971	-0-	6971	13987	354 1	6516 2	Y	92	89 0	2 1	5	
							101 9							
11		0	6489	-0-	6489	20476	334 1	6065 2	Y	82	77 0	1 1	9	
							90 9							

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422														
06		150 N	70	-0-	-80	-0-	69 2	1 9	Y	1	1 0		-0-	
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	210 2	Y	3	3 0		-0-	
							3 9							
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	22 1	363 2	Y	49	42 0	4 1	3	
							54 9							
09		0	402	-0-	402	402	20 1	338 2	Y	40	39 0	2 1	2	
							44 9							
10		0	52	-0-	52	454	51 2	1 9	Y	1	2 0	1 1	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	454			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A423H		RRCID -> 277228		COMPL. DATE 08/21/2016			TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		6300 X	6164	-0-	-136	-0-	336 1	5701 2	Y	115	109 0	3 1	7
07		7099 X	5689	-0-	-1410	-0-	127 9 320 1	5292 2	Y	70	59 0	12 1	6
08		7099 X	4278	-0-	-2821	-0-	77 9 234 1	3969 2	Y	68	59 0	10 1	5
09		0	6453	-0-	6453	6453	75 9 338 1	5961 2	Y	140	136 0	2 1	7
10		0	6290	-0-	6290	12743	154 9 315 1	5875 2	Y	91	90 0	3 1	5
11		0	4182	-0-	4182	16925	100 9 216 1	3901 2	Y	59	56 0	1 1	7
							65 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017			TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222				
06		1170 X	692	-0-	-478	-0-	37 1	655 2	Y	-0-			-0-
07		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	109 1	1809 2	Y	1	1 0		-0-
08		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1 9 57 1	983 2	Y	-0-			-0-
09		0	686	-0-	686	686	36 1	650 2	Y	-0-			-0-
10		0	410	-0-	410	1096	18 1	392 2	Y	-0-			-0-
11		0	298	-0-	298	1394	16 1	281 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879				
06		15510 X	14629	-0-	-881	-0-	813 1	13816 2	Y	-0-	1 0		-0-
07		16027 X	12675	-0-	-3352	-0-	717 1	11892 2	Y	60	51 0	4 1	5
08		16027 X	13338	-0-	-2689	-0-	66 9 745 1	12504 2	Y	81	69 0	11 1	6
09		0	15022	-0-	15022	15022	89 9 805 1	14121 2	Y	87	86 0	3 1	4
10		0	3812	-0-	3812	18834	96 9 194 1	3600 2	Y	16	17 0	2 1	1
11		0	15343	-0-	15343	34177	18 9 794 1	14395 2	Y	140	125 0		16
							154 9						
GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072				
06		13560 X	8290	-0-	-5270	-0-	461 1	7829 2	Y	-0-			-0-
07		14477 X	11997	-0-	-2480	-0-	683 1	11314 2	Y	-0-			-0-
08		14477 X	3657	-0-	-10820	-0-	205 1	3452 2	Y	-0-			-0-
09		0	10974	-0-	10974	10974	592 1	10382 2	Y	-0-			-0-
10		0	2962	-0-	2962	13936	153 1	2809 2	Y	-0-			-0-
11		0	8989	-0-	8989	22925	474 1	8515 2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067				
06		2970 X	1535	-0-	-1435	-0-	82 1	1398 2	Y	50	48 0	2 1	3
07		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	55 9 125 1	2092 2	Y	173	145 0	16 1	15
08		3410 X	2070	-0-	-1340	-0-	190 9 106 1	1786 2	Y	162	139 0	27 1	11
09		0	2260	-0-	2260	2260	178 9 111 1	1945 2	Y	185	182 0	5 1	9
10		0	2547	-0-	2547	4807	204 9 118 1	2210 2	Y	199	194 0	4 1	10
11		0	2513	-0-	2513	7320	219 9 123 1	2216 2	Y	158	148 0	2 1	18
							174 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		4230 X	3649	-0-	-581	-0-	169	1	2895	2	Y	532	510	0	15 1 31
							585	9							
07		4371 X	1895	-0-	-2476	-0-	94	1	1597	2	Y	185	155	0	45 1 16
							204	9							
08		4495 X	612	-0-	-3883	-0-	30	1	504	2	Y	71	61	0	21 1 5
							78	9							
09		0	5344	-0-	5344	5344	254	1	4498	2	Y	538	515	0	2 1 26
							592	9							
10		0	3680	-0-	3680	9024	160	1	2902	2	Y	562	548	0	12 1 28
							618	9							
11		0	17	-0-	17	9041	14	2	3	9	Y	3	24	0	7 1 -0-

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496															
06		15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	842	1	14315	2	Y	108	104	0	3 1 6
							119	9							
07		14012 X	13011	-0-	-1001	-0-	735	1	12175	2	Y	92	77	0	13 1 8
							101	9							
08		14384 X	2085	-0-	-12299	-0-	118	1	1954	2	Y	12	11	0	8 1 1
							13	9							
09		0	19193	-0-	19193	19193	1030	1	18021	2	Y	129	124	0	6
							142	9							
10		0	7107	-0-	7107	26300	360	1	6692	2	Y	50	51	0	3 1 2
							55	9							
11		0	12585	-0-	12585	38885	651	1	11806	2	Y	116	104	0	1 1 13
							128	9							

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437															
06		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	275	1	4718	2	Y	28	26	0	2
							31	9							
07		4960 X	4862	-0-	-98	-0-	276	1	4558	2	Y	25	21	0	4 1 2
							28	9							
08		5115 X	4876	-0-	-239	-0-	275	1	4566	2	Y	32	28	0	4 1 2
							35	9							
09		0	4754	-0-	4754	4754	254	1	4459	2	Y	37	36	0	1 1 2
							41	9							
10		0	4941	-0-	4941	9695	249	1	4645	2	Y	43	42	0	1 1 2
							47	9							
11		0	3926	-0-	3926	13621	203	1	3671	2	Y	47	44	0	5
							52	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE STATE AR		WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372					
M	O	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	
06	13200 X	12587	-0-	-613	-0-	690	1	11784	2	Y	103	99 0	3 1	6
07	13082 X	11881	-0-	-1201	-0-	113	9	11110	2	Y	92	77 0	13 1	8
08	12896 X	12020	-0-	-876	-0-	670	1	11237	2	Y	103	88 0	16 1	7
09	0	11424	-0-	11424	11424	101	9	10725	2	Y	77	77 0	3 1	4
10	0	12110	-0-	12110	23534	614	1	11369	2	Y	118	114 0	2 1	6
11	0	9669	-0-	9669	33203	130	9	9054	2	Y	105	97 0	2 1	12
						499	1							
						116	9							

BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575					
06	17490 X	16381	-0-	-1109	-0-	899	1	15295	2	Y	170	163 0	6 1	10
07	17050 X	15593	-0-	-1457	-0-	187	9	14541	2	Y	157	132 0	21 1	14
08	16833 X	15917	-0-	-916	-0-	879	1	14847	2	Y	171	147 0	26 1	12
09	0	15697	-0-	15697	15697	173	9	14649	2	Y	193	191 0	5 1	9
10	0	15836	-0-	15836	31533	882	1	14805	2	Y	211	206 0	4 1	10
11	0	13348	-0-	13348	44881	188	9	12462	2	Y	181	168 0	3 1	20
						836	1							
						212	9							
						799	1							
						232	9							
						687	1							
						199	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020			TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479					
06	8790 X	8691	-0-	-99	-0-	477	1	8104	2	Y	100	96 0	3 1	6
07	8742 X	8701	-0-	-41	-0-	110	9	8104	2	Y	99	83 0	13 1	9
08	9424 X	3876	-0-	-5548	-0-	488	1	3610	2	Y	46	39 0	13 1	3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	109	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1			Y	1	2 0	2 1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	51	9			Y	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	27270 X	24686	-0-	-2584	-0-	1370	1	23314	2	Y	2	2	0			-0-
07	27993 X	24436	-0-	-3557	-0-	1390	1	23045	2	Y	1	1	0			-0-
08	27900 X	24848	-0-	-3052	-0-	1397	1	23449	2	Y	2	2	0			-0-
09	0	22606	-0-	22606	22606	1219	1	21385	2	Y	2	2	0			-0-
10	0	22055	-0-	22055	44661	1127	1	20926	2	Y	2	2	0			-0-
11	0	17778	-0-	17778	62439	930	1	16842	2	Y	5	4	0			1

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

06	4500 X	4362	-0-	-138	-0-	230	1	3899	2	Y	212	202	0	3	1	12
07	4030 X	3608	-0-	-422	-0-	194	1	3212	2	Y	184	154	0	26	1	16
08	4030 X	3528	-0-	-502	-0-	186	1	3100	2	Y	220	189	0	32	1	15
09	0	3029	-0-	3029	3029	153	1	2674	2	Y	184	183	0	7	1	9
10	0	2779	-0-	2779	5808	134	1	2451	2	Y	176	172	0	4	1	9
11	0	2535	-0-	2535	8343	124	1	2256	2	Y	141	132	0	2	1	16

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

06	22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	1228	1	20903	2	Y	89	85	0	2	1	5
07	18786 X	14211	-0-	-4575	-0-	802	1	13314	2	Y	86	72	0	11	1	8
08	18755 X	17133	-0-	-1622	-0-	959	1	16089	2	Y	77	66	0	14	1	5
09	0	17932	-0-	17932	17932	963	1	16867	2	Y	93	91	0	3	1	4
10	0	15217	-0-	15217	33149	775	1	14400	2	Y	38	38	0	2	1	2
11	0	7599	-0-	7599	40748	394	1	7165	2	Y	36	34	0			4

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

06	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	1170	1	19887	2	Y	148	142	0	6	1	9
07	21762 X	18621	-0-	-3141	-0-	1050	1	17448	2	Y	112	95	0	16	1	10
08	25296 X	19824	-0-	-5472	-0-	1105	1	18543	2	Y	160	137	0	22	1	11
09	0	17781	-0-	17781	17781	950	1	16656	2	Y	159	157	0	5	1	8
10	0	21450	-0-	21450	39231	1086	1	20142	2	Y	202	196	0	4	1	10
11	0	17567	-0-	17567	56798	908	1	16476	2	Y	166	154	0	3	1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE J (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 278484		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 7523		PERF. 8055 - 14205				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	20910 X	20598	-0-	-312	-0-	1139	1	19362	2	Y	88	87 0	7 1	5
						97	9							
07	21607 X	20434	-0-	-1173	-0-	1159	1	19177	2	Y	89	75 0	11 1	8
						98	9							
08	21948 X	20365	-0-	-1583	-0-	1136	1	19104	2	Y	114	98 0	16 1	8
						125	9							
09	0	19693	-0-	19693	19693	1058	1	18515	2	Y	109	108 0	4 1	5
						120	9							
10	0	19985	-0-	19985	39678	1013	1	18811	2	Y	146	141 0	3 1	7
						161	9							
11	0	17496	-0-	17496	57174	906	1	16414	2	Y	160	147 0	2 1	18
						176	9							

BRISCOE R		WELL #: 8JH		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 8152 - 14649		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

GALVAN RANCH		WELL #: B336H		RRCID -> 279364		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 9315 - 16589			
06	34530 X	33053	-0-	-1477	-0-	1835	1	31216	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
07	35216 X	34012	-0-	-1204	-0-	1933	1	32078	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
08	34999 X	33870	-0-	-1129	-0-	1902	1	31966	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
09	0	33458	-0-	33458	33458	1808	1	31648	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
10	0	35064	-0-	35064	68522	1794	1	33267	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
11	0	33374	-0-	33374	101896	1745	1	31611	2	Y	16	14 0	2
						18	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A466H		RRCID -> 279633		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 9314 - 15211			
06	20070 X	18675	-0-	-1395	-0-	1037	1	17625	2	Y	12	12 0	1
						13	9						
07	19840 X	19153	-0-	-687	-0-	1088	1	18053	2	Y	11	10 0	1 1
						12	9						
08	19499 X	18894	-0-	-605	-0-	1062	1	17818	2	Y	13	11 0	2 1
						14	9						
09	0	18058	-0-	18058	18058	976	1	17068	2	Y	13	13 0	1
						14	9						
10	0	19993	-0-	19993	38051	1023	1	18953	2	Y	15	15 0	1
						17	9						
11	0	15329	-0-	15329	53380	800	1	14495	2	Y	31	28 0	4
						34	9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	40320 X	37613	-0-	-2707	-0-	2084	1	35475	2	Y	49	46	0	2	1	3
07	41664 X	38739	-0-	-2925	-0-	2201	1	36490	2	Y	44	36	0	7	1	4
08	40827 X	38760	-0-	-2067	-0-	2174	1	36535	2	Y	46	39	0	8	1	3
09	0	38403	-0-	38403	38403	2073	1	36278	2	Y	47	46	0	2	1	2
10	0	40123	-0-	40123	78526	2050	1	38015	2	Y	53	51	0	1	1	3
11	0	38662	-0-	38662	117188	2020	1	36563	2	Y	72	66	0	1	1	8

GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015				TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642						
06	34080 X	31792	-0-	-2288	-0-	1764	1	29985	2	Y	39	38	0	1	1	2
07	34782 X	32451	-0-	-2331	-0-	1843	1	30567	2	Y	37	32	0	4	1	3
08	34255 X	31893	-0-	-2362	-0-	1787	1	30059	2	Y	43	36	0	7	1	3
09	0	29794	-0-	29794	29794	1606	1	28144	2	Y	40	40	0	1	1	2
10	0	34862	-0-	34862	64656	1779	1	33036	2	Y	43	42	0	1	1	2
11	0	30210	-0-	30210	94866	1576	1	28573	2	Y	55	51	0			6

GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019				TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556						
06	8640 X	7376	-0-	-1264	-0-	411	1	6954	2	Y	10	10	0			1
07	8928 X	7687	-0-	-1241	-0-	436	1	7244	2	Y	6	5	0	1	1	1
08	8928 X	8145	-0-	-783	-0-	457	1	7688	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	0	7750	-0-	7750	7750	417	1	7333	2	Y	-0-					-0-
10	0	7468	-0-	7468	15218	383	1	7085	2	Y	-0-					-0-
11	0	5100	-0-	5100	20318	267	1	4833	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015				TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599						
06	31110 X	28967	-0-	-2143	-0-	1606	1	27339	2	Y	20	19	0	1	1	1
07	31527 X	29615	-0-	-1912	-0-	1685	1	27909	2	Y	19	15	0	3	1	2
08	31279 X	29290	-0-	-1989	-0-	1644	1	27624	2	Y	20	17	0	4	1	1
09	0	24308	-0-	24308	24308	1311	1	22973	2	Y	22	21	0	1	1	1
10	0	27993	-0-	27993	52301	1429	1	26531	2	Y	30	29	0	1	1	1
11	0	26904	-0-	26904	79205	1404	1	25457	2	Y	39	36	0			4

GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015				TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779						
06	18855 X	18855	-0-	-0-	-0-	18855	2			N	-0-					-0-
07	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
08	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		3810 X	2787	-0-	-1023	-0-	139	1	2371	2	Y	252	240	0	7 1 15
							277	9							
07		3937 X	2633	-0-	-1304	-0-	133	1	2194	2	Y	278	234	0	34 1 25
							306	9							
08		3751 X	3401	-0-	-350	-0-	169	1	2841	2	Y	355	306	0	49 1 25
							391	9							
09		0	3296	-0-	3296	3296	157	1	2764	2	Y	341	339	0	11 1 16
							375	9							
10		0	2954	-0-	2954	6250	137	1	2536	2	Y	255	250	0	8 1 13
							281	9							
11		0	1504	-0-	1504	7754	71	1	1277	2	Y	142	136	0	3 1 16
							156	9							

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503															
06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-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-

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498															
06		19860 X	18738	-0-	-1122	-0-	1039	1	17678	2	Y	19	18	0	1 1 1
							21	9							
07		19995 X	19108	-0-	-887	-0-	1082	1	17990	2	Y	33	28	0	3 1 3
							36	9							
08		19840 X	18828	-0-	-1012	-0-	1056	1	17736	2	Y	33	29	0	5 1 2
							36	9							
09		0	17942	-0-	17942	17942	965	1	16938	2	Y	35	34	0	1 1 2
							39	9							
10		0	17186	-0-	17186	35128	878	1	16272	2	Y	33	32	0	1 1 2
							36	9							
11		0	13369	-0-	13369	48497	696	1	12627	2	Y	42	39	0	5
							46	9							

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423															
06		12630 X	12146	-0-	-484	-0-	675	1	11469	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
07		12834 X	11739	-0-	-1095	-0-	666	1	11067	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
08		12276 X	9808	-0-	-2468	-0-	549	1	9259	2	Y	-0-			-0-
09		0	10487	-0-	10487	10487	565	1	9922	2	Y	-0-			-0-
10		0	10701	-0-	10701	21188	549	1	10152	2	Y	-0-			-0-
11		0	5514	-0-	5514	26702	287	1	5219	2	Y	7	6	0	1
							8	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9918		- 15213				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15150 X	11600	-0-	-3550	-0-	642	1	10939	2	Y	17	16	0	1	1	1
07	15655 X	14981	-0-	-674	-0-	852	1	14128	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
08	15655 X	14552	-0-	-1103	-0-	819	1	13733	2	Y	-0-					-0-
09	0	13658	-0-	13658	13658	738	1	12920	2	Y	-0-					-0-
10	0	14091	-0-	14091	27749	719	1	13372	2	Y	-0-					-0-
11	0	6756	-0-	6756	34505	355	1	6401	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH LP GU5 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 279653		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8782		- 16072				
06	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	564	1	9591	2	Y	105	100	0	3	1	6
07	9114 X	7279	-0-	-1835	-0-	410	1	6794	2	Y	68	56	0	12	1	6
08	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	579	1	9699	2	Y	114	98	0	14	1	8
09	0	12256	-0-	12256	12256	655	1	11479	2	Y	111	110	0	4	1	5
10	0	7904	-0-	7904	20160	400	1	7395	2	Y	99	96	0	3	1	5
11	0	1045	-0-	1045	21205	54	1	983	2	Y	7	10	0	1	1	1
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 279664		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 6517		PERF. 7059		- 15089				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE C		WELL #: 11H		RRCID -> 279665		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6821		PERF. 7557		- 15389				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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-
BRISCOE C		WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 7447		- 15299				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		18030 X	98	-0-	-17932	-0-	98	2	Y	-0-	1 0	-0-
07		18662 X	51	-0-	-18611	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
08		18662 X	306	-0-	-18356	-0-	17	1	Y	-0-	289 2	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	10	-0-	10	10	10	2	Y	-0-		-0-
11		0	12377	-0-	12377	12387	646	1	Y	20	11709 2	2
							22	9				

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821												
06		14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	787	1	Y	10	13410 2	1
							11	9				
07		14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	837	1	Y	12	13853 2	1
							13	9			2 1	
08		14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	807	1	Y	13	13571 2	1
							14	9			2 1	
09		0	11721	-0-	11721	11721	630	1	Y	14	11076 2	1
							15	9				
10		0	13110	-0-	13110	24831	670	1	Y	32	12405 2	2
							35	9				
11		0	7148	-0-	7148	31979	372	1	Y	18	6756 2	2
							20	9				

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155												
06		17850 X	770	-0-	-17080	-0-	42	1	Y	-0-		-0-
07		17050 X	817	-0-	-16233	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
08		16430 X	8340	-0-	-8090	-0-	468	1	Y	28	7841 2	2
							31	9				
09		0	20873	-0-	20873	20873	1127	1	Y	11	19734 2	1
							12	9			1 1	
10		0	20600	-0-	20600	41473	1053	1	Y	13	19533 2	1
							14	9				
11		0	13603	-0-	13603	55076	710	1	Y	23	12868 2	3
							25	9				

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038												
06		17970 X	17707	-0-	-263	-0-	983	1	Y	26	16695 2	2
							29	9			1 1	
07		18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	1079	1	Y	24	17882 2	2
							26	9			3 1	
08		20150 X	18071	-0-	-2079	-0-	1014	1	Y	26	17028 2	2
							29	9			4 1	
09		0	10127	-0-	10127	10127	546	1	Y	32	9546 2	2
							35	9			1 1	
10		0	1558	-0-	1558	11685	79	1	Y	1	1478 2	-0-
							1	9			1 1	
11		0	8684	-0-	8684	20369	452	1	Y	18	8212 2	2
							20	9			16 0	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	18480 X	18359	-0-	-121	-0-	1018	1	17319	2	Y	20	19 0	1 1	1
07	19344 X	18514	-0-	-830	-0-	1050	1	17444	2	Y	18	14 0	3 1	2
08	19344 X	675	-0-	-18669	-0-	38	1	636	2	Y	1	1 0	2 1	-0-
09	0	17785	-0-	17785	17785	951	1	16715	2	Y	108	103 0		5
10	0	25122	-0-	25122	42907	1279	1	23708	2	Y	123	119 0	3 1	6
11	0	21793	-0-	21793	64700	1131	1	20474	2	Y	171	156 0	2 1	19
						188	9							
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883														
06	17820 X	16237	-0-	-1583	-0-	898	1	15265	2	Y	67	63 0	1 1	4
07	18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	1075	1	17834	2	Y	12	10 0	5 1	1
08	18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	1039	1	17470	2	Y	13	11 0	2 1	1
09	0	15951	-0-	15951	15951	859	1	15084	2	Y	7	8 0		-0-
10	0	6921	-0-	6921	22872	354	1	6567	2	Y	-0-			-0-
11	0	10238	-0-	10238	33110	534	1	9702	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341														
06	22860 X	21808	-0-	-1052	-0-	1212	1	20596	2	Y	-0-			-0-
07	23467 X	19716	-0-	-3751	-0-	1121	1	18559	2	Y	33	28 0	2 1	3
08	26443 X	22750	-0-	-3693	-0-	1276	1	21457	2	Y	15	12 0	5 1	1
09	0	21584	-0-	21584	21584	1164	1	20419	2	Y	1	1 0	1 1	-0-
10	0	20004	-0-	20004	41588	1023	1	18981	2	Y	-0-			-0-
11	0	17109	-0-	17109	58697	894	1	16215	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405														
06	36870 X	31769	-0-	-5101	-0-	1764	1	30003	2	Y	2	2 0		-0-
07	37076 X	23826	-0-	-13250	-0-	1354	1	22463	2	Y	8	7 0		1
08	32426 X	27779	-0-	-4647	-0-	1560	1	26210	2	Y	8	7 0	1 1	1
09	0	34314	-0-	34314	34314	1855	1	32459	2	Y	-0-	1 0		-0-
10	0	36070	-0-	36070	70384	1844	1	34226	2	Y	-0-			-0-
11	0	33624	-0-	33624	104008	1758	1	31866	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		33777 X	33777	-0-	-0-	-0-	1875 1	31900 2	2	Y	2	3 0	1 1	-0-
07		32736 X	20122	-0-	-12614	-0-	1144 1	18978 2	2	Y	-0-			-0-
08		28048 X	28048	-0-	-0-	-0-	1575 1	26473 2	2	Y	-0-			-0-
09		0	36886	-0-	36886	36886	1992 1	34894 2	2	Y	-0-			-0-
10		0	35003	-0-	35003	71889	1792 1	33211 2	2	Y	-0-			-0-
11		0	32647	-0-	32647	104536	1708 1	30939 2	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217														
06		20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	1151 1	19578 2	2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
07		21390 X	20104	-0-	-1286	-0-	1142 1	18953 2	2	Y	8	7 0		1
08		24986 X	20843	-0-	-4143	-0-	1170 1	19651 2	2	Y	20	17 0	3 1	1
09		0	23203	-0-	23203	23203	1253 1	21949 2	2	Y	1	1 0	1 1	-0-
10		0	22663	-0-	22663	45866	1160 1	21503 2	2	Y	-0-			-0-
11		0	10786	-0-	10786	56652	562 1	10224 2	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257														
06		3720 X	955	-0-	-2765	-0-	176 1	702 2	2	Y	70	15 0		57
07		1891 X	1339	-0-	-552	-0-	389 1	825 2	2	Y	114	33 0	59 1	79
08		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	438 1	1292 2	2	Y	150	56 0	83 1	90
09		0	49	-0-	49	49	7 1	42 2	2	Y	-0-	90 0		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-			-0-
11		0	546	-0-	546	595	91 1	389 2	2	Y	60	18 0		42

BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118														
06		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	1201 1	4767 2	2	Y	834	683 0		682
07		7068 X	6788	-0-	-280	-0-	1897 1	4023 2	2	Y	789	222 0	701 1	548
08		7068 X	5420	-0-	-1648	-0-	1133 1	3345 2	2	Y	856	316 0	572 1	516
09		0	7123	-0-	7123	7123	877 1	4983 2	2	Y	1148	1079 0		585
10		0	5180	-0-	5180	12303	1315 1	3830 2	2	Y	32	600 0		17
11		0	4601	-0-	4601	16904	862 1	3713 2	2	Y	24	24 0		17

BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	4829	-0-	4829	4829	679 1	3854 2	2	Y	269	132 0		137
10		14B2 EXT	3834	-0-	3834	8663	824 1	2398 2	2	Y	556	393 0		300
11		14B2 EXT	1341	-0-	1341	10004	245 1	1053 2	2	Y	39	311 0		28

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	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	
06		3330 X	3172	-0-	-158	-0-	592 1 243 9	2337 2	Y	221	172 0	181	
07		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	963 1 233 9	2043 2	Y	212	59 0 187 1	147	
08		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	722 1 194 9	2130 2	Y	176	64 0 153 1	106	
09		0	3153	-0-	3153	3153	471 1 13 9	2669 2	Y	12	112 0	6	
10		0	2716	-0-	2716	5869	664 1 119 9	1933 2	Y	108	56 0	58	
11		0	2659	-0-	2659	8528	463 1 195 9	2001 2	Y	177	110 0	125	

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 12H		RRCID -> 280409		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8071 - 12922			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 13H		RRCID -> 280411		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8011 - 12879			
06		86 X	86	-0-	-0-	-0-	17 1	69 2	Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-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-	

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7857 - 12641			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B826H		RRCID -> 280489		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 9008 - 12834			
06		7110 X	6687	-0-	-423	-0-	364 1 103 9	6220 2	Y	94	90 0 3 1	6	
07		7223 X	6765	-0-	-458	-0-	379 1 98 9	6288 2	Y	89	75 0 12 1	8	
08		7130 X	6832	-0-	-298	-0-	379 1 122 9	6331 2	Y	111	95 0 16 1	8	
09		0	6752	-0-	6752	6752	359 1 127 9	6266 2	Y	115	113 0 4 1	6	
10		0	6928	-0-	6928	13680	345 1 168 9	6415 2	Y	153	148 0 3 1	8	
11		0	4932	-0-	4932	18612	252 1 107 9	4573 2	Y	97	92 0 2 1	11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		3H	RRCID ->	280553	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7380	-	15420
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8430 X	7321	-0-	-1109	-0-	401	1	6823	2	Y	88	83	0	1 1 5
						97	9							
07	8401 X	8037	-0-	-364	-0-	450	1	7449	2	Y	125	104	0	15 1 11
						138	9							
08	8060 X	6304	-0-	-1756	-0-	350	1	5880	2	Y	67	58	0	15 1 5
						74	9							
09	0	4960	-0-	4960	4960	263	1	4578	2	Y	108	106	0	2 1 5
						119	9							
10	0	6784	-0-	6784	11744	338	1	6258	2	Y	171	165	0	3 1 8
						188	9							
11	0	7341	-0-	7341	19085	371	1	6718	2	Y	229	209	0	2 1 26
						252	9							

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		5H	RRCID ->	280554	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7283	-	15285
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		7H	RRCID ->	280555	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	7129	-	15080
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	324	1	5510	2	Y	98	93	0	2 1 6
						108	9							
07	4216 X	3955	-0-	-261	-0-	220	1	3658	2	Y	70	59	0	11 1 6
						77	9							
08	4216 X	3175	-0-	-1041	-0-	176	1	2973	2	Y	24	20	0	8 1 2
						26	9							
09	0	2886	-0-	2886	2886	150	1	2591	2	Y	132	127	0	1 1 6
						145	9							
10	0	3194	-0-	3194	6080	153	1	2851	2	Y	173	167	0	3 1 9
						190	9							
11	0	599	-0-	599	6679	31	1	538	2	Y	27	31	0	2 1 3
						30	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		B303H	RRCID ->	280688	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9131	-	14729
06	15030 X	9734	-0-	-5296	-0-	542	1	9179	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
07	15531 X	15340	-0-	-191	-0-	869	1	14454	2	Y	15	12	0	3 1 1
						17	9							
08	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	997	1	16738	2	Y	25	21	0	3 1 2
						28	9							
09	0	14444	-0-	14444	14444	780	1	13652	2	Y	11	11	0	1 1 1
						12	9							
10	0	17131	-0-	17131	31575	876	1	16237	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
11	0	8669	-0-	8669	40244	452	1	8194	2	Y	21	20	0	2
						23	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
06	25290 X	24446	-0-	-844	-0-	1357	1	23080	2	Y	8	8 0	-0-
07	25761 X	24281	-0-	-1480	-0-	1382	1	22891	2	Y	7	6 0	1
08	25389 X	24751	-0-	-638	-0-	1389	1	23352	2	Y	9	8 0 1 1	1
09	0	23912	-0-	23912	23912	1291	1	22613	2	Y	7	8 0	-0-
10	0	23908	-0-	23908	47820	1224	1	22671	2	Y	12	11 0	1
11	0	21600	-0-	21600	69420	1128	1	20438	2	Y	31	28 0	4

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

06	19800 X	19520	-0-	-280	-0-	1084	1	18436	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	20863 X	17704	-0-	-3159	-0-	1008	1	16695	2	Y	1	1 0	-0-
08	25420 X	20198	-0-	-5222	-0-	1134	1	19064	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	20452	-0-	20452	20452	1104	1	19348	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	14892	-0-	14892	35344	761	1	14131	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	3831	-0-	3831	39175	201	1	3630	2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

06	22500 X	20430	-0-	-2070	-0-	1132	1	19272	2	Y	24	23 0 1 1	1
07	22940 X	22387	-0-	-553	-0-	1273	1	21103	2	Y	10	9 0 1 1	1
08	22754 X	19610	-0-	-3144	-0-	1102	1	18499	2	Y	8	7 0 1 1	1
09	0	19409	-0-	19409	19409	1047	1	18358	2	Y	4	5 0	-0-
10	0	20755	-0-	20755	40164	1062	1	19680	2	Y	12	11 0	1
11	0	16040	-0-	16040	56204	838	1	15151	2	Y	46	42 0	5

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

06	26280 X	25205	-0-	-1075	-0-	1388	1	23651	2	Y	151	144 0 5 1	9
07	27156 X	26178	-0-	-978	-0-	1480	1	24548	2	Y	136	115 0 18 1	12
08	26164 X	25024	-0-	-1140	-0-	1399	1	23465	2	Y	145	125 0 22 1	10
09	0	23667	-0-	23667	23667	1270	1	22240	2	Y	143	141 0 5 1	7
10	0	24283	-0-	24283	47950	1233	1	22881	2	Y	154	150 0 3 1	8
11	0	19170	-0-	19170	67120	991	1	17942	2	Y	215	197 0 2 1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH			WELL #:		B325H	RRCID ->	280693	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	8979	PERF.	9267 -	16143
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	36450 X	34889	-0-	-1561	-0-	1936	1	32946	2	Y	6	6	0	-0-
07	37758 X	33926	-0-	-3832	-0-	1930	1	31982	2	Y	13	10	0	2 1 1
08	37324 X	37068	-0-	-256	-0-	2083	1	34960	2	Y	23	19	0	3 1 2
09	0	34135	-0-	34135	34135	1842	1	32276	2	Y	15	15	0	1 1 1
10	0	34218	-0-	34218	68353	1750	1	32450	2	Y	16	16	0	1
11	0	31018	-0-	31018	99371	1621	1	29366	2	Y	28	26	0	3

GALVAN RANCH			WELL #:		B630H	RRCID ->	280694	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9202 -	16868
06	18300 X	11660	-0-	-6640	-0-	646	1	10994	2	Y	18	17	0	1 1 1
07	16802 X	6057	-0-	-10745	-0-	346	1	5709	2	Y	2	2	0	1 1 -0-
08	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	1059	1	17786	2	Y	17	14	0	2 1 1
09	0	10729	-0-	10729	10729	579	1	10119	2	Y	28	27	0	1 1 1
10	0	5852	-0-	5852	16581	298	1	5544	2	Y	9	9	0	1 1 -0-
11	0	7300	-0-	7300	23881	381	1	6912	2	Y	6	5	0	1

GALVAN RANCH			WELL #:		B130H	RRCID ->	280695	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9330 -	16921
06	32760 X	28955	-0-	-3805	-0-	1607	1	27348	2	Y	-0-			-0-
07	33170 X	22299	-0-	-10871	-0-	1269	1	21030	2	Y	-0-			-0-
08	33170 X	30677	-0-	-2493	-0-	1722	1	28955	2	Y	-0-			-0-
09	0	29183	-0-	29183	29183	1575	1	27606	2	Y	2	2	0	-0-
10	0	30980	-0-	30980	60163	1584	1	29396	2	Y	-0-			-0-
11	0	31154	-0-	31154	91317	1632	1	29522	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #:		B628H	RRCID ->	280696	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	9324 -	17031
06	14520 X	11846	-0-	-2674	-0-	659	1	11187	2	Y	-0-			-0-
07	15004 X	2035	-0-	-12969	-0-	118	1	1917	2	Y	-0-			-0-
08	14105 X	3664	-0-	-10441	-0-	205	1	3455	2	Y	4	4	0	-0-
09	0	8231	-0-	8231	8231	444	1	7784	2	Y	3	3	0	-0-
10	0	13378	-0-	13378	21609	684	1	12661	2	Y	30	29	0	1
11	0	14702	-0-	14702	36311	768	1	13899	2	Y	32	29	0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B128H		RRCID ->	280697	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9150 - 17113	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	30360 X	27946	-0-	-2414	-0-	1551	1	26395	2	Y	-0-			-0-
07	30101 X	29406	-0-	-695	-0-	1673	1	27733	2	Y	-0-			-0-
08	30101 X	29056	-0-	-1045	-0-	1633	1	27423	2	Y	-0-			-0-
09	0	27031	-0-	27031	27031	1460	1	25571	2	Y	-0-			-0-
10	0	12917	-0-	12917	39948	662	1	12255	2	Y	-0-			-0-
11	0	16729	-0-	16729	56677	875	1	15853	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID ->		280698	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	8981	PERF.	9015 - 16986		
06	19350 X	16143	-0-	-3207	-0-	898	1	15245	2	Y	-0-			-0-
07	23491 X	23491	-0-	-0-	-0-	1336	1	22155	2	Y	-0-			-0-
08	20336 X	20098	-0-	-238	-0-	1130	1	18968	2	Y	-0-			-0-
09	0	18143	-0-	18143	18143	978	1	17162	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	0	13698	-0-	13698	31841	699	1	12993	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
11	0	17303	-0-	17303	49144	902	1	16391	2	Y	9	8	0	1
						10	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID ->		280699	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	9167	PERF.	9117 - 11450		
06	6600 X	1321	-0-	-5279	-0-	72	1	1249	2	Y	-0-			-0-
07	5859 X	1195	-0-	-4664	-0-	67	1	1128	2	Y	-0-			-0-
08	5859 X	1109	-0-	-4750	-0-	61	1	1048	2	Y	-0-			-0-
09	0	3731	-0-	3731	3731	203	1	3528	2	Y	-0-			-0-
10	0	5063	-0-	5063	8794	257	1	4806	2	Y	-0-			-0-
11	0	5478	-0-	5478	14272	287	1	5191	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID ->		280875	COMPL. DATE	07/27/2016	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7941 - 15956		
06	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	417	1	7103	2	Y	58	56	0	2 1 3
						64	9							
07	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	401	1	6636	2	Y	53	44	0	7 1 5
						58	9							
08	7378 X	6831	-0-	-547	-0-	380	1	6390	2	Y	55	47	0	9 1 4
						61	9							
09	0	6351	-0-	6351	6351	338	1	5958	2	Y	50	50	0	2 1 2
						55	9							
10	0	8667	-0-	8667	15018	439	1	8144	2	Y	76	73	0	1 1 4
						84	9							
11	0	6470	-0-	6470	21488	335	1	6068	2	Y	61	57	0	1 1 7
						67	9							

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 3H		RRCID ->		280876	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8212 - 16129		
06	16680 X	16046	-0-	-634	-0-	890	1	15150	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
07	16523 X	15287	-0-	-1236	-0-	866	1	14414	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
08	17949 X	15455	-0-	-2494	-0-	871	1	14580	2	Y	4	4	0	1 1 -0-
						4	9							
09	0	14914	-0-	14914	14914	804	1	14102	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
10	0	15764	-0-	15764	30678	806	1	14937	2	Y	19	18	0	1
						21	9							
11	0	11730	-0-	11730	42408	611	1	11094	2	Y	23	21	0	3
						25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		5790 X	5473	-0-	-317	-0-	301 1	5132 2	Y	36	35 0	1 1	2
							40 9						
07		5983 X	5024	-0-	-959	-0-	284 1	4709 2	Y	28	24 0	4 1	2
							31 9						
08		5983 X	4767	-0-	-1216	-0-	266 1	4464 2	Y	34	30 0	4 1	2
							37 9						
09		0	3875	-0-	3875	3875	207 1	3629 2	Y	35	34 0	1 1	2
							39 9						
10		0	262	-0-	262	4137	14 1	248 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
11		0	108	-0-	108	4245	1 1	107 2	Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440													

06		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	112 1	1910 2	Y	306	293 0	7 1	18
							337 9						
07		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	156 1	2553 2	Y	460	386 0	51 1	41
							506 9						
08		2263 X	1909	-0-	-354	-0-	94 1	1582 2	Y	212	183 0	55 1	15
							233 9						
09		0	1107	-0-	1107	1107	49 1	854 2	Y	185	184 0	7 1	9
							204 9						
10		0	1661	-0-	1661	2768	75 1	1381 2	Y	186	182 0	4 1	9
							205 9						
11		0	1516	-0-	1516	4284	66 1	1216 2	Y	213	196 0	2 1	24
							234 9						

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576													

06		2310 X	1816	-0-	-494	-0-	92 1	1575 2	Y	135	128 0	1 1	8
							149 9						
07		2387 X	2226	-0-	-161	-0-	118 1	1936 2	Y	156	131 0	19 1	14
							172 9						
08		2387 X	1661	-0-	-726	-0-	81 1	1370 2	Y	191	164 0	28 1	13
							210 9						
09		0	1491	-0-	1491	1491	71 1	1237 2	Y	166	165 0	6 1	8
							183 9						
10		0	1820	-0-	1820	3311	85 1	1559 2	Y	160	156 0	4 1	8
							176 9						
11		0	1732	-0-	1732	5043	81 1	1440 2	Y	192	176 0	2 1	22
							211 9						

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370													

06		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	87 1	1487 2	Y	180	171 0	4 1	11
							198 9						
07		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	79 1	1303 2	Y	118	100 0	19 1	10
							130 9						
08		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	75 1	1286 2	Y	172	148 0	22 1	12
							189 9						
09		0	1354	-0-	1354	1354	62 1	1083 2	Y	190	188 0	5 1	9
							209 9						
10		0	1676	-0-	1676	3030	73 1	1355 2	Y	225	219 0	4 1	11
							248 9						
11		0	1505	-0-	1505	4535	71 1	1294 2	Y	127	121 0	3 1	14
							140 9						

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		5100 X	1199	-0-	-3901	-0-	52 1	868 2	Y	254	239 0		15
							279 9						
07		5270 X	346	-0-	-4924	-0-	98 2	248 9	Y	225	189 0	31 1	20
08		5270 X	561	-0-	-4709	-0-	18 1	304 2	Y	217	186 0	36 1	15
							239 9						
09		0	1954	-0-	1954	1954	79 1	1420 2	Y	414	402 0	7 1	20
							455 9						
10		0	3433	-0-	3433	5387	144 1	2634 2	Y	595	577 0	9 1	29
							655 9						
11		0	4014	-0-	4014	9401	180 1	3294 2	Y	491	456 0	8 1	56
							540 9						

SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #:		5H	RRCID ->	280950	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	7260 -	15288
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE R (SA1)		WELL #:		215H	RRCID ->	280975	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7789 -	15156
06		3720 X	1407	-0-	-2313	-0-	74 1	1263 2	Y	64	61 0	1 1	4
							70 9						
07		3844 X	1861	-0-	-1983	-0-	101 1	1720 2	Y	36	31 0	6 1	3
							40 9						
08		3844 X	1464	-0-	-2380	-0-	75 1	1281 2	Y	98	85 0	9 1	7
							108 9						
09		0	3620	-0-	3620	3620	183 1	3208 2	Y	208	202 0	3 1	10
							229 9						
10		0	3721	-0-	3721	7341	178 1	3303 2	Y	218	212 0	5 1	11
							240 9						
11		0	3338	-0-	3338	10679	164 1	2974 2	Y	182	169 0	3 1	21
							200 9						

BRISCOE C		WELL #:		59H	RRCID ->	280982	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	7207 -	14323
06		114006 X	57965	-0-	-56041	-0-	2953 1	50224 2	Y	4353	4188 0	157 1	256
							4788 9						
07		65906 X	10990	-0-	-54916	-0-	576 1	9560 2	Y	776	652 0	311 1	69
							854 9						
08		65906 X	28296	-0-	-37610	-0-	1443 1	24260 2	Y	2357	2029 0	232 1	165
							2593 9						
09		0	22635	-0-	22635	22635	1117 1	19562 2	Y	1778	1783 0	74 1	86
							1956 9						
10		0	19175	-0-	19175	41810	903 1	16717 2	Y	1414	1390 0	40 1	70
							1555 9						
11		0	8731	-0-	8731	50541	428 1	7756 2	Y	497	493 0	18 1	56
							547 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9300 X	8191	-0-	-1109	-0-	441	1	7496	2	Y	231	220	0	5	1	14
						254	9									
07	9610 X	8681	-0-	-929	-0-	474	1	7860	2	Y	315	265	0	36	1	28
						347	9									
08	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	551	1	9278	2	Y	230	198	0	44	1	16
						253	9									
09	0	10187	-0-	10187	10187	535	1	9408	2	Y	222	220	0	7	1	11
						244	9									
10	0	10369	-0-	10369	20556	516	1	9564	2	Y	263	256	0	5	1	13
						289	9									
11	0	8611	-0-	8611	29167	435	1	7898	2	Y	253	234	0	3	1	29
						278	9									

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
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-

BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

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	
06	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	470	1	7995	2	Y	794	758 0	19 1	47
						873	9							
07	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	450	1	7465	2	Y	665	558 0	95 1	59
						732	9							
08	12617 X	7868	-0-	-4749	-0-	402	1	6775	2	Y	628	540 0	103 1	44
						691	9							
09	0	5853	-0-	5853	5853	289	1	5051	2	Y	466	468 0	20 1	22
						513	9							
10	0	5679	-0-	5679	11532	263	1	4874	2	Y	493	480 0	11 1	24
						542	9							
11	0	3245	-0-	3245	14777	156	1	2824	2	Y	241	232 0	6 1	27
						265	9							

SAN AMBROSIA F (SA18)		WELL #: 14EH		RRCID ->	280999	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	7437	- 15578		
06	3300 X	506	-0-	-2794	-0-	18	1	302	2	Y	169	159 0	1 1	10
						186	9							
07	2914 X	354	-0-	-2560	-0-	14	1	212	2	Y	116	98 0	18 1	10
						128	9							
08	2418 X	289	-0-	-2129	-0-	12	1	188	2	Y	81	69 0	16 1	6
						89	9							
09	0	102	-0-	102	102	93	2	9	9	Y	8	11 0	3 1	-0-
10	0	155	-0-	155	257	90	2	65	9	Y	59	56 0		3
11	0	95	-0-	95	352	36	2	59	9	Y	54	50 0	1 1	6

BRISCOE R		WELL #: 23H		RRCID ->	281000	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8022	- 15445		
06	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	721	1	12254	2	Y	272	257 0	2 1	16
						299	9							
07	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	558	1	9261	2	Y	207	174 0	31 1	18
						228	9							
08	8525 X	3589	-0-	-4936	-0-	196	1	3305	2	Y	80	68 0	24 1	6
						88	9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0	3 1	-0-
10	0	4066	-0-	4066	4066	207	1	3830	2	Y	26	25 0		1
						29	9							
11	0	3019	-0-	3019	7085	153	1	2796	2	Y	64	58 0		7
						70	9							

BRISCOE R		WELL #: 22H		RRCID ->	281002	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7932	- 15283		
06	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	535	1	9109	2	Y	191	184 0	7 1	11
						210	9							
07	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	558	1	9223	2	Y	198	166 0	25 1	18
						218	9							
08	11253 X	10939	-0-	-314	-0-	599	1	10103	2	Y	215	185 0	33 1	15
						237	9							
09	0	11699	-0-	11699	11699	617	1	10834	2	Y	225	222 0	7 1	11
						248	9							
10	0	9567	-0-	9567	21266	477	1	8877	2	Y	194	190 0	5 1	10
						213	9							
11	0	6465	-0-	6465	27731	332	1	5956	2	Y	161	151 0	2 1	18
						177	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	
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	203 1	3467 2	Y	160	153 0	2 1 9
						176 9					
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	192 1	3203 2	Y	214	179 0	25 1 19
						235 9					
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	183 1	3051 2	Y	160	137 0	31 1 11
						176 9					
09	0	2138	-0-	2138	2138	105 1	1831 2	Y	184	181 0	5 1 9
						202 9					
10	0	2132	-0-	2132	4270	91 1	1705 2	Y	305	295 0	4 1 15
						336 9					
11	0	863	-0-	863	5133	35 1	633 2	Y	177	168 0	4 1 20
						195 9					

BRISCOE R (SA2)		WELL #: 217H		RRCID ->	281005	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7726 - 15115
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE C		WELL #: 60H		RRCID ->	281006	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	141551 X	90799	-0-	-50752	-0-	4692 1	79807 2	Y	5727	5459 0	117 1 336
						6300 9					
07	87234 X	50234	-0-	-37000	-0-	2676 1	44345 2	Y	2921	2452 0	546 1 259
						3213 9					
08	87234 X	40863	-0-	-46371	-0-	2155 1	36227 2	Y	2255	1942 0	415 1 157
						2481 9					
09	0	31963	-0-	31963	31963	1634 1	28613 2	Y	1560	1571 0	71 1 75
						1716 9					
10	0	26881	-0-	26881	58844	1304 1	24217 2	Y	1236	1215 0	35 1 61
						1360 9					
11	0	12516	-0-	12516	71360	611 1	11044 2	Y	783	739 0	16 1 89
						861 9					

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 5H		RRCID ->	281008	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7265 - 15353
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	837	-0-	837	837	35 1	569 2	Y	212	178 0	15 1 19
						233 9					
08	14B2 EXT	2648	-0-	2648	3485	119 1	1992 2	Y	488	420 0	53 1 34
						537 9					
09	14B2 EXT	2217	-0-	2217	5702	95 1	1662 2	Y	418	417 0	15 1 20
						460 9					
10	14B2 EXT	1670	-0-	1670	7372	64 1	1236 2	Y	336	330 0	9 1 17
						370 9					
11	0	1441	-0-	1441	8813	60 1	1121 2	Y	236	222 0	4 1 27
						260 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
06	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	345 1 61 9	5880 2	Y	55	53 0	1 1 3
07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	318 1 45 9	5224 2	Y	41	33 0	7 1 4
08	5363 X	5133	-0-	-230	-0-	287 1 46 9	4800 2	Y	42	36 0	7 1 3
09	0	4887	-0-	4887	4887	263 1 51 9	4573 2	Y	46	46 0	1 1 2
10	0	4638	-0-	4638	9525	236 1 40 9	4362 2	Y	36	35 0	1 1 2
11	0	1262	-0-	1262	10787	65 1 12 9	1185 2	Y	11	12 0	1

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613		
06	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	477 1 58 9	8073 2	Y	53	51 0	1 1 3
07	7285 X	7049	-0-	-236	-0-	398 1 42 9	6609 2	Y	38	32 0	6 1 3
08	6882 X	6606	-0-	-276	-0-	370 1 46 9	6190 2	Y	42	36 0	6 1 3
09	0	6230	-0-	6230	6230	335 1 47 9	5848 2	Y	43	43 0	1 1 2
10	0	6364	-0-	6364	12594	324 1 61 9	5979 2	Y	55	53 0	1 1 3
11	0	5587	-0-	5587	18181	289 1 62 9	5236 2	Y	56	52 0	1 1 6

GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015			TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B109H		RRCID -> 281016		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766								
06	24810 X	19648	-0-	-5162	-0-	1086	1	18449	2	Y	103	99	0	3	1	6
						113	9									
07	23281 X	20153	-0-	-3128	-0-	1140	1	18902	2	Y	101	84	0	14	1	9
						111	9									
08	22134 X	14353	-0-	-7781	-0-	803	1	13494	2	Y	51	43	0	13	1	4
						56	9									
09	0	20632	-0-	20632	20632	1106	1	19397	2	Y	117	113	0	2	1	6
						129	9									
10	0	21019	-0-	21019	41651	1069	1	19817	2	Y	121	118	0	3	1	6
						133	9									
11	0	19499	-0-	19499	61150	1014	1	18377	2	Y	98	91	0	2	1	11
						108	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702								
06	12270 X	5260	-0-	-7010	-0-	293	1	4967	2	Y	-0-					-0-
07	15376 X	1500	-0-	-13876	-0-	86	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	11036 X	1248	-0-	-9788	-0-	69	1	1179	2	Y	-0-					-0-
09	0	6179	-0-	6179	6179	333	1	5840	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
10	0	2410	-0-	2410	8589	124	1	2285	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	0	-0-	-0-	-0-	8589					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564					
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-				Y	-0-			-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738					
06	8460 X	312	-0-	-8148	-0-	18	1	294	2	Y	-0-		-0-
07	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	2	Y	14	11 0	2 1
						15	9						
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	1 1	-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-		-0-
10	0	6	-0-	6	11	6	2			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		-0-

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294						
06	13440 X	13030	-0-	-410	-0-	723	1	12275	2	Y	29	28 0	1 1	2
						32	9							
07	13392 X	12076	-0-	-1316	-0-	685	1	11367	2	Y	22	18 0	4 1	2
						24	9							
08	13392 X	12693	-0-	-699	-0-	712	1	11951	2	Y	27	23 0	4 1	2
						30	9							
09	0	12014	-0-	12014	12014	647	1	11341	2	Y	24	24 0	1 1	1
						26	9							
10	0	12221	-0-	12221	24235	624	1	11557	2	Y	36	34 0	1 1	2
						40	9							
11	0	8549	-0-	8549	32784	448	1	8053	2	Y	44	41 0		5
						48	9							

BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283						
06	18120 X	16802	-0-	-1318	-0-	931	1	15837	2	Y	31	30 0	2 1	2
						34	9							
07	17236 X	15056	-0-	-2180	-0-	855	1	14170	2	Y	28	24 0	4 1	2
						31	9							
08	20119 X	15195	-0-	-4924	-0-	854	1	14306	2	Y	32	28 0	4 1	2
						35	9							
09	0	13080	-0-	13080	13080	704	1	12343	2	Y	30	30 0	1 1	1
						33	9							
10	0	15473	-0-	15473	28553	788	1	14635	2	Y	45	43 0	1 1	2
						50	9							
11	0	14946	-0-	14946	43499	778	1	14090	2	Y	71	64 0	1 1	8
						78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017				TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	33480 X	19489	-0-	-13991	-0-	1083	1	18406	2	Y	-0-	3 0	6 1	-0-
07	32891 X	22757	-0-	-10134	-0-	1294	1	21463	2	Y	-0-			-0-
08	29233 X	21775	-0-	-7458	-0-	1224	1	20551	2	Y	-0-			-0-
09	0	28651	-0-	28651	28651	1544	1	27034	2	Y	66	63 0		3
10	0	28780	-0-	28780	57431	73 9 1467 1	1	27229	2	Y	76	74 0	1 1	4
11	0	11198	-0-	11198	68629	84 9 584 1	1	10574	2	Y	36	35 0	1 1	4
						40 9								
GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569				
06	30810 X	26114	-0-	-4696	-0-	1443	1	24551	2	Y	109	105 0	3 1	6
07	31899 X	23773	-0-	-8126	-0-	120 9 1347 1	1	22323	2	Y	94	78 0	14 1	8
08	28086 X	22489	-0-	-5597	-0-	103 9 1257 1	1	21129	2	Y	94	81 0	14 1	7
09	0	10539	-0-	10539	10539	103 9 565 1	1	9932	2	Y	38	40 0	3 1	2
10	0	14390	-0-	14390	24929	42 9 731 1	1	13600	2	Y	54	52 0	1 1	3
11	0	22649	-0-	22649	47578	59 9 1181 1	1	21398	2	Y	64	59 0	1 1	7
						70 9								
GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167				
06	32820 X	20936	-0-	-11884	-0-	1155	1	19656	2	Y	114	109 0	4 1	7
07	32116 X	23487	-0-	-8629	-0-	125 9 1331 1	1	22034	2	Y	111	94 0	14 1	10
08	26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	122 9 1501 1	1	25204	2	Y	113	97 0	18 1	8
09	0	29459	-0-	29459	29459	124 9 1583 1	1	27737	2	Y	126	124 0	4 1	6
10	0	24852	-0-	24852	54311	139 9 1264 1	1	23436	2	Y	138	134 0	3 1	7
11	0	28548	-0-	28548	82859	152 9 1486 1	1	26922	2	Y	127	118 0	2 1	14
						140 9								
BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016				TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015				TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	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
06		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575					
06		2760 X	459	-0-	-2301	-0-	24 1	415 2	Y	18	18 0	1 1	1
							20 9						
07		1984 X	962	-0-	-1022	-0-	53 1	874 2	Y	32	27 0	3 1	3
							35 9						
08		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	147 1	2460 2	Y	61	53 0	7 1	4
							67 9						
09		0	3898	-0-	3898	3898	205 1	3599 2	Y	85	83 0	2 1	4
							94 9						
10		0	3103	-0-	3103	7001	153 1	2867 2	Y	75	73 0	2 1	4
							83 9						
11		0	2901	-0-	2901	9902	148 1	2677 2	Y	69	64 0	1 1	8
							76 9						

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678					
06		10020 X	9663	-0-	-357	-0-	521 1	8855 2	Y	261	251 0	8 1	15
							287 9						
07		9889 X	9334	-0-	-555	-0-	515 1	8553 2	Y	242	203 0	33 1	21
							266 9						
08		10540 X	9006	-0-	-1534	-0-	493 1	8246 2	Y	243	209 0	38 1	17
							267 9						
09		0	8635	-0-	8635	8635	451 1	7914 2	Y	245	242 0	8 1	12
							270 9						
10		0	8721	-0-	8721	17356	430 1	7994 2	Y	270	264 0	5 1	13
							297 9						
11		0	7842	-0-	7842	25198	395 1	7201 2	Y	224	208 0	4 1	25
							246 9						

BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905					
06		6840 X	1469	-0-	-5371	-0-	78 1	1334 2	Y	52	49 0		3
							57 9						
07		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	91 1	1549 2	Y	56	47 0	7 1	5
							62 9						
08		604 X	604	-0-	-0-	-0-	34 1	570 2	Y	-0-	5 1		-0-
09		0	751	-0-	751	751	40 1	711 2	Y	-0-			-0-
10		0	163	-0-	163	914	9 1	154 2	Y	-0-			-0-
11		0	260	-0-	260	1174	14 1	246 2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	33420 X	32701	-0-	-719	-0-	1799	1	30615	2	Y	261	252	0	9	1	15
						287	9									
07	35557 X	32325	-0-	-3232	-0-	1821	1	30207	2	Y	270	226	0	35	1	24
						297	9									
08	35557 X	29552	-0-	-6005	-0-	1644	1	27608	2	Y	273	235	0	43	1	19
						300	9									
09	0	29461	-0-	29461	29461	1575	1	27583	2	Y	275	272	0	9	1	13
						303	9									
10	0	31536	-0-	31536	60997	1594	1	29587	2	Y	323	314	0	6	1	16
						355	9									
11	0	30880	-0-	30880	91877	1597	1	28925	2	Y	325	300	0	4	1	37
						358	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9627 - 16434						
06	33840 X	20642	-0-	-13198	-0-	1138	1	19346	2	Y	144	139	0	5	1	8
						158	9									
07	31000 X	20243	-0-	-10757	-0-	1136	1	18836	2	Y	246	206	0	26	1	22
						271	9									
08	30070 X	25083	-0-	-4987	-0-	1401	1	23553	2	Y	117	101	0	30	1	8
						129	9									
09	0	2817	-0-	2817	2817	152	1	2652	2	Y	12	15	0	4	1	1
						13	9									
10	0	37	-0-	37	2854	37	2			Y	-0-	1	0			-0-
						46	2			Y	-0-					-0-
11	0	46	-0-	46	2900	46	2			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 9785 - 15753						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9867 - 16356						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9815 - 15699						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	541	1	9152	2	Y	432	410 0	6 1 25
							475	9						
07		9672 X	8619	-0-	-1053	-0-	470	1	7797	2	Y	320	269 0	48 1 28
							352	9						
08		8928 X	8446	-0-	-482	-0-	452	1	7602	2	Y	356	307 0	52 1 25
							392	9						
09		0	8344	-0-	8344	8344	426	1	7481	2	Y	397	392 0	11 1 19
							437	9						
10		0	7982	-0-	7982	16326	385	1	7138	2	Y	417	406 0	9 1 21
							459	9						
11		0	5965	-0-	5965	22291	296	1	5359	2	Y	282	266 0	5 1 32
							310	9						

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404														
06		4530 X	4457	-0-	-73	-0-	244	1	4157	2	Y	51	49 0	2 1 3
							56	9						
07		4247 X	3779	-0-	-468	-0-	211	1	3517	2	Y	46	38 0	7 1 4
							51	9						
08		4712 X	3376	-0-	-1336	-0-	186	1	3140	2	Y	45	38 0	8 1 3
							50	9						
09		0	3633	-0-	3633	3633	194	1	3387	2	Y	47	46 0	2 1 2
							52	9						
10		0	3553	-0-	3553	7186	178	1	3307	2	Y	62	60 0	1 1 3
							68	9						
11		0	3071	-0-	3071	10257	158	1	2872	2	Y	37	35 0	1 1 4
							41	9						

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631														
06		32460 X	1313	-0-	-31147	-0-	72	1	1233	2	Y	7	8 0	1 1 -0-
							8	9						
07		20832 X	5764	-0-	-15068	-0-	326	1	5405	2	Y	30	25 0	2 1 3
							33	9						
08		12431 X	4548	-0-	-7883	-0-	254	1	4282	2	Y	11	10 0	3 1 1
							12	9						
09		0	8363	-0-	8363	8363	449	1	7863	2	Y	46	45 0	2
							51	9						
10		0	14147	-0-	14147	22510	716	1	13317	2	Y	104	100 0	1 1 5
							114	9						
11		0	17724	-0-	17724	40234	922	1	16672	2	Y	118	109 0	1 1 13
							130	9						

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627														
06		22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	1241	1	21136	2	Y	92	89 0	2 1 5
							101	9						
07		23219 X	23102	-0-	-117	-0-	1308	1	21696	2	Y	89	75 0	11 1 8
							98	9						
08		24215 X	24215	-0-	-0-	-0-	1355	1	22753	2	Y	97	84 0	14 1 7
							107	9						
09		0	18006	-0-	18006	18006	967	1	16958	2	Y	74	74 0	3 1 4
							81	9						
10		0	23491	-0-	23491	41497	1197	1	22174	2	Y	109	106 0	2 1 5
							120	9						
11		0	27984	-0-	27984	69481	1457	1	26404	2	Y	112	103 0	1 1 13
							123	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385				
M	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
06	1500 X	23	-0-	-1477	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
07	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	18	-0-	18	18	18	2	Y	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	21	3	2	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			-0-
07	34 N	-0-	-0-	-34	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	740	-0-	740	740	37	1	Y	1	1	0	-0-
						1	9					

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A355H		RRCID -> 281128		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516				
06	29490 X	13841	-0-	-15649	-0-	772	1	Y	11	11	0	1
						12	9					
07	19344 X	12261	-0-	-7083	-0-	695	1	Y	10	9	0	1
						11	9					
08	18135 X	1048	-0-	-17087	-0-	57	1	Y	2	2	0	-0-
						2	9					
09	0	21	-0-	21	21	15	2	Y	5	5	0	-0-
10	0	12	-0-	12	33	12	2	Y	-0-			-0-
11	0	1861	-0-	1861	1894	91	1	Y	123	109	0	14
						135	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4290 X	4097	-0-	-193	-0-	217	1	3730	2	Y	136	130 0 3 1 8
07	4185 X	2881	-0-	-1304	-0-	150	9	2655	2	Y	61	52 0 12 1 5
08	3379 X	2195	-0-	-1184	-0-	124	1	2064	2	Y	6	6 0 5 1 -0-
09	0	2398	-0-	2398	2398	120	1	2089	2	Y	172	164 0 8
10	0	1379	-0-	1379	3777	189	9	1226	2	Y	81	81 0 4 1 4
11	0	2601	-0-	2601	6378	64	1	2301	2	Y	156	141 0 1 1 18
						89	9					
						128	1					
						172	9					

GALVAN RANCH		WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314				
06	20100 X	17709	-0-	-2391	-0-	981	1	16680	2	Y	44	42 0 1 1 3
07	20398 X	12700	-0-	-7698	-0-	48	9	11952	2	Y	26	23 0 4 1 2
08	16864 X	8233	-0-	-8631	-0-	719	1	7746	2	Y	23	19 0 4 1 2
09	0	274	-0-	274	274	29	9	259	2	Y	-0-	1 0 1 1 -0-
10	0	-0-	-0-	-0-	274	15	1			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1483H		RRCID -> 281219		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753				
06	9360 X	9251	-0-	-109	-0-	510	1	8696	2	Y	41	40 0 2 1 2
07	9393 X	8824	-0-	-569	-0-	45	9	8283	2	Y	39	32 0 6 1 3
08	9951 X	7449	-0-	-2502	-0-	498	1	6992	2	Y	37	32 0 5 1 3
09	0	8641	-0-	8641	8641	43	9	8101	2	Y	70	69 0 1 1 3
10	0	8653	-0-	8653	17294	41	9	8109	2	Y	99	95 0 2 1 5
11	0	6919	-0-	6919	24213	463	1	6498	2	Y	56	54 0 1 1 6
						77	9					
						109	9					
						359	1					
						62	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 805H		RRCID -> 281228		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7974 - 14405						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
06	2880 X	1372	-0-	-1508	-0-	74	1	1257	2	Y	37	37	0	4	1	2
07	1240 X	854	-0-	-386	-0-	41	9	805	2	Y	1	1	0	2	1	-0-
08	4588 X	487	-0-	-4101	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	0	365	-0-	365	365	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	0	605	-0-	605	970	31	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	0	641	-0-	641	1611	34	1	600	2	Y	6	5	0			1
						7	9									
BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7870 - 14570						
06	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	595	1	10122	2	Y	221	214	0	10	1	13
07	11253 X	9816	-0-	-1437	-0-	243	9	9013	2	Y	237	199	0	30	1	21
08	15779 X	10906	-0-	-4873	-0-	542	1	10014	2	Y	269	232	0	39	1	19
09	0	10928	-0-	10928	10928	261	9	10047	2	Y	281	278	0	8	1	14
10	0	11695	-0-	11695	22623	596	1	10761	2	Y	323	315	0	6	1	16
11	0	6953	-0-	6953	29576	309	9	6462	2	Y	120	118	0	4	1	14
						579	1									
						355	9									
						359	1									
						132	9									
BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7631 - 15359						
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	182	1	3070	2	Y	105	99	0			6
07	2232 X	191	-0-	-2041	-0-	116	9	178	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	2015 X	71	-0-	-1944	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
09	0	13	-0-	13	13	71	2			Y	-0-					-0-
10	0	6056	-0-	6056	6069	13	2	5255	2	Y	471	448	0			23
11	0	2711	-0-	2711	8780	283	1	2370	2	Y	192	187	0	6	1	22
						518	9									
						130	1									
						211	9									
BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647		PERF. 7830 - 15238						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7733 - 15328						
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	2	-0-	2	2					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761								
06	5130 X	4633	-0-	-497	-0-	233 1	3951 2	Y	408	386 0	4 1	24				
07	3472 X	3306	-0-	-166	-0-	449 9	2785 2	Y	321	270 0	47 1	28				
08	3441 X	1360	-0-	-2081	-0-	168 1	1156 2	Y	123	106 0	36 1	9				
09	0	1948	-0-	1948	1948	353 9	1657 2	Y	178	174 0	4 1	9				
10	0	2106	-0-	2106	4054	69 1	1805 2	Y	183	179 0	4 1	9				
11	0	69	-0-	69	4123	135 9	37 9	Y	34	37 0	2 1	4				
						95 1										
						196 9										
						100 1										
						201 9										
						32 2										

GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030								
06	30150 X	27195	-0-	-2955	-0-	1508 1	25687 2	Y	-0-			-0-				
07	31155 X	27650	-0-	-3505	-0-	1573 1	26077 2	Y	-0-			-0-				
08	31155 X	26202	-0-	-4953	-0-	1472 1	24730 2	Y	-0-			-0-				
09	0	25346	-0-	25346	25346	1367 1	23979 2	Y	-0-			-0-				
10	0	25974	-0-	25974	51320	1330 1	24644 2	Y	-0-			-0-				
11	0	21896	-0-	21896	73216	1146 1	20750 2	Y	-0-			-0-				

GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477								
06	20580 X	9367	-0-	-11213	-0-	520 1	8847 2	Y	-0-			-0-				
07	17174 X	3196	-0-	-13978	-0-	179 1	3017 2	Y	-0-			-0-				
08	17174 X	1224	-0-	-15950	-0-	69 1	1155 2	Y	-0-			-0-				
09	0	765	-0-	765	765	41 1	722 2	Y	2	2 0		-0-				
10	0	930	-0-	930	1695	2 9	882 2	Y	-0-			-0-				
11	0	74	-0-	74	1769	48 1		Y	-0-			-0-				
						74 2										

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733								
06	34800 X	25299	-0-	-9501	-0-	1405 1	23894 2	Y	-0-			-0-				
07	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	1487 1	24652 2	Y	-0-			-0-				
08	27187 X	25455	-0-	-1732	-0-	1430 1	24025 2	Y	-0-			-0-				
09	0	30148	-0-	30148	30148	1629 1	28519 2	Y	-0-			-0-				
10	0	28640	-0-	28640	58788	1466 1	27174 2	Y	-0-			-0-				
11	0	23825	-0-	23825	82613	1246 1	22579 2	Y	-0-			-0-				

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	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 #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 9296 - 17613	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	19796 X	19796	-0-	-0-	-0-	1099	1	18697	2	Y	-0-
07	30194 X	20403	-0-	-9791	-0-	1161	1	19242	2	Y	-0-
08	30194 X	20497	-0-	-9697	-0-	1152	1	19345	2	Y	-0-
09	0	18809	-0-	18809	18809	1016	1	17793	2	Y	-0-
10	0	17549	-0-	17549	36358	897	1	16652	2	Y	-0-
11	0	5364	-0-	5364	41722	279	1	5085	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 9473 - 17794	
06	29594 X	29594	-0-	-0-	-0-	1643	1	27951	2	Y	-0-
07	33821 X	29174	-0-	-4647	-0-	1660	1	27514	2	Y	-0-
08	33821 X	28380	-0-	-5441	-0-	1594	1	26786	2	Y	-0-
09	0	26913	-0-	26913	26913	1450	1	25463	2	Y	-0-
10	0	26428	-0-	26428	53341	1350	1	25078	2	Y	-0-
11	0	23747	-0-	23747	77088	1244	1	22503	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 9252 - 17378	
06	24064 X	24064	-0-	-0-	-0-	1337	1	22727	2	Y	-0-
07	24459 X	24312	-0-	-147	-0-	1383	1	22929	2	Y	-0-
08	25606 X	22740	-0-	-2866	-0-	1275	1	21419	2	Y	42
09	0	19859	-0-	19859	19859	1072	1	18787	2	Y	2 0
10	0	22713	-0-	22713	42572	1160	1	21553	2	Y	1 1
11	0	12758	-0-	12758	55330	667	1	12091	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957		PERF. 9345 - 15190	
06	17670 X	16466	-0-	-1204	-0-	911	1	15492	2	Y	57
07	17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	996	1	16520	2	Y	53
08	17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	1007	1	16902	2	Y	53
09	0	13332	-0-	13332	13332	718	1	12567	2	Y	43
10	0	13011	-0-	13011	26343	665	1	12293	2	Y	48
11	0	5648	-0-	5648	31991	292	1	5327	2	Y	26

GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 9391 - 15495	
06	14250 X	12047	-0-	-2203	-0-	669	1	11378	2	Y	-0-
07	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	765	1	12695	2	Y	27
08	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	773	1	12998	2	Y	35
09	0	12561	-0-	12561	12561	677	1	11841	2	Y	39
10	0	12898	-0-	12898	25459	656	1	12216	2	Y	24
11	0	8379	-0-	8379	33838	439	1	7934	2	Y	5

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	13140 X	4658	-0-	-8482	-0-	261	1	4397	2	Y	-0-
07	13578 X	2831	-0-	-10747	-0-	159	1	2657	2	Y	14
08	12121 X	1613	-0-	-10508	-0-	15	9	1522	2	Y	11 0
09	0	6460	-0-	6460	6460	91	1	6111	2	Y	2 1
10	0	9715	-0-	9715	16175	349	1	9218	2	Y	-0-
11	0	6950	-0-	6950	23125	497	1	6585	2	Y	-0-
						362	1				3 0
						3	9				

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

06	7260 X	6859	-0-	-401	-0-	356	1	6053	2	Y	409
07	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	450	9	6506	2	Y	395 0
08	7006 X	6643	-0-	-363	-0-	391	1	5740	2	Y	599 0
09	0	7156	-0-	7156	7156	785	9	511	439	0	17 1
10	0	6506	-0-	6506	13662	341	1	598	583	0	76 1
11	0	3085	-0-	3085	16747	562	9	109	119	0	99 1
						353	1				16 1
						635	9				28
						298	1				13 1
						658	9				30
						155	1				8 1
						120	9				12

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

06	27420 X	22778	-0-	-4642	-0-	1260	1	21455	2	Y	57
07	30442 X	23583	-0-	-6859	-0-	63	9	22208	2	Y	56 0
08	30442 X	13877	-0-	-16565	-0-	1339	1	13074	2	Y	28 0
09	0	15773	-0-	15773	15773	36	9	24	20	0	5 1
10	0	29789	-0-	29789	45562	777	1	12	12	0	5 1
11	0	22656	-0-	22656	68218	26	9	13	13	0	1 1
						852	1				1 1
						13	9				1
						1525	1				1
						14	9				1
						1185	1				3
						3	9				-0-

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

06	9870 X	4764	-0-	-5106	-0-	264	1	4500	2	Y	-0-
07	8711 X	6894	-0-	-1817	-0-	377	1	6266	2	Y	228
08	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	251	9	7409	2	Y	191 0
09	0	13347	-0-	13347	13347	441	1	58	56	0	17 1
10	0	14488	-0-	14488	27835	39	9	64	63	0	22 1
11	0	14127	-0-	14127	41962	718	1	92	84	0	2 1
						64	9				1 1
						737	1				3
						70	9				3
						733	1				10
						101	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A845H		RRCID -> 282886		COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 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	
06	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	554	1	9417	2	Y	17	21	0	8	1	1
07	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	571	1	9474	2	Y	31	26	0	3	1	3
08	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	627	1	10481	2	Y	90	78	0	9	1	6
09	0	14834	-0-	14834	14834	785	1	13784	2	Y	241	232	0	3	1	12
10	0	6656	-0-	6656	21490	336	1	6235	2	Y	77	80	0	5	1	4
11	0	4593	-0-	4593	26083	234	1	4273	2	Y	78	72	0	1	1	9
GALVAN RANCH		WELL #: A445H		RRCID -> 282887		COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247						
06	10200 X	1131	-0-	-9069	-0-	60	1	1005	2	Y	60	57	0	1	1	4
07	6572 X	1704	-0-	-4868	-0-	92	1	1575	2	Y	34	30	0	5	1	3
08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	133	1	2217	2	Y	19	16	0	5	1	1
09	0	5930	-0-	5930	5930	318	1	5543	2	Y	63	60	0	1	1	3
10	0	1702	-0-	1702	7632	86	1	1609	2	Y	6	8	0	1	1	-0-
11	0	1052	-0-	1052	8684	53	1	974	2	Y	23	20	0			3
GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821						
06	33690 X	28956	-0-	-4734	-0-	1588	1	26981	2	Y	352	335	0	6	1	21
07	31558 X	27051	-0-	-4507	-0-	1520	1	25200	2	Y	301	253	0	42	1	27
08	30907 X	12669	-0-	-18238	-0-	331	1	11880	2	Y	75	64	0	33	1	5
09	0	17183	-0-	17183	17183	928	1	16236	2	Y	17	18	0	3	1	1
10	0	29261	-0-	29261	46444	1496	1	27739	2	Y	24	24	0			1
11	0	16696	-0-	16696	63140	873	1	15791	2	Y	29	27	0			3
GALVAN RANCH		WELL #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043						
06	19860 X	18095	-0-	-1765	-0-	1001	1	17039	2	Y	50	48	0	2	1	3
07	18879 X	17574	-0-	-1305	-0-	997	1	16529	2	Y	44	36	0	7	1	4
08	19189 X	17846	-0-	-1343	-0-	1003	1	16793	2	Y	45	38	0	8	1	3
09	0	15445	-0-	15445	15445	831	1	14571	2	Y	39	38	0	2	1	2
10	0	11268	-0-	11268	26713	574	1	10654	2	Y	36	35	0	1	1	2
11	0	8189	-0-	8189	34902	426	1	7711	2	Y	47	44	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
										M					
06		30090 X	29168	-0-	-922	-0-	1608	1	27385	2	Y	159	153	0	5 1 9
							175	9							
07		27962 X	27399	-0-	-563	-0-	1550	1	25691	2	Y	144	121	0	19 1 13
							158	9							
08		31454 X	31454	-0-	-0-	-0-	1758	1	29542	2	Y	140	120	0	23 1 10
							154	9							
09		0	17175	-0-	17175	17175	924	1	16161	2	Y	82	83	0	5 1 4
							90	9							
10		0	10745	-0-	10745	27920	545	1	10112	2	Y	80	78	0	2 1 4
							88	9							
11		0	10725	-0-	10725	38645	558	1	10073	2	Y	85	78	0	1 1 10
							94	9							

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870															
06		2700 X	1589	-0-	-1111	-0-	87	1	1472	2	Y	27	25	0	1 1 2
							30	9							
07		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	379	1	6297	2	Y	104	88	0	9 1 9
							114	9							
08		5084 X	4974	-0-	-110	-0-	276	1	4619	2	Y	72	61	0	15 1 5
							79	9							
09		0	14826	-0-	14826	14826	789	1	13815	2	Y	202	195	0	2 1 10
							222	9							
10		0	18673	-0-	18673	33499	941	1	17470	2	Y	238	231	0	5 1 12
							262	9							
11		0	14619	-0-	14619	48118	752	1	13637	2	Y	209	194	0	3 1 24
							230	9							

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142															
06		9840 X	9594	-0-	-246	-0-	510	1	8680	2	Y	367	352	0	12 1 22
							404	9							
07		10168 X	9720	-0-	-448	-0-	528	1	8762	2	Y	391	328	0	50 1 35
							430	9							
08		10230 X	9587	-0-	-643	-0-	514	1	8622	2	Y	410	353	0	63 1 29
							451	9							
09		0	9711	-0-	9711	9711	499	1	8739	2	Y	430	425	0	13 1 21
							473	9							
10		0	9458	-0-	9458	19169	459	1	8472	2	Y	479	466	0	10 1 24
							527	9							
11		0	8789	-0-	8789	27958	436	1	7911	2	Y	402	374	0	6 1 46
							442	9							

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397															
06		15630 X	12346	-0-	-3284	-0-	643	1	10971	2	Y	665	640	0	25 1 39
							732	9							
07		12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	692	1	11484	2	Y	741	621	0	93 1 66
							815	9							
08		14973 X	12649	-0-	-2324	-0-	667	1	11192	2	Y	718	618	0	116 1 50
							790	9							
09		0	11185	-0-	11185	11185	567	1	9958	2	Y	600	598	0	23 1 29
							660	9							
10		0	12027	-0-	12027	23212	568	1	10568	2	Y	810	785	0	14 1 40
							891	9							
11		0	7518	-0-	7518	30730	370	1	6669	2	Y	435	416	0	10 1 49
							479	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 4H		RRCID -> 282992		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8233 - 13276			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	385 1	6544 2	Y	512	487 0	10 1	30	
						563 9							
07	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	409 1	6786 2	Y	769	645 0	86 1	68	
						846 9							
08	7905 X	6935	-0-	-970	-0-	353 1	5936 2	Y	587	506 0	108 1	41	
						646 9							
09	0	6880	-0-	6880	6880	332 1	5826 2	Y	656	646 0	19 1	32	
						722 9							
10	0	6586	-0-	6586	13466	305 1	5644 2	Y	579	567 0	15 1	29	
						637 9							
11	0	3769	-0-	3769	17235	170 1	3074 2	Y	477	445 0	7 1	54	
						525 9							
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 282994		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 8216 - 13259			
06	7620 X	4701	-0-	-2919	-0-	230 1	3893 2	Y	525	502 0	15 1	31	
						578 9							
07	7874 X	4792	-0-	-3082	-0-	237 1	3896 2	Y	599	503 0	74 1	53	
						659 9							
08	7068 X	6380	-0-	-688	-0-	315 1	5289 2	Y	705	607 0	102 1	49	
						776 9							
09	0	561	-0-	561	561	28 1	470 2	Y	57	81 0	22 1	3	
						63 9							
10	0	6851	-0-	6851	7412	324 1	5963 2	Y	513	490 0	1 1	25	
						564 9							
11	0	783	-0-	783	8195	36 1	639 2	Y	98	105 0	7 1	11	
						108 9							
BRISCOE J (SA2)		WELL #: 97H		RRCID -> 283007		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 7854 - 17844			
06	19410 X	18497	-0-	-913	-0-	1022 1	17397 2	Y	71	68 0	3 1	4	
						78 9							
07	19034 X	15480	-0-	-3554	-0-	880 1	14550 2	Y	45	37 0	8 1	4	
						50 9							
08	18631 X	16062	-0-	-2569	-0-	899 1	15100 2	Y	57	49 0	8 1	4	
						63 9							
09	0	15285	-0-	15285	15285	824 1	14397 2	Y	58	57 0	2 1	3	
						64 9							
10	0	14822	-0-	14822	30107	755 1	14000 2	Y	61	60 0	1 1	3	
						67 9							
11	0	3904	-0-	3904	34011	202 1	3662 2	Y	36	34 0	1 1	4	
						40 9							
BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8044 - 17948			
06	39540 X	36376	-0-	-3164	-0-	2019 1	34356 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
07	39029 X	36178	-0-	-2851	-0-	2058 1	34119 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
08	38998 X	35782	-0-	-3216	-0-	2010 1	33771 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
09	0	34286	-0-	34286	34286	1854 1	32430 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
10	0	34492	-0-	34492	68778	1765 1	32724 2	Y	3	3 0		-0-	
						3 9							
11	0	32456	-0-	32456	101234	1696 1	30753 2	Y	6	5 0		1	
						7 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010			
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	
06	42300 X	39144	-0-	-3156	-0-	2173 1	36969 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
07	41974 X	38918	-0-	-3056	-0-	2213 1	36704 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
08	41974 X	38176	-0-	-3798	-0-	2145 1	36029 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
09	0	36619	-0-	36619	36619	1978 1	34639 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
10	0	36902	-0-	36902	73521	1888 1	35011 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
11	0	34462	-0-	34462	107983	1802 1	32653 2	Y	6	5 0	1
						7 9					

GALVAN RANCH		WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B617H		RRCID -> 283350		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	66520	-0-	66520	66520	3385 1	62801 2	Y	304	289 0	15	
						334 9						
11	14B2 EXT	223288	-0-	223288	289808	11496 1	208262 2	Y	3209	2856 0	4 1	364
						3530 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B118H		RRCID -> 283351		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B618H		RRCID -> 283352		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	74878	-0-	74878	74878	3777 1	70034 2	Y	970	922 0	48	
						1067 9						
11	14B2 EXT	351059	-0-	351059	425937	18055 1	327091 2	Y	5375	4801 0	12 1	610
						5913 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	* C M	EOM BALANCE
06	7620 X	7130	-0-	-490	-0-	374	1 6346	2 Y	373	358	0 12	1 1	22
07	7657 X	7098	-0-	-559	-0-	410	1 6320	2 Y	360	302	0 48	1 1	32
08	7843 X	6041	-0-	-1802	-0-	382	1 5365	2 Y	323	278	0 54	1 1	23
09	0	4924	-0-	4924	4924	396	1 4425	2 Y	224	226	0 10	1 1	11
10	0	5816	-0-	5816	10740	321	1 5191	2 Y	313	304	0 5	1 1	15
11	0	4543	-0-	4543	15283	355	1 4033	2 Y	262	243	0 4	1 1	30
						253	1						
						246	1						
						281	1						
						344	1						
						222	1						
						288	1						

BRISCOE GU6 STATE AR		WELL #: 342H		RRCID -> 283949		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898					
06	53040 X	48625	-0-	-4415	-0-	2701	1 45924	2 Y	-0-				-0-
07	52607 X	48891	-0-	-3716	-0-	2781	1 46110	2 Y	-0-				-0-
08	52607 X	48154	-0-	-4453	-0-	2704	1 45450	2 Y	-0-				-0-
09	0	46350	-0-	46350	46350	2504	1 43846	2 Y	-0-				-0-
10	0	46988	-0-	46988	93338	2404	1 44584	2 Y	-0-				-0-
11	0	44408	-0-	44408	137746	2323	1 42084	2 Y	1	1	0		-0-
						1	1						

GALVAN RANCH		WELL #: C514H		RRCID -> 284234		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956					
06	29160 X	28245	-0-	-915	-0-	1562	1 26569	2 Y	104	100	0 3	1 1	6
07	30132 X	29856	-0-	-276	-0-	114	1 28049	2 Y	105	88	0 14	1 1	9
08	28551 X	26978	-0-	-1573	-0-	1691	1 25364	2 Y	94	81	0 15	1 1	7
09	0	23193	-0-	23193	23193	116	1 21853	2 Y	84	84	0 3	1 1	4
10	0	24507	-0-	24507	47700	103	1 23144	2 Y	105	102	0 2	1 1	5
11	0	21462	-0-	21462	69162	92	1 20201	2 Y	130	119	0 1	1 1	15
						116	1						
						118	1						
						143	1						

GALVAN RANCH		WELL #: C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255					
06	57450 X	52712	-0-	-4738	-0-	2926	1 49782	2 Y	4	5	0		-0-
07	56296 X	53378	-0-	-2918	-0-	4	1 50337	2 Y	5	5	0		-0-
08	55831 X	52351	-0-	-3480	-0-	3035	1 49403	2 Y	6	6	0		-0-
09	0	50029	-0-	50029	50029	6	1 47319	2 Y	7	7	0		-0-
10	0	50603	-0-	50603	100632	7	1 48004	2 Y	8	8	0		-0-
11	0	45465	-0-	45465	146097	8	1 43059	2 Y	26	23	0		3
						9	1						
						9	1						
						29	1						

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 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
06	28260 X	26176	-0-	-2084	-0-	1446	1	24611	2	Y	108	104 0	3 1 6
07	28179 X	26758	-0-	-1421	-0-	1516	1	25130	2	Y	102	85 0	14 1 9
08	31372 X	25841	-0-	-5531	-0-	1444	1	24270	2	Y	115	99 0	17 1 8
09	0	24939	-0-	24939	24939	1341	1	23476	2	Y	111	110 0	4 1 5
10	0	24498	-0-	24498	49437	1244	1	23113	2	Y	128	124 0	3 1 6
11	0	19698	-0-	19698	69135	1019	1	18468	2	Y	192	174 0	2 1 22

BRISCOE R (SA4)		WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949					
06	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-			Y	-0-	5 0	9 1	-0-	
07	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y	-0-			-0-	
08	5797 X	37	-0-	-5760	-0-	37	2	Y	-0-			-0-	
09	0	8544	-0-	8544	8544	439	1	7681	2	Y	385	366 0	19
10	0	8095	-0-	8095	16639	374	1	6949	2	Y	702	677 0	9 1 35
11	0	2343	-0-	2343	18982	113	1	2010	2	Y	200	203 0	9 1 23

BRISCOE B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143					
06	9510 X	7698	-0-	-1812	-0-	418	1	7120	2	Y	145	141 0	8 1 8
07	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	160	9	10618	2	Y	205	171 0	24 1 18
08	12741 X	10423	-0-	-2318	-0-	644	1	9651	2	Y	180	155 0	30 1 13
09	0	7159	-0-	7159	7159	226	9	6608	2	Y	159	158 0	6 1 8
10	0	10147	-0-	10147	17306	574	1	9356	2	Y	260	251 0	4 1 13
11	0	6806	-0-	6806	24112	198	9	6259	2	Y	183	172 0	3 1 21

BRISCOE B		WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867					
06	7020 X	6630	-0-	-390	-0-	341	1	5828	2	Y	419	397 0	6 1 25
07	7006 X	6136	-0-	-870	-0-	461	9	5410	2	Y	364	306 0	51 1 32
08	6789 X	5057	-0-	-1732	-0-	326	1	4442	2	Y	320	276 0	54 1 22
09	0	4896	-0-	4896	4896	400	9	4283	2	Y	335	331 0	10 1 16
10	0	6008	-0-	6008	10904	263	1	5230	2	Y	451	437 0	8 1 22
11	0	4167	-0-	4167	15071	352	9	3677	2	Y	261	247 0	6 1 30

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-				Y	-0-	3 0	5 1	-0-
07	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-				Y	-0-			-0-
08	10540 X	43	-0-	-10497	-0-	41 2	2 9		Y	2	2 0		-0-
09	0	15641	-0-	15641	15641	822 1	14354 2		Y	423	403 0		20
						465 9							
10	0	14508	-0-	14508	30149	724 1	13435 2		Y	317	311 0	10 1	16
						349 9							
11	0	9718	-0-	9718	39867	480 1	8669 2		Y	517	470 0	4 1	59
						569 9							

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

06	5160 X	4703	-0-	-457	-0-	260 1	4352 2		Y	83	79 0	4 1	5
						91 9							
07	4836 X	3513	-0-	-1323	-0-	196 1	3261 2		Y	51	42 0	9 1	5
						56 9							
08	5208 X	4772	-0-	-436	-0-	262 1	4421 2		Y	81	70 0	10 1	6
						89 9							
09	0	4909	-0-	4909	4909	260 1	4535 2		Y	104	102 0	3 1	5
						114 9							
10	0	4457	-0-	4457	9366	223 1	4131 2		Y	94	92 0	2 1	5
						103 9							
11	0	3583	-0-	3583	12949	184 1	3325 2		Y	67	63 0	1 1	8
						74 9							

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

06	58110 X	51968	-0-	-6142	-0-	2883 1	49074 2		Y	10	10 0		1
						11 9							
07	58466 X	52817	-0-	-5649	-0-	3004 1	49802 2		Y	10	9 0	1 1	1
						11 9							
08	57319 X	51298	-0-	-6021	-0-	2881 1	48402 2		Y	14	11 0	3 1	1
						15 9							
09	0	49321	-0-	49321	49321	2664 1	46644 2		Y	12	12 0		1
						13 9							
10	0	49273	-0-	49273	98594	2521 1	46738 2		Y	13	13 0		1
						14 9							
11	0	41221	-0-	41221	139815	2153 1	39027 2		Y	37	34 0		4
						41 9							

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

06	7350 X	7193	-0-	-157	-0-	381 1	6497 2		Y	286	274 0	8 1	17
						315 9							
07	7533 X	7414	-0-	-119	-0-	405 1	6700 2		Y	281	235 0	38 1	25
						309 9							
08	8308 X	6782	-0-	-1526	-0-	362 1	6104 2		Y	287	247 0	45 1	20
						316 9							
09	0	6168	-0-	6168	6168	318 1	5545 2		Y	277	275 0	9 1	13
						305 9							
10	0	5801	-0-	5801	11969	284 1	5276 2		Y	219	215 0	6 1	11
						241 9							
11	0	4550	-0-	4550	16519	229 1	4149 2		Y	156	146 0	3 1	18
						172 9							

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	385	1	6568	2	Y	99	94	0	4 1 6
07	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	109	9	7719	2	Y	131	110	0	15 1 12
08	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	144	9	9567	2	Y	162	139	0	24 1 11
09	0	8288	-0-	8288	8288	569	1	7675	2	Y	158	156	0	5 1 8
10	0	6168	-0-	6168	14456	178	9	5704	2	Y	142	140	0	3 1 7
11	0	5883	-0-	5883	20339	439	1	5427	2	Y	143	132	0	2 1 16
						174	9							
						308	1							
						156	9							
						299	1							
						157	9							

BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018				TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583				
06	5940 X	5294	-0-	-646	-0-	267	1	4562	2	Y	423	400	0	2 1 25
07	5983 X	2809	-0-	-3174	-0-	465	9	2534	2	Y	111	93	0	33 1 10
08	3317 X	2082	-0-	-1235	-0-	153	1	1881	2	Y	81	69	0	16 1 6
09	0	3448	-0-	3448	3448	122	9	3126	2	Y	132	129	0	3 1 6
10	0	1515	-0-	1515	4963	112	1	1381	2	Y	54	54	0	3 1 3
11	0	3748	-0-	3748	8711	89	9	3242	2	Y	299	267	0	1 1 34
						177	1							
						329	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018				TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405				
06	36480 X	33749	-0-	-2731	-0-	1872	1	31877	2	Y	-0-			-0-
07	36704 X	34024	-0-	-2680	-0-	1933	1	32091	2	Y	-0-			-0-
08	36301 X	33060	-0-	-3241	-0-	1858	1	31193	2	Y	8	7	0	1
09	0	33698	-0-	33698	33698	9	9	31877	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	0	32665	-0-	32665	66363	1821	1	30994	2	Y	-0-			-0-
11	0	31428	-0-	31428	97791	1671	1	29785	2	Y	-0-			-0-
						1643	1							

GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018				TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356				
06	19500 X	18662	-0-	-838	-0-	1037	1	17625	2	Y	-0-			-0-
07	20150 X	19325	-0-	-825	-0-	1098	1	18225	2	Y	2	2	0	-0-
08	19654 X	14965	-0-	-4689	-0-	2	9	14124	2	Y	-0-			-0-
09	0	22170	-0-	22170	22170	841	1	20973	2	Y	-0-			-0-
10	0	13735	-0-	13735	35905	1197	1	13034	2	Y	-0-			-0-
11	0	5923	-0-	5923	41828	701	1	5613	2	Y	-0-			-0-
						310	1							

GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019				TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698				
06	49260 X	42127	-0-	-7133	-0-	2340	1	39787	2	Y	-0-			-0-
07	50127 X	42856	-0-	-7271	-0-	2436	1	40420	2	Y	-0-			-0-
08	49166 X	42184	-0-	-6982	-0-	2370	1	39814	2	Y	-0-			-0-
09	0	41037	-0-	41037	41037	2216	1	38821	2	Y	-0-			-0-
10	0	42501	-0-	42501	83538	2176	1	40325	2	Y	-0-			-0-
11	0	39850	-0-	39850	123388	2083	1	37767	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF	* EOM BALANCE		
06		19410 X	15571	-0-	-3839	-0-	863	1	14705	2	Y	3	3 0	-0-	
07		19096 X	12888	-0-	-6208	-0-	734	1	12154	2	Y	-0-	-0-		
08		19096 X	8291	-0-	-10805	-0-	468	1	7823	2	Y	-0-	-0-		
09		0	6077	-0-	6077	6077	328	1	5749	2	Y	-0-	-0-		
10		0	14045	-0-	14045	20122	716	1	13327	2	Y	2	2 0	-0-	
11		0	10984	-0-	10984	31106	576	1	10408	2	Y	-0-	-0-		

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273															
06		45960 X	35678	-0-	-10282	-0-	1930	1	32912	2	Y	760	731 0	26 1	45
07		44795 X	36681	-0-	-8114	-0-	2040	1	33791	2	Y	773	649 0	100 1	69
08		44454 X	37068	-0-	-7386	-0-	2034	1	34196	2	Y	762	657 0	121 1	53
09		0	39166	-0-	39166	39166	2067	1	36237	2	Y	784	775 0	24 1	38
10		0	39200	-0-	39200	78366	1960	1	36353	2	Y	806	786 0	18 1	40
11		0	35998	-0-	35998	114364	1840	1	33323	2	Y	759	703 0	10 1	86

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969															
06		40830 X	20655	-0-	-20175	-0-	1119	1	19048	2	Y	444	433 0	26 1	26
07		39773 X	22334	-0-	-17439	-0-	1240	1	20547	2	Y	497	417 0	62 1	44
08		39556 X	27007	-0-	-12549	-0-	1485	1	24870	2	Y	593	510 0	86 1	41
09		0	37149	-0-	37149	37149	1960	1	34366	2	Y	748	734 0	19 1	36
10		0	34105	-0-	34105	71254	1703	1	31599	2	Y	730	713 0	17 1	36
11		0	30498	-0-	30498	101752	1553	1	28172	2	Y	703	650 0	9 1	80

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029															
06		17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	1	4 0	7 1	-0-
07		17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-			-0-
08		15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904															
06		15000 X	-0-	-0-	-15000	-0-					Y	-0-	5 0	9 1	-0-
07		14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-					Y	-0-			-0-
08		14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	13207	-0-	13207	13207	700	1	12256	2	Y	228	217 0		11
10		0	20440	-0-	20440	33647	985	1	18234	2	Y	1110	1061 0	5 1	55
11		0	5510	-0-	5510	39157	277	1	5006	2	Y	206	224 0	14 1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R		WELL #:		732H	RRCID ->	285688	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7831	-	16897
M	O	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
06		20880 X	-0-	-0-	-20880	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
07		21049 X	-0-	-0-	-21049	-0-				Y	-0-			-0-
08		18507 X	8258	-0-	-10249	-0-	451	1	7583	2	Y	204	176	14
							224	9						14
09		0	25778	-0-	25778	25778	1360	1	23779	2	Y	581	561	6
							639	9						28
10		0	18443	-0-	18443	44221	918	1	17038	2	Y	443	436	13
							487	9						22
11		0	14480	-0-	14480	58701	734	1	13322	2	Y	385	357	6
							424	9						44

BRISCOE R		WELL #:		753H	RRCID ->	285698	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7755	-	16867
06		18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-				Y	-0-	1	0	-0-
07		17546 X	-0-	-0-	-17546	-0-				Y	-0-			-0-
08		16151 X	9638	-0-	-6513	-0-	532	1	8970	2	Y	124	107	8
							136	9						9
09		0	26183	-0-	26183	26183	1377	1	24118	2	Y	625	600	4
							688	9						30
10		0	18575	-0-	18575	44758	918	1	17043	2	Y	558	546	14
							614	9						28
11		0	13656	-0-	13656	58414	687	1	12435	2	Y	485	451	7
							534	9						55

BRISCOE R		WELL #:		362H	RRCID ->	285801	COMPL. DATE	10/30/2020	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	8134	-	18832
06		15210 X	359	-0-	-14851	-0-	20	1	336	2	Y	3	9	10
							3	9						1
07		15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-		-0-
08		21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-					Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE R		WELL #:		373H	RRCID ->	285803	COMPL. DATE	10/30/2020	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	8124	-	17030
06		19110 X	16308	-0-	-2802	-0-	890	1	15158	2	Y	236	228	11
							260	9						1
07		19034 X	11229	-0-	-7805	-0-	628	1	10455	2	Y	133	112	23
							146	9						1
08		19127 X	10486	-0-	-8641	-0-	581	1	9771	2	Y	122	105	20
							134	9						1
09		0	10190	-0-	10190	10190	542	1	9507	2	Y	128	127	4
							141	9						1
10		0	21153	-0-	21153	31343	1060	1	19664	2	Y	390	374	3
							429	9						1
11		0	18270	-0-	18270	49613	933	1	16920	2	Y	379	350	5
							417	9						1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		20520 X	18616	-0-	-1904	-0-	1030	1	17538	2	Y	44	42 0	3 1 3
							48	9						
07		26319 X	19003	-0-	-7316	-0-	1079	1	17874	2	Y	45	38 0	6 1 4
							50	9						
08		26319 X	18702	-0-	-7617	-0-	1048	1	17598	2	Y	51	43 0	8 1 4
							56	9						
09		0	18078	-0-	18078	18078	974	1	17048	2	Y	51	51 0	2 1 2
							56	9						
10		0	17774	-0-	17774	35852	906	1	16798	2	Y	64	62 0	1 1 3
							70	9						
11		0	15365	-0-	15365	51217	798	1	14470	2	Y	88	80 0	1 1 10
							97	9						

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245														
06		53730 X	48173	-0-	-5557	-0-	2671	1	45465	2	Y	34	33 0	2 1 2
							37	9						
07		52855 X	48228	-0-	-4627	-0-	2741	1	45451	2	Y	33	28 0	4 1 3
							36	9						
08		52855 X	47143	-0-	-5712	-0-	2648	1	44454	2	Y	37	32 0	5 1 3
							41	9						
09		0	45134	-0-	45134	45134	2435	1	42664	2	Y	32	32 0	1 1 2
							35	9						
10		0	45471	-0-	45471	90605	2324	1	43103	2	Y	40	39 0	1 1 2
							44	9						
11		0	42644	-0-	42644	133249	2228	1	40358	2	Y	53	49 0	6
							58	9						

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422														
06		43320 X	37475	-0-	-5845	-0-	2063	1	35112	2	Y	273	263 0	11 1 16
							300	9						
07		44423 X	38108	-0-	-6315	-0-	2151	1	35675	2	Y	256	214 0	35 1 23
							282	9						
08		44423 X	37814	-0-	-6609	-0-	2110	1	35410	2	Y	267	230 0	41 1 19
							294	9						
09		0	37066	-0-	37066	37066	1985	1	34821	2	Y	236	236 0	8 1 11
							260	9						
10		0	37877	-0-	37877	74943	1923	1	35669	2	Y	259	252 0	5 1 13
							285	9						
11		0	36169	-0-	36169	111112	1876	1	33994	2	Y	272	251 0	3 1 31
							299	9						

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735														
06		3480 X	1655	-0-	-1825	-0-	92	1	1549	2	Y	13	12 0	1
							14	9						
07		3348 X	1524	-0-	-1824	-0-	80	1	1344	2	Y	91	77 0	7 1 8
							100	9						
08		3007 X	2223	-0-	-784	-0-	119	1	2001	2	Y	94	81 0	14 1 7
							103	9						
09		0	2808	-0-	2808	2808	138	1	2440	2	Y	209	203 0	3 1 10
							230	9						
10		0	2165	-0-	2165	4973	103	1	1887	2	Y	159	156 0	5 1 8
							175	9						
11		0	963	-0-	963	5936	46	1	861	2	Y	51	51 0	2 1 6
							56	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA8)		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636														
06		20430 X	15964	-0-	-4466	-0-	861 1 448 9	14655 2	Y	407	393 0	17 1	24	
07		20553 X	16488	-0-	-4065	-0-	918 1 384 9	15186 2	Y	349	293 0	49 1	31	
08		24490 X	20772	-0-	-3718	-0-	1139 1 502 9	19131 2	Y	456	392 0	63 1	32	
09		0	17866	-0-	17866	17866	938 1 464 9	16464 2	Y	422	420 0	14 1	20	
10		0	23712	-0-	23712	41578	1174 1 805 9	21733 2	Y	732	706 0	10 1	36	
11		0	20584	-0-	20584	62162	1040 1 716 9	18828 2	Y	651	604 0	9 1	74	

WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476														
06		81870 X	-0-	-0-	-81870	-0-			Y	-0-			-0-	
07		82119 X	-0-	-0-	-82119	-0-			Y	-0-			-0-	
08		78740 X	52038	-0-	-26702	-0-	2922 1 18 9	49098 2	Y	16	13 0	2 1	1	
09		0	33493	-0-	33493	33493	1809 1 8 9	31676 2	Y	7	7 0	1 1	-0-	
10		0	26	-0-	26	33519	26 2		Y	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	33519			Y	-0-			-0-	

WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259														
06		36570 X	-0-	-0-	-36570	-0-			Y	-0-			-0-	
07		36735 X	-0-	-0-	-36735	-0-			Y	-0-			-0-	
08		44243 X	44243	-0-	-0-	-0-	2483 1 36 9	41724 2	Y	33	29 0	2 1	2	
09		0	36426	-0-	36426	36426	1964 1 66 9	34396 2	Y	60	58 0	1 1	3	
10		0	39772	-0-	39772	76198	2026 1 150 9	37596 2	Y	136	131 0	1 1	7	
11		0	37620	-0-	37620	113818	1959 1 195 9	35466 2	Y	177	162 0	2 1	20	

WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658														
06		60600 X	49724	-0-	-10876	-0-	2728 1 633 9	46363 2	Y	575	553 0	19 1	34	
07		55428 X	49387	-0-	-6041	-0-	2770 1 662 9	45955 2	Y	602	505 0	78 1	53	
08		55428 X	48917	-0-	-6511	-0-	2714 1 663 9	45540 2	Y	603	519 0	95 1	42	
09		0	47132	-0-	47132	47132	2510 1 682 9	43940 2	Y	620	613 0	19 1	30	
10		0	46685	-0-	46685	93817	2340 1 944 9	43401 2	Y	858	832 0	14 1	42	
11		0	45955	-0-	45955	139772	2353 1 1010 9	42592 2	Y	918	845 0	11 1	104	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020			TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	57720 X	50471	-0-	-7249	-0-	2757	1	46907	2	Y	734	705	0	23	1	43
07	57381 X	49339	-0-	-8042	-0-	807	9	2767	1	Y	646	543	0	89	1	57
08	57381 X	48348	-0-	-9033	-0-	711	9	2677	1	Y	620	533	0	101	1	43
09	0	46197	-0-	46197	46197	682	9	2460	1	Y	614	607	0	20	1	30
10	0	45574	-0-	45574	91771	675	9	2296	1	Y	659	642	0	14	1	33
11	0	44792	-0-	44792	136563	725	9	2305	1	Y	631	584	0	8	1	72
						694	9									

SAN AMBROSIA F (SA23)		WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195							
06	10500 X	9384	-0-	-1116	-0-	419	1	1824	9	Y	1658	1589	0	49	1	97
07	9641 X	8846	-0-	-795	-0-	414	1	1580	9	Y	1436	1205	0	201	1	127
08	9176 X	9042	-0-	-134	-0-	418	1	1603	9	Y	1457	1254	0	228	1	102
09	0	8612	-0-	8612	8612	378	1	1603	9	Y	1457	1443	0	46	1	70
10	0	8681	-0-	8681	17293	355	1	1714	9	Y	1558	1518	0	33	1	77
11	0	7242	-0-	7242	24535	303	1	1465	9	Y	1332	1238	0	20	1	151

SAN AMBROSIA F (SA24)		WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/09/2022			TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617							
06	5610 X	42	-0-	-5568	-0-	27	2	15	9	Y	14	14	0			1
07	4526 X	3370	-0-	-1156	-0-	161	1	530	9	Y	482	405	0	35	1	43
08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	147	1	523	9	Y	475	409	0	76	1	33
09	0	2661	-0-	2661	2661	121	1	427	9	Y	388	387	0	15	1	19
10	0	2670	-0-	2670	5331	115	1	447	9	Y	406	396	0	9	1	20
11	0	1406	-0-	1406	6737	56	1	319	9	Y	290	272	0	5	1	33

WATSON (SA1) STATE		WELL #: 152H		RRCID -> 287002		COMPL. DATE 09/17/2020			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810							
06	93930 X	69002	-0-	-24928	-0-	3830	1	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	93589 X	70339	-0-	-23250	-0-	3999	1	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	92039 X	69270	-0-	-22769	-0-	3889	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	0	66875	-0-	66875	66875	361	1	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	0	69244	-0-	69244	136119	354	1	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	0	65971	-0-	65971	202090	345	1	8	9	Y	7	6	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU1 (SA4)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 1232H		RRCID -> 287005		COMPL. DATE 02/23/2022			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
06	33570 X	30216	-0-	-3354	-0-	1589 1559	1 9	27068	2	Y	1417	1353	0	33	1	83
07	34689 X	29311	-0-	-5378	-0-	1581 1486	1 9	26244	2	Y	1351	1133	0	181	1	120
08	34689 X	26190	-0-	-8499	-0-	1404 1176	1 9	23610	2	Y	1069	921	0	193	1	75
09	0	26776	-0-	26776	26776	1374 1354	1 9	24048	2	Y	1231	1213	0	34	1	59
10	0	26091	-0-	26091	52867	1266 1330	1 9	23495	2	Y	1209	1180	0	28	1	60
11	0	24547	-0-	24547	77414	1211 1405	1 9	21931	2	Y	1277	1177	0	15	1	145
SAN AMBROSIA F (SA25)		WELL #: 1393H		RRCID -> 287008		COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432							
06	8970 X	8737	-0-	-233	-0-	398 1621	1 9	6718	2	Y	1474	1411	0	42	1	87
07	8370 X	8121	-0-	-249	-0-	379 1470	1 9	6272	2	Y	1336	1122	0	183	1	118
08	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	374 1420	1 9	6272	2	Y	1291	1111	0	208	1	90
09	0	8126	-0-	8126	8126	359 1508	1 9	6259	2	Y	1371	1354	0	41	1	66
10	0	8261	-0-	8261	16387	338 1659	1 9	6264	2	Y	1508	1469	0	31	1	74
11	0	6519	-0-	6519	22906	281 1134	1 9	5104	2	Y	1031	969	0	19	1	117
BRISCOE G GU1 (SA3)		WELL #: 1253H		RRCID -> 287009		COMPL. DATE 02/23/2022			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223							
06	33240 X	25449	-0-	-7791	-0-	1347 1159	1 9	22943	2	Y	1054	1011	0	33	1	62
07	34348 X	27495	-0-	-6853	-0-	1503 1088	1 9	24904	2	Y	989	830	0	133	1	88
08	34348 X	26828	-0-	-7520	-0-	1439 1179	1 9	24210	2	Y	1072	923	0	162	1	75
09	0	25796	-0-	25796	25796	1328 1184	1 9	23284	2	Y	1076	1065	0	34	1	52
10	0	25996	-0-	25996	51792	1266 1242	1 9	23488	2	Y	1129	1101	0	24	1	56
11	0	23977	-0-	23977	75769	1187 1268	1 9	21522	2	Y	1153	1064	0	14	1	131
BRISCOE G (SA6)		WELL #: 1192H		RRCID -> 287061		COMPL. DATE 02/23/2022			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368							
06	31500 X	25404	-0-	-6096	-0-	1317 1669	1 9	22418	2	Y	1517	1450	0	36	1	89
07	28768 X	25228	-0-	-3540	-0-	1353 1441	1 9	22434	2	Y	1310	1100	0	183	1	116
08	28768 X	24073	-0-	-4695	-0-	1270 1440	1 9	21363	2	Y	1309	1127	0	207	1	91
09	0	23103	-0-	23103	23103	1175 1382	1 9	20546	2	Y	1256	1246	0	41	1	60
10	0	5624	-0-	5624	28727	271 349	1 9	5004	2	Y	317	333	0	28	1	16
11	0	23782	-0-	23782	52509	1211 629	1 9	21942	2	Y	572	519	0	4	1	65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G (SA5)		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	34440 X	29811	-0-	-4629	-0-	1588 1	27029 2	Y	1085 1043 0	37 1 64
07	34131 X	30228	-0-	-3903	-0-	1194 9 1653 1	27425 2	Y	1045 877 0	139 1 93
08	33356 X	29364	-0-	-3992	-0-	1150 9 1581 1	26566 2	Y	1106 953 0	169 1 77
09	0	27888	-0-	27888	27888	1217 9 1432 1	25083 2	Y	1248 1230 0	35 1 60
10	0	28169	-0-	28169	56057	1373 9 1378 1	25568 2	Y	1112 1089 0	28 1 55
11	0	24962	-0-	24962	81019	1223 9 1244 1	22513 2	Y	1095 1012 0	14 1 124
						1205 9				

BRISCOE G (SA7)		WELL #: 1173H		RRCID -> 287082		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043		
06	29550 X	22072	-0-	-7478	-0-	1152 1	19587 2	Y	1212 1159 0	31 1 71
07	26443 X	22345	-0-	-4098	-0-	1333 9 1198 1	19853 2	Y	1176 987 0	156 1 104
08	26443 X	21084	-0-	-5359	-0-	1294 9 1115 1	18746 2	Y	1112 956 0	182 1 78
09	0	20214	-0-	20214	20214	1223 9 1027 1	17973 2	Y	1104 1094 0	35 1 53
10	0	4897	-0-	4897	25111	1214 9 235 1	4351 2	Y	283 297 0	25 1 14
11	0	17375	-0-	17375	42486	311 9 890 1	16094 2	Y	355 325 0	4 1 40
						391 9				

BRISCOE G (SA4)		WELL #: 253H		RRCID -> 287234		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794		
06	26010 X	22597	-0-	-3413	-0-	1221 1	20746 2	Y	573 552 0	21 1 34
07	25761 X	22466	-0-	-3295	-0-	630 9 1244 1	20607 2	Y	559 469 0	74 1 50
08	25761 X	21745	-0-	-4016	-0-	615 9 1187 1	19932 2	Y	569 490 0	89 1 40
09	0	20481	-0-	20481	20481	626 9 1070 1	18772 2	Y	581 575 0	18 1 28
10	0	20914	-0-	20914	41395	639 9 1034 1	19192 2	Y	625 609 0	13 1 31
11	0	18163	-0-	18163	59558	688 9 922 1	16655 2	Y	533 496 0	8 1 60
						586 9				

BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549		
06	92310 X	54659	-0-	-37651	-0-	3011 1	51245 2	Y	366 352 0	13 1 21
07	92039 X	54309	-0-	-37730	-0-	403 9 3065 1	50823 2	Y	383 321 0	49 1 34
08	84754 X	52090	-0-	-32664	-0-	421 9 2901 1	48750 2	Y	399 343 0	62 1 28
09	0	49446	-0-	49446	49446	439 9 2648 1	46410 2	Y	353 351 0	13 1 17
10	0	48678	-0-	48678	98124	388 9 2466 1	45772 2	Y	400 389 0	8 1 20
11	0	43432	-0-	43432	141556	440 9 2250 1	40772 2	Y	373 346 0	5 1 42
						410 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		99090 X	56939	-0-	-42151	-0-	3139	1	53396	2	Y	367	352 0	13 1 22
							404	9						
07		94674 X	56789	-0-	-37885	-0-	3204	1	53158	2	Y	388	326 0	50 1 34
							427	9						
08		87637 X	57977	-0-	-29660	-0-	3233	1	54313	2	Y	392	337 0	62 1 27
							431	9						
09		0	54900	-0-	54900	54900	2944	1	51561	2	Y	359	357 0	12 1 17
							395	9						
10		0	52649	-0-	52649	107549	2672	1	49542	2	Y	395	385 0	8 1 19
							435	9						
11		0	48051	-0-	48051	155600	2492	1	45113	2	Y	405	373 0	5 1 46
							446	9						

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000														
06		96090 X	58110	-0-	-37980	-0-	3203	1	54459	2	Y	407	391 0	13 1 24
							448	9						
07		81189 X	59007	-0-	-22182	-0-	3328	1	55181	2	Y	453	380 0	57 1 40
							498	9						
08		78771 X	56594	-0-	-22177	-0-	3153	1	52955	2	Y	442	381 0	70 1 31
							486	9						
09		0	52467	-0-	52467	52467	2809	1	49223	2	Y	395	393 0	14 1 19
							435	9						
10		0	51822	-0-	51822	104289	2625	1	48711	2	Y	442	430 0	9 1 22
							486	9						
11		0	47572	-0-	47572	151861	2463	1	44635	2	Y	431	398 0	6 1 49
							474	9						

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383														
06		318336 X	318336	-0-	-0-	-0-	17674	1	300662	2	Y	-0-		-0-
07		328011 X	304912	-0-	-23099	-0-	17341	1	287570	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
08		328011 X	281634	-0-	-46377	-0-	15823	1	265810	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
09		0	247077	-0-	247077	247077	13345	1	233730	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
10		0	231599	-0-	231599	478676	11829	1	219436	2	Y	304	289 0	15
							334	9						
11		0	239217	-0-	239217	717893	12514	1	226701	2	Y	2	13 0	4 1 -0-
							2	9						

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190														
06		342054 X	342054	-0-	-0-	-0-	18987	1	323067	2	Y	-0-		-0-
07		350042 X	350042	-0-	-0-	-0-	19910	1	330132	2	Y	-0-		-0-
08		348967 X	333832	-0-	-15135	-0-	18753	1	315064	2	Y	14	11 0	2 1 1
							15	9						
09		0	307573	-0-	307573	307573	16609	1	290916	2	Y	44	43 0	2
							48	9						
10		0	278644	-0-	278644	586217	14243	1	264210	2	Y	174	166 0	1 1 9
							191	9						
11		0	272718	-0-	272718	858935	14264	1	258452	2	Y	2	9 0	2 1 -0-
							2	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: A471H		RRCID -> 290966		COMPL. DATE 11/18/2022				TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	295590 X	221299	-0-	-74291	-0-	12244	1	208301	2	Y	685	661	0	26	1	40
07	301537 X	208942	-0-	-92595	-0-	11860	1	196618	2	Y	422	354	0	71	1	37
08	284797 X	197963	-0-	-86834	-0-	11106	1	186579	2	Y	253	217	0	55	1	18
09	0	177326	-0-	177326	177326	9566	1	167586	2	Y	158	160	0	8	1	8
10	0	163488	-0-	163488	340814	8354	1	154982	2	Y	138	136	0	3	1	7
11	0	142824	-0-	142824	483638	7461	1	135183	2	Y	164	150	0	2	1	19
GALVAN RANCH			WELL #: A470H		RRCID -> 290969		COMPL. DATE 11/16/2022				TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847					
06	300840 X	243821	-0-	-57019	-0-	13466	1	229078	2	Y	1161	1124	0	54	1	68
07	331483 X	240137	-0-	-91346	-0-	13619	1	225836	2	Y	620	521	0	112	1	55
08	312449 X	221384	-0-	-91065	-0-	12406	1	208451	2	Y	479	412	0	89	1	33
09	0	190154	-0-	190154	190154	10250	1	179509	2	Y	359	360	0	15	1	17
10	0	174037	-0-	174037	364191	8885	1	164794	2	Y	325	318	0	8	1	16
11	0	148626	-0-	148626	512817	7757	1	140520	2	Y	317	293	0	4	1	36
GALVAN RANCH			WELL #: C434H		RRCID -> 292784		COMPL. DATE 07/14/2022				TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	148649	-0-	148649	148649	8352	1	138530	2	Y	1606	1349	0	115	1	142
08	SHUT IN	373536	-0-	373536	522185	20794	1	349387	2	Y	3050	2625	0	354	1	213
09	0	376210	-0-	376210	898395	20166	1	353152	2	Y	2629	2619	0	96	1	127
10	0	362622	-0-	362622	1261017	18425	1	341765	2	Y	2211	2170	0	59	1	109
11	0	335331	-0-	335331	1596348	17444	1	316042	2	Y	1677	1568	0	28	1	190
BRISCOE A			WELL #: 202H		RRCID -> 293444		COMPL. DATE 06/11/2022				TOTAL DEPTH 7752 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BRISCOE A			WELL #: 201H		RRCID -> 293474		COMPL. DATE 07/08/2022				TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE A		WELL #: 102H		RRCID -> 293483		COMPL. DATE 06/20/2022		TOTAL DEPTH 7562 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE A		WELL #: 101H		RRCID -> 293577		COMPL. DATE 07/23/2022		TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SN EF MAVERICK, LLC		797102		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585		
BEINHORN RANCH		WELL #: 1H								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	17	17 0
						19 9				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	156	-0-	156	156	5 1	76 3	Y	68	65 0
						75 9				3
10	0	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-	3 0
11	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		
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	57 1	699 3	Y	119	118 0
						131 9				6
07	3100 N	3452	-0-	352	352	48 1	575 3	Y	2572	2471 0
						2829 9				107
08	808 N	456	-0-	-352	-0-	32 1	251 3	Y	157	254 0
						173 9				10
09	0	1852	-0-	1852	1852	188 1	1490 3	Y	158	161 0
						174 9				7
10	0	1052	-0-	1052	2904	94 1	779 3	Y	163	163 0
						179 9				7
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	2454			Y	NO RPT	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
FOGMT		WELL #:		1SP	RRCID -> 253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10647	PERF. 6410	-	9512	
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
06		1350 N	1293	-0-	-57	-0-	4 1	1136 3	Y	139	139 0	9
							153 9					
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	3 1	1148 3	Y	148	145 0	12
							163 9					
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	5 1	1109 3	Y	152	149 0	15
							167 9					
09		0	1253	-0-	1253	1253	42 1	1056 3	Y	141	145 0	11
							155 9					
10		0	1244	-0-	1244	2497	7 1	1062 3	Y	159	158 0	12
							175 9					
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	1477			Y	NO RPT		12

FOGMT		WELL #:		3SH	RRCID -> 253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5769	PERF. 6141	-	8747	
06		2790 N	734	-0-	-2056	-0-	734 3		N	-0-		105
							1827 3		N	-0-		105
07		2604 N	777	-0-	-1827	-0-	777 3		N	-0-		105
							800 3		N	-0-		105
08		1209 N	800	-0-	-409	-0-	800 3		N	-0-		105
							797 3		N	-0-		105
09		0	797	-0-	797	797	797 3		N	-0-		105
							1928 3		N	18		123
10		0	1131	-0-	1131	1928	1111 3	20 9	N	18		123
									N	NO RPT		123
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	1148			N	NO RPT		123

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 254467	COMPL. DATE 08/31/2009	TOTAL DEPTH 7969	PERF. 7939	-	11110		
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	87 1	1063 3	Y	226	226 0	13
							249 9					
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	91 1	1096 3	Y	112	119 0	6
							123 9					
08		620 N	522	-0-	-98	-0-	51 1	403 3	Y	62	65 0	3
							68 9					
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
									Y	39	37 0	2
10		0	584	-0-	584	584	58 1	483 3	Y	39	37 0	2
							43 9					
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	74			Y	NO RPT		2

CAGE		WELL #:		1TV	RRCID -> 254469	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 5632	PERF. 6423	-	8795		
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	46 1	483 3	N	11		359
							12 9					
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	45 1	649 3	N	33		392
							36 9					
08		620 N	516	-0-	-104	-0-	54 1	462 3	N	-0-		392
							52 1		N	-0-		392
09		0	331	-0-	331	331	52 1	279 3	N	-0-		392
							52 1		N	-0-		392
10		0	426	-0-	426	757	52 1	374 3	N	-0-		392
									N	NO RPT		392
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	247			N	NO RPT		392

LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254472	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH 6066	PERF. 6415	-	9364		
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-	84 1	-0-
									Y	-0-		-0-
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
08		961 N	498	-0-	-463	-0-	4 1	362 3	Y	120	93 1	27
							132 9					
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27 1	-0-
									Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254475	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	8365 - 12530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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		
06	6570 X	6494	-0-	-76	-0-	307	1	5934	3	Y	230	266	1	229
						253	9							
07	6975 X	6775	-0-	-200	-0-	326	1	6188	3	Y	237	269	1	197
						261	9							
08	6975 X	6750	-0-	-225	-0-	317	1	6151	3	Y	246	254	1	189
						11	4							
09	0	6539	-0-	6539	6539	283	1	5968	3	Y	260	257	1	192
						2	4							
10	0	6686	-0-	6686	13225	283	1	6110	3	Y	266	241	1	217
						293	9							
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	6655					Y	NO RPT			217

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	255483	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	8490 - 12064		
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	1	0	-0-	
07	961 X	94	-0-	-867	-0-	4	1	70	3	Y	18	17	0	1
						20	9							
08	961 X	104	-0-	-857	-0-	5	1	70	3	Y	26	25	0	2
						29	9							
09	0	697	-0-	697	697	35	1	508	3	Y	140	134	0	8
						154	9							
10	0	3205	-0-	3205	3902	166	1	2665	3	Y	339	333	0	14
						1	4							
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	3812					Y	NO RPT			14

BEINHORN RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	255507	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8775 - 13328		
06	4950 X	1711	-0-	-3239	-0-	58	1	1444	3	Y	190	193	0	16
						209	9							
07	2170 X	1671	-0-	-499	-0-	53	1	1391	3	Y	206	206	0	16
						227	9							
08	2170 X	1390	-0-	-780	-0-	49	1	1144	3	Y	179	179	0	16
						197	9							
09	0	1243	-0-	1243	1243	38	1	1022	3	Y	166	167	0	15
						183	9							
10	0	1111	-0-	1111	2354	25	1	918	3	Y	153	154	0	14
						168	9							
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	644					Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	255511	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8590 - 11854		
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	47	1	578	3	Y	1100	1053	0	56
						1210	9							
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	64	1	772	3	Y	336	375	0	17
						370	9							
08	620 N	555	-0-	-65	-0-	42	1	329	3	Y	167	176	0	8
						184	9							
09	0	601	-0-	601	601	43	1	339	3	Y	199	196	0	11
						219	9							
10	0	979	-0-	979	1580	84	1	695	3	Y	182	183	0	10
						200	9							
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	1040					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 #: 5H		RRCID -> 256010		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904		
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
06	1438 N	1081	-0-	-357	-0-	35	1 842 3	Y	185	196 0	10
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	204	9 1150 3	Y	143	146 0	7
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	72	1 1398 3	Y	-0-	7 0	-0-
09	0	1869	-0-	1869	1869	157	9 341	Y	341	325 0	16
10	0	5039	-0-	5039	6908	375	9 3676 3	Y	1029	1008 0	37
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	6098	229	1 1132 9	Y	NO RPT		37
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 7H		RRCID -> 256197		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956		
06	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	59	1 1435 3	Y	277	266 0	11
07	1457 X	1335	-0-	-122	-0-	305	9 1047 3	Y	202	206 0	7
08	1457 X	1358	-0-	-99	-0-	66	1 1048 3	Y	218	218 0	7
09	0	1708	-0-	1708	1708	222	9 1368 3	Y	224	221 0	10
10	0	1653	-0-	1653	3361	70	1 1369 3	Y	180	184 0	6
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	2041	240	9 198 9	Y	NO RPT		6
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 6H		RRCID -> 256391		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404		
06	2319 N	1026	-0-	-1293	-0-	37	1 909 3	Y	73	85 0	5
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	80	9 827 3	Y	65	66 0	4
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	52	1 731 3	Y	60	61 0	3
09	0	802	-0-	802	802	72	9 668 3	Y	80	78 0	5
10	0	753	-0-	753	1555	49	1 640 3	Y	66	67 0	4
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	955	66	9 Y	NO RPT			4
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 256492		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000		
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	94	1 706 3	Y	260	170 0	37
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	6	4 941 3	Y	254	264 1	27
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	133	1 1095 3	Y	332	317 1	42
09	0	1466	-0-	1466	1466	279	9 960 3	Y	333	338 1	37
10	0	1514	-0-	1514	2980	155	1 1053 3	Y	297	299 1	35
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	1420	365	9 Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC													//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH													WELL #: 3H		RRCID -> 256717		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8860 - 13103	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE									
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	58	1	1425	3	Y	130	133	0	10								
						143	9															
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	60	1	1581	3	Y	137	137	0	10								
						151	9															
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	63	1	1463	3	Y	134	134	0	10								
						147	9															
09	0	1571	-0-	1571	1571	50	1	1350	3	Y	155	155	0	10								
						171	9															
10	0	1550	-0-	1550	3121	37	1	1326	3	Y	170	170	0	10								
						187	9															
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	1771					Y	NO RPT			10								

FOGMT													WELL #: 4SP		RRCID -> 256723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6048		PERF. 7340 - 9653	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104								

WORTHY RANCH													WELL #: 1H		RRCID -> 256915		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 9560 - 13962	
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	227	1	4442	3	Y	145	180	1	46								
						160	9															
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	241	1	4717	3	Y	150	136	1	60								
						165	9															
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	231	1	4683	3	Y	160	164	1	56								
						13	4	176	9													
09	0	5172	-0-	5172	5172	229	1	4777	3	Y	147	149	1	54								
						4	4	162	9													
10	0	5465	-0-	5465	10637	239	1	5059	3	Y	152	150	1	56								
						167	9															
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	6077					Y	NO RPT			56								

BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 13H		RRCID -> 257699		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 9100 - 13802	
06	3000 N	4942	-0-	1942	3381	334	1	4092	3	Y	469	464	0	27								
						516	9															
07	3100 N	4669	-0-	1569	4950	332	1	3986	3	Y	319	329	0	17								
						351	9															
08	9141 X	4191	-0-	-4950	-0-	385	1	3032	3	Y	704	690	0	31								
						774	9															
09	0	2928	-0-	2928	2928	247	1	1958	3	Y	657	653	0	35								
						723	9															
10	0	3761	-0-	3761	6689	329	1	2738	3	Y	630	632	0	33								
						1	4	693	9													
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	3839					Y	NO RPT			33								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	
06		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2768	1	452	9	Y	22
07		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	1942	1	309	9	Y	20
08		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	1918	1	6	3	Y	25
09		0	2324	-0-	2324	2324	1933	1	54	3	Y	25
10		0	2446	-0-	2446	4770	1315	1	617	3	Y	24
11		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	2970	454	9	512	9	Y	24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223												
06		3000 N	1925	-0-	-1075	19371	20	1	1640	3	Y	33
07		3100 N	2549	-0-	-551	18820	1	4	264	9	Y	29
08		21436 X	2616	-0-	-18820	-0-	29	1	2244	3	Y	29
09		0	2180	-0-	2180	2180	276	9	2301	3	Y	15
10		0	2174	-0-	2174	4354	31	1	236	3	Y	15
11		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	2554	284	9	1894	3	Y	15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767												
06		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	51	1	4169	3	Y	99
07		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	1	4	862	9	Y	88
08		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	53	1	4129	3	Y	87
09		0	4777	-0-	4777	4777	960	9	3640	3	Y	47
10		0	4933	-0-	4933	9710	50	1	808	3	Y	46
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	5780	909	9	848	3	Y	46

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843												
06		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	261	1	5276	3	Y	18
07		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	1	4	244	9	Y	15
08		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	276	1	5460	3	Y	14
09		0	5497	-0-	5497	5497	229	9	202	3	Y	14
10		0	5525	-0-	5525	11022	267	1	176	3	Y	17
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	5832	222	9	171	3	Y	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		6810 X	6326	-0-	-484	-0-	159 1	5580 3	Y	533	528 0		49
							1 4	586 9					
07		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	156 1	5413 3	Y	500	503 0		46
							3 4	550 9					
08		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	140 1	5615 3	Y	501	511 0		36
							2 4	551 9					
09		0	6088	-0-	6088	6088	143 1	5394 3	Y	501	498 0		39
							551 9						
10		0	5815	-0-	5815	11903	135 1	5142 3	Y	485	487 0		37
							4 4	534 9					
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	6263			Y	NO RPT			37

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693													
06		7680 X	6455	-0-	-1225	-0-	311 1	6025 3	Y	108	118 1		25
							119 9						
07		6913 X	6604	-0-	-309	-0-	325 1	6157 3	Y	111	104 1		32
							122 9						
08		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	333 1	6592 3	Y	134	138 1		28
							4 4	147 9					
09		0	6787	-0-	6787	6787	305 1	6350 3	Y	119	113 1		34
							1 4	131 9					
10		0	5951	-0-	5951	12738	267 1	5563 3	Y	110	116 1		28
							121 9						
11		6690 X	NO RPT	-0-	-6690	6048			Y	NO RPT			28

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873													
06		3090 X	2494	-0-	-596	-0-	28 1	2368 3	Y	88	102 0		26
							1 4	97 9					
07		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	17 1	3048 3	Y	158	101 0		83
							4 4	174 9					
08		3193 X	3097	-0-	-96	-0-	13 1	2991 3	Y	82	124 0		41
							3 4	90 9					
09		0	2883	-0-	2883	2883	16 1	2760 3	Y	95	98 0		38
							2 4	105 9					
10		0	2829	-0-	2829	5712	19 1	2698 3	Y	99	100 0		37
							3 4	109 9					
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	2562			Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403													
06		2880 X	2800	-0-	-80	-0-	187 1	2293 3	Y	291	291 0		12
							320 9						
07		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	208 1	2497 3	Y	228	233 0		7
							251 9						
08		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	292 1	2296 3	Y	563	551 0		19
							619 9						
09		0	3077	-0-	3077	3077	273 1	2167 3	Y	579	573 0		25
							637 9						
10		0	3473	-0-	3473	6550	303 1	2523 3	Y	587	587 0		25
							1 4	646 9					
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	3670			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260076			COMPL. DATE 09/15/2010			TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		6780 X	5138	-0-	-1642	-0-	185 1	4556 3	Y	361	367 0		23
							397 9						
07		6417 X	4812	-0-	-1605	-0-	164 1	4282 3	Y	333	334 0		22
							366 9						
08		6417 X	2539	-0-	-3878	-0-	97 1	2251 3	Y	174	177 0		19
							191 9						
09		0	5994	-0-	5994	5994	199 1	5388 3	Y	370	368 0		21
							407 9						
10		0	5730	-0-	5730	11724	143 1	5185 3	Y	365	365 0		21
							402 9						
11		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	6594			Y	NO RPT			21

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260091			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837		
06		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	191 1	7174 3	Y	306	302 0		20
							9 4	337 9					
07		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	201 1	7158 3	Y	303	310 0		13
							6 4	333 9					
08		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	121 1	4093 3	Y	226	225 0		14
							7 4	249 9					
09		0	3976	-0-	3976	3976	113 1	3647 3	Y	185	181 0		18
							12 4	204 9					
10		0	4050	-0-	4050	8026	135 1	3654 3	Y	229	233 0		14
							9 4	252 9					
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	5116			Y	NO RPT			14

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260094			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108		
06		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	115 1	4348 3	Y	262	264 0		20
							6 4	288 9					
07		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	138 1	4900 3	Y	251	258 0		13
							4 4	276 9					
08		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	88 1	3028 3	Y	222	220 0		15
							6 4	244 9					
09		0	4161	-0-	4161	4161	117 1	3769 3	Y	239	232 0		22
							12 4	263 9					
10		0	4149	-0-	4149	8310	137 1	3698 3	Y	277	281 0		18
							9 4	305 9					
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	5610			Y	NO RPT			18

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260101			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103		
06		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	157 1	5938 3	Y	480	485 0		36
							8 4	528 9					
07		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	180 1	6420 3	Y	501	512 0		25
							5 4	551 9					
08		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	108 1	3676 3	Y	444	440 0		29
							7 4	488 9					
09		0	4077	-0-	4077	4077	109 1	3502 3	Y	414	404 0		39
							11 4	455 9					
10		0	4212	-0-	4212	8289	130 1	3536 3	Y	488	495 0		32
							9 4	537 9					
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	4689			Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	294	1	3611	3	Y	441	443	0	24
						485	9							
07	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	347	1	4164	3	Y	344	352	0	16
						378	9							
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	414	1	3258	3	Y	606	597	0	25
						667	9							
09	0	3940	-0-	3940	3940	365	1	2901	3	Y	612	606	0	31
						1	4	673	9					
10	0	4136	-0-	4136	8076	368	1	3061	3	Y	642	640	0	33
						1	4	706	9					
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	4296					Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813														

06	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	569	1	6982	3	Y	412	411	0	22
						453	9							
07	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	605	1	7265	3	Y	299	308	0	13
						329	9							
08	4774 X	4295	-0-	-479	-0-	431	1	3388	3	Y	433	429	0	17
						476	9							
09	0	2709	-0-	2709	2709	244	1	1939	3	Y	478	472	0	23
						526	9							
10	0	2513	-0-	2513	5222	216	1	1794	3	Y	457	458	0	22
						503	9							
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	602					Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100														

06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	13	13	0	2
						14	9							
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
08	248 N	82	-0-	-166	-0-	8	1	66	3	Y	7	7	0	2
						8	9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	0	3
										Y	30	30	0	3
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133														

06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	149	1	3011	3	Y	135	132	0	31
						149	9							
07	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	150	1	3009	3	Y	167	170	0	28
						184	9							
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	170	1	3325	3	Y	160	162	0	26
						176	9							
09	0	3471	-0-	3471	3471	141	1	3154	3	Y	160	159	0	27
						176	9							
10	0	3586	-0-	3586	7057	144	1	3233	3	Y	190	65	0	36
						209	9					116	1	
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	3637					Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093															
M	O	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
06		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	387 1	3009 3	912 3	Y	829	750 0	57 1	84	
							4 4	912 9							
07		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	486 1	3509 3	912 9	Y	873	891 0		66	
							2 4	960 9							
08		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	589 1	3611 3	960 9	Y	789	786 0		69	
							1 4	868 9							
09		0	4550	-0-	4550	4550	547 1	3141 3	868 9	Y	783	786 0		66	
							1 4	861 9							
10		0	5037	-0-	5037	9587	466 1	3638 3	861 9	Y	845	838 0		73	
							3 4	930 9							
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	6677				Y	NO RPT			73	

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208															
06		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	280 1	2179 3	912 3	Y	552	504 0	42 1	58	
							3 4	607 9							
07		3286 X	2832	-0-	-454	-0-	268 1	1933 3	607 9	Y	573	588 0		43	
							1 4	630 9							
08		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	361 1	2207 3	630 9	Y	658	652 0		49	
							724 9								
09		0	2277	-0-	2277	2277	247 1	1416 3	724 9	Y	558	564 0		43	
							614 9								
10		0	3275	-0-	3275	5552	269 1	2105 3	614 9	Y	817	806 0		54	
							2 4	899 9							
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	2372				Y	NO RPT			54	

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328															
06		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	300 1	2327 3	912 3	Y	579	525 0	40 1	54	
							3 4	637 9							
07		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	314 1	2265 3	637 9	Y	540	555 0		39	
							1 4	594 9							
08		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	306 1	1872 3	594 9	Y	510	509 0		40	
							561 9								
09		0	2452	-0-	2452	2452	267 1	1532 3	561 9	Y	594	593 0		41	
							653 9								
10		0	2460	-0-	2460	4912	213 1	1667 3	653 9	Y	525	523 0		43	
							2 4	578 9							
11		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	2692				Y	NO RPT			43	

WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400															
06		15360 X	10930	-0-	-4430	-0-	496 1	10029 3	912 3	Y	367	406 1		40	
							1 4	404 9							
07		15872 X	12380	-0-	-3492	-0-	572 1	11344 3	404 9	Y	421	421 1		40	
							1 4	463 9							
08		16590 X	16590	-0-	-0-	-0-	753 1	15398 3	463 9	Y	398	399 1		39	
							1 4	438 9							
09		0	11569	-0-	11569	11569	500 1	10763 3	438 9	Y	277	284 1		32	
							1 4	305 9							
10		0	8438	-0-	8438	20007	354 1	7871 3	305 9	Y	194	199 1		27	
							213 9								
11		15630 X	NO RPT	-0-	-15630	4377				Y	NO RPT			27	

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 #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083															
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	

06		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	205	1	4999	3	Y	624	620	0	24
							1	4	686	9					
07		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	313	1	4993	3	Y	565	572	0	17
							1	4	622	9					
08		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	327	1	4897	3	Y	621	621	0	17
							1	4	683	9					
09		0	5201	-0-	5201	5201	290	1	4233	3	Y	615	606	0	26
							1	4	677	9					
10		0	5361	-0-	5361	10562	283	1	4542	3	Y	485	496	0	15
							2	4	534	9					
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	5822					Y	NO RPT			15

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995															

06		4620 X	4044	-0-	-576	-0-	141	1	3470	3	Y	394	402	0	23
							433	9							
07		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	138	1	3613	3	Y	403	403	0	23
							443	9							
08		4061 X	4044	-0-	-17	-0-	149	1	3465	3	Y	391	391	0	23
							430	9							
09		0	4124	-0-	4124	4124	130	1	3530	3	Y	422	422	0	23
							464	9							
10		0	4077	-0-	4077	8201	96	1	3491	3	Y	445	446	0	22
							490	9							
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	4271					Y	NO RPT			22

WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987															

06		8850 X	8474	-0-	-376	-0-	406	1	7938	3	Y	118	151	1	34
							130	9							
07		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	403	1	7908	3	Y	116	108	1	42
							128	9							
08		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	384	1	7777	3	Y	116	122	1	36
							21	4	128	9					
09		0	7800	-0-	7800	7800	351	1	7316	3	Y	115	115	1	36
							6	4	127	9					
10		0	8166	-0-	8166	15966	363	1	7667	3	Y	124	120	1	40
							136	9							
11		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	8316					Y	NO RPT			40

WORTHY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847															

06		16200 X	13753	-0-	-2447	-0-	659	1	12914	3	Y	163	212	1	46
							1	4	179	9					
07		14787 X	13360	-0-	-1427	-0-	640	1	12548	3	Y	156	146	1	56
							172	9							
08		14787 X	13764	-0-	-1023	-0-	638	1	12926	3	Y	150	158	1	48
							35	4	165	9					
09		0	13667	-0-	13667	13667	618	1	12868	3	Y	155	154	1	49
							10	4	171	9					
10		0	12600	-0-	12600	26267	562	1	11880	3	Y	144	145	1	48
							158	9							
11		13740 X	NO RPT	-0-	-13740	12527					Y	NO RPT			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	247	1	2048	3	Y	315	311 0	22
							347	9						
07		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	260	1	2117	3	Y	329	325 0	26
							362	9						
08		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	196	1	2221	3	Y	362	368 0	20
							398	9						
09		0	2511	-0-	2511	2511	200	1	1921	3	Y	352	346 0	26
							3	4	387	9				
10		0	1930	-0-	1930	4441	151	1	1450	3	Y	299	304 0	21
							329	9						
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	1711					Y	NO RPT		21

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848														

06		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	666	1	5534	3	Y	8	15 0	-0-
							1	4	9	9				
07		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	604	1	4924	3	Y	7	7 0	-0-
							1	4	8	9				
08		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	471	1	5359	3	Y	8	8 0	-0-
							1	4	9	9				
09		0	5784	-0-	5784	5784	544	1	5223	3	Y	9	9 0	-0-
							7	4	10	9				
10		0	6358	-0-	6358	12142	597	1	5747	3	Y	12	11 0	1
							1	4	13	9				
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	9592					Y	NO RPT		1

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														

06		6030 X	4091	-0-	-1939	-0-	411	1	3405	3	Y	250	247 0	15
							275	9						
07		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	574	1	4686	3	Y	347	338 0	24
							1	4	382	9				
08		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	436	1	4950	3	Y	385	390 0	19
							424	9						
09		0	5133	-0-	5133	5133	445	1	4272	3	Y	373	367 0	25
							6	4	410	9				
10		0	5771	-0-	5771	10904	496	1	4779	3	Y	450	449 0	26
							1	4	495	9				
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	6284					Y	NO RPT		26

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														

06		12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	597	1	11604	3	Y	122	125 1	31
							1	4	134	9				
07		12927 X	11069	-0-	-1858	-0-	547	1	10380	3	Y	129	119 1	41
							142	9						
08		12927 X	12129	-0-	-798	-0-	577	1	11401	3	Y	131	140 1	32
							7	4	144	9				
09		0	11212	-0-	11212	11212	507	1	10572	3	Y	119	114 1	37
							2	4	131	9				
10		0	10516	-0-	10516	21728	477	1	9931	3	Y	98	106 1	29
							108	9						
11		12330 X	NO RPT	-0-	-12330	9398					Y	NO RPT		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 260233		COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878		
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

06	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	647 1	12562 3	Y	147	153 1		48
						1 4	162 9					
07	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	593 1	11253 3	Y	175	160 1		63
						193 9						
08	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	577 1	11414 3	Y	113	134 1		42
						7 4	124 9					
09	0	11457	-0-	11457	11457	519 1	10817 3	Y	108	103 1		47
						2 4	119 9					
10	0	11947	-0-	11947	23404	542 1	11284 3	Y	110	114 1		43
						121 9						
11	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	13174			Y	NO RPT			43

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 260266		COMPL. DATE 02/09/2011			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542		

06	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	26 1	4294 3	Y	240	237 0		19
						1 4	264 9					
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	43 1	4438 3	Y	264	267 0		16
						290 9						
08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	23 1	4487 3	Y	273	271 0		18
						300 9						
09	0	3005	-0-	3005	3005	14 1	2808 3	Y	166	165 0		19
						183 9						
10	0	7581	-0-	7581	10586	31 1	6938 3	Y	553	555 0		17
						4 4	608 9					
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	6416			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 260268		COMPL. DATE 02/09/2011			TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691		

06	10440 X	9881	-0-	-559	-0-	57 1	9111 3	Y	647	640 0		45
						1 4	712 9					
07	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	91 1	9393 3	Y	697	706 0		36
						767 9						
08	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	48 1	9306 3	Y	737	732 0		41
						811 9						
09	0	9477	-0-	9477	9477	41 1	8762 3	Y	612	611 0		42
						1 4	673 9					
10	0	9688	-0-	9688	19165	40 1	9012 3	Y	574	591 0		25
						5 4	631 9					
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	11035			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 260269		COMPL. DATE 02/09/2011			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854		

06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	32 1	5124 3	Y	401	397 0		33
						1 4	441 9					
07	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	51 1	5264 3	Y	449	453 0		29
						494 9						
08	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	26 1	5124 3	Y	452	449 0		32
						497 9						
09	0	5198	-0-	5198	5198	21 1	4626 3	Y	500	497 0		35
						1 4	550 9					
10	0	5541	-0-	5541	10739	22 1	4940 3	Y	524	534 0		25
						3 4	576 9					
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	5819			Y	NO RPT			25

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 #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418														
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

06		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	63 1	2381 3	157 9	Y	143	144 0		10
							3 4	157 9						
07		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	75 1	2657 3	152 9	Y	138	141 0		7
							2 4	152 9						
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	45 1	1547 3	130 9	Y	118	117 0		8
							3 4	130 9						
09		0	1674	-0-	1674	1674	46 1	1492 3	131 9	Y	119	117 0		10
							5 4	131 9						
10		0	1799	-0-	1799	3473	59 1	1589 3	147 9	Y	134	136 0		8
							4 4	147 9						
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	2123				Y	NO RPT			8

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063														
06		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	198 1	4897 3	184 9	Y	167	171 0		11
							175 1	4570 3	183 9	Y	166	166 0		11
07		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	183 9	4440 3	191 1	Y	181	180 0		12
							191 1	4440 3	199 9	Y	181	180 0		12
08		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	199 9	4033 3	149 1	Y	166	166 0		12
							149 1	4033 3	183 9	Y	166	166 0		12
09		0	4365	-0-	4365	4365	183 9	5148 3	142 1	Y	217	217 0		12
							239 9	5148 3	142 1	Y	217	217 0		12
10		0	5529	-0-	5529	9894	142 1	5148 3	239 9	Y	217	217 0		12
							239 9	5148 3						
11		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	8604				Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353														
06		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	354 1	6637 3	5 4	Y	229	228 0		2
							5 4	252 9						
07		8091 X	6911	-0-	-1180	-0-	451 1	6224 3	2 4	Y	213	213 0		2
							2 4	234 9						
08		8091 X	7173	-0-	-918	-0-	396 1	6541 3	2 4	Y	213	214 0		1
							2 4	234 9						
09		0	7264	-0-	7264	7264	331 1	6684 3	25 4	Y	204	203 0		2
							25 4	224 9						
10		0	7662	-0-	7662	14926	292 1	7190 3	6 4	Y	158	160 0		-0-
							6 4	174 9						
11		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	7666				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
06		4800 X	4672	-0-	-128	-0-	221 1	4152 3	3 4	Y	269	270 0		3
							3 4	296 9						
07		5022 X	4747	-0-	-275	-0-	302 1	4156 3	1 4	Y	262	262 0		3
							1 4	288 9						
08		5022 X	4621	-0-	-401	-0-	248 1	4091 3	1 4	Y	255	255 0		3
							1 4	281 9						
09		0	4433	-0-	4433	4433	196 1	3968 3	15 4	Y	231	230 0		4
							15 4	254 9						
10		0	4575	-0-	4575	9008	169 1	4167 3	4 4	Y	214	215 0		3
							4 4	235 9						
11		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	4328				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 #:		14H	RRCID ->	260365	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8632 - 13040
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06		5220 X	4683	-0-	-537	-0-	214 1	4023 3	Y	403	402 0	11	
							3 4	443 9					
07		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	320 1	4415 3	Y	305	306 0	10	
							1 4	336 9					
08		4898 X	4723	-0-	-175	-0-	246 1	4072 3	Y	367	367 0	10	
							1 4	404 9					
09		0	4508	-0-	4508	4508	194 1	3930 3	Y	335	333 0	12	
							15 4	369 9					
10		0	4175	-0-	4175	8683	151 1	3714 3	Y	279	281 0	10	
							3 4	307 9					
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	3943			Y	NO RPT		10	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		5H	RRCID ->	260366	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8087 - 13238
06		3450 X	3233	-0-	-217	-0-	180 1	2565 3	Y	444	442 0	23	
							488 9						
07		3534 X	3410	-0-	-124	-0-	180 1	2654 3	Y	524	520 0	27	
							576 9						
08		3534 X	3471	-0-	-63	-0-	174 1	2728 3	Y	516	518 0	25	
							1 4	568 9					
09		0	3234	-0-	3234	3234	178 1	2531 3	Y	477	481 0	21	
							525 9						
10		0	3225	-0-	3225	6459	185 1	2500 3	Y	491	486 0	26	
							540 9						
11		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	3099			Y	NO RPT		26	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8449 - 13168
06		1830 N	1781	-0-	-49	-0-	91 1	1293 3	Y	361	360 0	16	
							397 9						
07		1922 N	1819	-0-	-103	-0-	89 1	1309 3	Y	383	380 0	19	
							421 9						
08		1891 N	1814	-0-	-77	-0-	85 1	1346 3	Y	347	348 0	18	
							1 4	382 9					
09		0	1621	-0-	1621	1621	84 1	1198 3	Y	308	310 0	16	
							339 9						
10		0	1573	-0-	1573	3194	85 1	1149 3	Y	308	305 0	19	
							339 9						
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	1424			Y	NO RPT		19	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		4H	RRCID ->	260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8610 - 13329
06		3701 X	3280	-0-	-421	-0-	190 1	2699 3	Y	355	354 0	23	
							391 9						
07		3534 X	3216	-0-	-318	-0-	176 1	2600 3	Y	400	396 0	27	
							440 9						
08		3534 X	3439	-0-	-95	-0-	175 1	2754 3	Y	463	465 0	25	
							1 4	509 9					
09		0	3398	-0-	3398	3398	191 1	2705 3	Y	456	460 0	21	
							502 9						
10		0	3534	-0-	3534	6932	207 1	2803 3	Y	476	471 0	26	
							524 9						
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	3602			Y	NO RPT		26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 1H		RRCID -> 260372		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 8831 - 13502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3450 X	3048	-0-	-402	-0-	159 1	2261 3	Y	571	569 0		32
							628 9						
07		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	158 1	2328 3	Y	684	679 0		37
							752 9						
08		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	150 1	2362 3	Y	623	625 0		35
							1 4	685 9					
09		0	3056	-0-	3056	3056	161 1	2277 3	Y	562	568 0		29
							618 9						
10		0	2972	-0-	2972	6028	159 1	2151 3	Y	602	596 0		35
							662 9						
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	3238			Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 2H		RRCID -> 260373		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 8856 - 13479		

06		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	271 1	3865 3	Y	486	484 0		25
							1 4	535 9					
07		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	271 1	4016 3	Y	557	552 0		30
							1 4	613 9					
08		4743 X	4694	-0-	-49	-0-	246 1	3863 3	Y	530	532 0		28
							2 4	583 9					
09		0	4098	-0-	4098	4098	239 1	3391 3	Y	425	429 0		24
							468 9						
10		0	5520	-0-	5520	9618	336 1	4565 3	Y	562	557 0		29
							1 4	618 9					
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	5028			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 3H		RRCID -> 260374		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8908 - 13341		

06		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	212 1	3011 3	Y	507	506 0		21
							558 9						
07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	224 1	3316 3	Y	520	516 0		25
							572 9						
08		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	215 1	3381 3	Y	501	503 0		23
							2 4	551 9					
09		0	3905	-0-	3905	3905	223 1	3166 3	Y	469	473 0		19
							516 9						
10		0	4013	-0-	4013	7918	232 1	3145 3	Y	578	573 0		24
							636 9						
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	5098			Y	NO RPT			24

STANLEY RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260404		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9988 - 15492		

06		19320 X	9064	-0-	-10256	-0-	438 1	8505 3	Y	110	116 1		49
							121 9						
07		17732 X	12177	-0-	-5555	-0-	601 1	11392 3	Y	167	148 1		68
							184 9						
08		17732 X	10446	-0-	-7286	-0-	496 1	9809 3	Y	123	140 1		51
							6 4	135 9					
09		0	10676	-0-	10676	10676	482 1	10063 3	Y	117	112 1		56
							2 4	129 9					
10		0	10736	-0-	10736	21412	486 1	10118 3	Y	120	124 1		52
							132 9						
11		11790 X	NO RPT	-0-	-11790	9622			Y	NO RPT			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260405			COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2430 X	2082	-0-	-348	-0-	587 1	921 3	Y	522	530 0		52
							574 9						
07		2945 X	2247	-0-	-698	-0-	551 1	1132 3	Y	513	508 0		57
							564 9						
08		2635 X	2089	-0-	-546	-0-	502 1	1039 3	Y	497	506 0		48
							1 4	547 9					
09		0	1914	-0-	1914	1914	460 1	915 3	Y	490	490 0		48
							539 9						
10		0	2101	-0-	2101	4015	508 1	1014 3	Y	526	521 0		53
							579 9						
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	2005			Y	NO RPT			53

WORTHY RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260406			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612		

06		8250 X	6827	-0-	-1423	-0-	314 1	6348 3	Y	149	154 1		17
							1 4	164 9					
07		7068 X	6864	-0-	-204	-0-	322 1	6375 3	Y	152	153 1		16
							167 9						
08		7068 X	6547	-0-	-521	-0-	298 1	6088 3	Y	146	146 1		16
							161 9						
09		0	6346	-0-	6346	6346	275 1	5909 3	Y	147	145 1		18
							162 9						
10		0	6731	-0-	6731	13077	283 1	6283 3	Y	150	146 1		22
							165 9						
11		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	6237			Y	NO RPT			22

WORTHY RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260408			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560		

06		11940 X	11362	-0-	-578	-0-	519 1	10482 3	Y	327	340 1		38
							1 4	360 9					
07		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	538 1	10684 3	Y	338	340 1		36
							1 4	372 9					
08		11284 X	11263	-0-	-21	-0-	507 1	10384 3	Y	337	337 1		36
							1 4	371 9					
09		0	11033	-0-	11033	11033	472 1	10178 3	Y	347	342 1		41
							1 4	382 9					
10		0	10834	-0-	10834	21867	451 1	10024 3	Y	325	319 1		47
							1 4	358 9					
11		10920 X	NO RPT	-0-	-10920	10947			Y	NO RPT			47

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 15H		RRCID -> 260409			COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459		

06		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	345 1	6472 3	Y	585	583 0		13
							5 4	644 9					
07		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	500 1	6887 3	Y	938	933 0		18
							2 4	1032 9					
08		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	441 1	7295 3	Y	964	966 0		16
							2 4	1060 9					
09		0	8868	-0-	8868	8868	369 1	7455 3	Y	924	919 0		21
							28 4	1016 9					
10		0	7042	-0-	7042	15910	246 1	6064 3	Y	661	668 0		14
							5 4	727 9					
11		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	8260			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		16H	RRCID ->	260410	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8276 - 13158
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

06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	127 1	2396 3	Y	341	340	0	6
						2 4	375 9					
07	2356 X	1286	-0-	-1070	-0-	77 1	1060 3	Y	135	138	0	3
						149 9						
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	149 1	2471 3	Y	321	319	0	5
						1 4	353 9					
09	0	3060	-0-	3060	3060	127 1	2574 3	Y	317	315	0	7
						10 4	349 9					
10	0	2985	-0-	2985	6045	104 1	2573 3	Y	278	280	0	5
						2 4	306 9					
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	3765			Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		17H	RRCID ->	260411	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 8500 - 13298

06	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	360 1	6749 3	Y	485	484	0	1
						5 4	534 9					
07	8680 X	8211	-0-	-469	-0-	523 1	7205 3	Y	437	438	0	-0-
						2 4	481 9					
08	8680 X	7461	-0-	-1219	-0-	402 1	6647 3	Y	373	373	0	-0-
						2 4	410 9					
09	0	5869	-0-	5869	5869	261 1	5269 3	Y	290	289	0	1
						20 4	319 9					
10	0	4484	-0-	4484	10353	167 1	4096 3	Y	198	199	0	-0-
						3 4	218 9					
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	2403			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		16H	RRCID ->	260413	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 8856 - 13532

06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	28 1	4553 3	Y	452	446	0	35
						1 4	497 9					
07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	45 1	4681 3	Y	468	473	0	30
						515 9						
08	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	24 1	4590 3	Y	461	458	0	33
						507 9						
09	0	4766	-0-	4766	4766	19 1	4254 3	Y	447	446	0	34
						1 4	492 9					
10	0	4838	-0-	4838	9604	19 1	4391 3	Y	386	396	0	24
						3 4	425 9					
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	5914			Y	NO RPT			24

SOUTH SPUR RANCH			WELL #:		1H	RRCID ->	260432	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7950 - 11643

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	0	-0-
07	293 X	293	-0-	-0-	-0-	7 1	246 3	Y	36	34	0	2
						40 9						
08	2573 X	550	-0-	-2023	-0-	13 1	509 3	Y	25	25	0	2
						28 9						
09	0	522	-0-	522	522	16 1	451 3	Y	50	47	0	5
						55 9						
10	0	-0-	-0-	-0-	522			Y	-0-	5	0	-0-
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-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															
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518															
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		

06		1861 N	1861	-0-	-0-	530	1	832	3	Y	454	460	0	40	
						499	9								
07		1984 N	1682	-0-	-302	397	1	816	3	Y	426	423	0	43	
						469	9								
08		2015 N	1693	-0-	-322	400	1	828	3	Y	422	429	0	36	
						1	4	464	9						
09		0	1656	-0-	1656	1656	402	1	799	3	Y	414	414	0	36
							455	9							
10		0	1998	-0-	1998	3654	485	1	968	3	Y	495	488	0	43
							545	9							
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	2004				Y	NO RPT			43	

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028															
06		6390 X	2504	-0-	-3886	114	1	2301	3	Y	81	80	0	38	
						89	9								
07		6603 X	2578	-0-	-4025	118	1	2363	3	Y	88	92	0	34	
						97	9								
08		6603 X	1953	-0-	-4650	92	1	1803	3	Y	53	57	0	30	
						58	9								
09		0	4524	-0-	4524	4524	187	1	4192	3	Y	132	129	0	33
							145	9							
10		0	6095	-0-	6095	10619	250	1	5583	3	Y	238	80	0	42
							262	9				149	1	42	
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	8129				Y	NO RPT			42	

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093															
06		8340 X	7847	-0-	-493	354	1	7155	3	Y	307	299	0	53	
						338	9								
07		8556 X	7929	-0-	-627	355	1	7135	3	Y	399	406	0	46	
						439	9								
08		8919 X	8919	-0-	-0-	408	1	7961	3	Y	500	502	0	44	
						550	9								
09		0	8372	-0-	8372	8372	338	1	7590	3	Y	404	404	0	44
							444	9							
10		0	8693	-0-	8693	17065	346	1	7741	3	Y	551	188	0	78
							606	9				329	1	78	
11		8280 X	NO RPT	-0-	-8280	8785				Y	NO RPT			78	

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733															
06		1230 N	1171	-0-	-59	783	3	388	9	N	353	550	1	185	
07		1303 X	1303	-0-	-0-	915	3	388	9	N	353	240	1	298	
08		1341 X	1341	-0-	-0-	933	3	408	9	N	371	366	1	303	
09		0	1003	-0-	1003	642	3	361	9	N	328	371	1	260	
10		0	1266	-0-	1266	2269	859	3	407	9	N	370	367	1	263
11		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	979				N	NO RPT			263	

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

06		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	158	1	5488	3	Y	579	574 0	41
							637	9						
07		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	158	1	5491	3	Y	572	575 0	38
							3	4	629	9				
08		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	134	1	5385	3	Y	628	637 0	29
							2	4	691	9				
09		0	6460	-0-	6460	6460	147	1	5587	3	Y	659	654 0	34
							1	4	725	9				
10		0	6486	-0-	6486	12946	147	1	5608	3	Y	661	664 0	31
							4	4	727	9				
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	6946					Y	NO RPT		31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143														

06		6540 X	6285	-0-	-255	-0-	157	1	5465	3	Y	603	597 0	53
							663	9						
07		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	161	1	5605	3	Y	594	597 0	50
							3	4	653	9				
08		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	139	1	5584	3	Y	630	641 0	39
							2	4	693	9				
09		0	6510	-0-	6510	6510	150	1	5688	3	Y	610	607 0	42
							1	4	671	9				
10		0	6227	-0-	6227	12737	142	1	5432	3	Y	590	594 0	38
							4	4	649	9				
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	6707					Y	NO RPT		38

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977														

06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	235	1	786	3	Y	159	160 0	12
							175	9						
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2 0	10
08		1054 N	-0-	-0-	-1048	-0-	4	3	2	9	Y	-2	5 0	7
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	6
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
11		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT		6

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														

06		16830 X	14177	-0-	-2653	-0-	679	1	13308	3	Y	172	212 1	38
							1	4	189	9				
07		14894 X	14894	-0-	-0-	-0-	713	1	13969	3	Y	193	172 1	59
							212	9						
08		14787 X	14358	-0-	-429	-0-	665	1	13458	3	Y	181	191 1	49
							36	4	199	9				
09		0	13746	-0-	13746	13746	621	1	12920	3	Y	177	178 1	48
							10	4	195	9				
10		0	14162	-0-	14162	27908	631	1	13330	3	Y	183	180 1	51
							201	9						
11		14310 X	NO RPT	-0-	-14310	13598					Y	NO RPT		51

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

06		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	230	1	2430	3	N	238	183 1	237
							262	9						
07		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	220	1	3141	3	N	66		303
							73	9						
08		2914 X	2503	-0-	-411	-0-	250	1	2122	3	N	119	171 1	251
							131	9						
09		0	1918	-0-	1918	1918	291	1	1559	3	N	62		313
							68	9						
10		0	2216	-0-	2216	4134	263	1	1901	3	N	47		360
							52	9						
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	804					N	NO RPT		360

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
06		3180 X	3096	-0-	-84	-0-	109	1	2690	3	Y	270	275 0	17
							297	9						
07		3069 X	3053	-0-	-16	-0-	103	1	2684	3	Y	242	243 0	16
							266	9						
08		3069 X	2957	-0-	-112	-0-	111	1	2596	3	Y	227	226 0	17
							250	9						
09		0	3056	-0-	3056	3056	97	1	2623	3	Y	305	304 0	18
							336	9						
10		0	3250	-0-	3250	6306	78	1	2813	3	Y	326	326 0	18
							359	9						
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	3336					Y	NO RPT		18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														
06		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	111	1	3877	3	Y	485	480 0	35
							534	9						
07		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	109	1	3781	3	Y	462	465 0	32
							2	4						
08		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	101	1	4030	3	Y	519	524 0	27
							1	4						
09		0	4552	-0-	4552	4552	103	1	3897	3	Y	502	500 0	29
							552	9						
10		0	4141	-0-	4141	8693	91	1	3500	3	Y	497	499 0	27
							3	4						
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	4763					Y	NO RPT		27

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														
06		4290 X	3493	-0-	-797	-0-	288	1	2637	3	Y	515	513 0	16
							1	4						
07		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	321	1	2661	3	Y	569	559 0	26
							626	9						
08		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	282	1	2325	3	Y	493	492 0	27
							542	9						
09		0	3638	-0-	3638	3638	330	1	2726	3	Y	528	531 0	24
							1	4						
10		0	3904	-0-	3904	7542	346	1	2918	3	Y	582	583 0	23
							640	9						
11		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	5532					Y	NO RPT		23

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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	154	1	5771	3	Y	240	242	0	22
							7	4	264	9					
07		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	167	1	5970	3	Y	161	168	0	15
							5	4	177	9					
08		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	104	1	3529	3	Y	189	186	0	18
							6	4	208	9					
09		0	3825	-0-	3825	3825	109	1	3501	3	Y	185	180	0	23
							11	4	204	9					
10		0	3706	-0-	3706	7531	123	1	3332	3	Y	221	224	0	20
							8	4	243	9					
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	4201					Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008															
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	33	1	808	3	Y	182	180	0	7
							200	9							
07		527 N	384	-0-	-143	-0-	17	1	275	3	Y	84	89	0	2
							92	9							
08		682 N	634	-0-	-48	-0-	32	1	480	3	Y	111	110	0	3
							122	9							
09		0	889	-0-	889	889	34	1	501	3	Y	322	311	0	14
							354	9							
10		0	7594	-0-	7594	8483	299	1	4819	3	Y	2248	2185	0	77
							3	4	2473	9					
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	7883					Y	NO RPT			77

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473															
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	58	1	2031	3	Y	281	279	0	11
							309	9							
07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	52	1	1819	3	Y	266	267	0	10
							1	4	293	9					
08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	43	1	1734	3	Y	279	281	0	8
							1	4	307	9					
09		0	1947	-0-	1947	1947	43	1	1601	3	Y	275	274	0	9
							303	9							
10		0	2326	-0-	2326	4273	51	1	1974	3	Y	272	273	0	8
							2	4	299	9					
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	2503					Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258															
06		5400 X	5373	-0-	-27	-0-	134	1	4680	3	Y	508	503	0	31
							559	9							
07		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	128	1	4420	3	Y	583	583	0	31
							2	4	641	9					
08		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	121	1	4820	3	Y	524	531	0	24
							1	4	576	9					
09		0	5425	-0-	5425	5425	124	1	4661	3	Y	582	578	0	28
							640	9							
10		0	5819	-0-	5819	11244	133	1	5096	3	Y	533	536	0	25
							4	4	586	9					
11		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	6324					Y	NO RPT			25

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	16	16	0		1
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	18	9	7	3	Y	2	3	0		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-		-0-	2	9			Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367															
06	300 N	148	-0-	-152	-0-	15	1	127	3	Y	5	6	0		3
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	6	9	118	3	Y	7	7	0		3
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	8	9	206	3	Y	67	64	0		6
09	0	199	-0-	199	199	14	1	129	3	Y	51	51	0		6
10	0	179	-0-	179	378	56	9	147	3	Y	15	17	0		4
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	78	17	9			Y	NO RPT				4

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536															
06	4290 X	2794	-0-	-1496	-0-	280	1	2318	3	Y	178	177	0		9
07	3782 X	1498	-0-	-2284	-0-	196	9	1334	3	Y	-0-	9	0		-0-
08	3720 X	1177	-0-	-2543	-0-	164	1	1082	3	Y	-0-				-0-
09	0	1807	-0-	1807	1807	95	1	1589	3	Y	45	42	0		3
10	0	2122	-0-	2122	3929	2	4	50	9	Y	54	54	0		3
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	1139	194	1	1869	3	Y	NO RPT				3

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817															
06	3090 X	1803	-0-	-1287	-0-	67	1	1649	3	Y	79	84	0		16
07	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	87	9	1763	3	Y	101	101	0		16
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	67	1	1759	3	Y	107	107	0		16
09	0	1853	-0-	1853	1853	111	9	1662	3	Y	118	118	0		16
10	0	1929	-0-	1929	3782	76	1	1729	3	Y	138	139	0		15
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	1892	61	1			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														
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	191 1	1435 3	Y	826	534 0	239 1		121
							13 4	909 9						
07		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	150 1	1067 3	Y	781	11 0	809 1		82
							859 9							
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	136 1	959 3	Y	759	1 0	743 1		97
							835 9							
09		0	2743	-0-	2743	2743	207 1	1423 3	Y	1012	1000 1			109
							1113 9							
10		0	1825	-0-	1825	4568	124 1	975 3	Y	660	692 1			77
							726 9							
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	2948			Y	NO RPT				77

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440														

06		1080 N	1034	-0-	-46	-0-	30 1	853 3	Y	137	131 0			6
							151 9							
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	33 1	1166 3	Y	72	76 0			2
							79 9							
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	24 1	941 3	Y	42	44 0			-0-
							46 9							
09		0	1032	-0-	1032	1032	32 1	890 3	Y	100	93 0			7
							110 9							
10		0	1538	-0-	1538	2570	60 1	1395 3	Y	75	79 0			3
							83 9							
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	1880			Y	NO RPT				3

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723														

06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	260	176 1			230
									N	439	493 1			176
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	381	373 1			184
									N	103	185 1			102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	442	368 1			176
									N	NO RPT				176
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233														

06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	173 1	1299 3	Y	485	316 0	143 1		66
							11 4	534 9						
07		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	227 1	1607 3	Y	557	4 0	566 1		53
							613 9							
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	180 1	1270 3	Y	489	483 1			59
							538 9							
09		0	1670	-0-	1670	1670	153 1	1051 3	Y	424	440 1			43
							466 9							
10		0	1889	-0-	1889	3559	155 1	1219 3	Y	468	464 1			47
							515 9							
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	2359			Y	NO RPT				47

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 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

06		2940 X	2881	-0-	-59	-0-	29 1	2545 3	Y	272	278 0		72
							8 4	299 9					
07		3131 X	2916	-0-	-215	-0-	36 1	2613 3	Y	243	241 0		74
							267 9						
08		3131 X	2996	-0-	-135	-0-	37 1	2669 3	Y	259	251 0		82
							5 4	285 9					
09		0	2882	-0-	2882	2882	36 1	2569 3	Y	252	267 0		67
							277 9						
10		0	2920	-0-	2920	5802	33 1	2598 3	Y	263	253 0		77
							289 9						
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	2892			Y	NO RPT			77

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003													

06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	18 0		-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
08		1023 N	383	-0-	-640	-0-	46 1	137 3	Y	182	159 0		23
							200 9						
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		360 N	NO RPT	-0-	-360	681			Y	NO RPT			21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408													

06		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	250 1	1882 3	Y	455	296 0	135 1	69
							17 4	501 9					
07		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	265 1	1881 3	Y	518	6 0	527 1	54
							570 9						
08		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	272 1	1922 3	Y	463	456 1		61
							509 9						
09		0	2278	-0-	2278	2278	229 1	1572 3	Y	434	446 1		49
							477 9						
10		0	2264	-0-	2264	4542	203 1	1592 3	Y	426	427 1		48
							469 9						
11		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	2412			Y	NO RPT			48

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253													

06		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	570 1	1031 3	Y	545	548 0		39
							600 9						
07		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	480 1	1193 3	Y	547	518 0		68
							602 9						
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	441 1	1330 3	Y	447	428 0		87
							492 9						
09		0	1411	-0-	1411	1411	342 1	698 3	Y	337	351 0		73
							371 9						
10		0	1289	-0-	1289	2700	358 1	671 3	Y	236	247 0		62
							260 9						
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	1170			Y	NO RPT			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		4650 X	3819	-0-	-831	-0-	315	1	2876	3	Y	570	568	0			66
								1	627	9							
07		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-		8	0		58
08		4216 X	647	-0-	-3569	-0-	59	1	483	3	Y	95	101	0			52
								105		9							
09		0	1358	-0-	1358	1358	124	1	1018	3	Y	196	203	0			45
								216		9							
10		0	2568	-0-	2568	3926	240	1	2022	3	Y	278	280	0			43
								306		9							
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	116					Y	NO RPT					43

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303																	

06		7110 X	5414	-0-	-1696	-0-	284	1	4941	3	Y	171	192	1			100
								1	188	9							
07		5921 X	5629	-0-	-292	-0-	330	1	5147	3	Y	138	135	1			103
								152		9							
08		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	352	1	5422	3	Y	135	140	1			98
								1	149	9							
09		0	5663	-0-	5663	5663	269	1	5239	3	Y	140	129	1			109
								1	154	9							
10		0	3654	-0-	3654	9317	171	1	3383	3	Y	91	103	1			97
								100		9							
11		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	3587					Y	NO RPT					97

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653																	

06		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	137	1	5124	3	Y	226	227	0			14
								6	249	9							
07		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	148	1	5272	3	Y	200	206	0			8
								4	220	9							
08		3968 X	3407	-0-	-561	-0-	91	1	3108	3	Y	184	182	0			10
								6	202	9							
09		0	3087	-0-	3087	3087	86	1	2795	3	Y	179	175	0			14
								9	197	9							
10		0	3514	-0-	3514	6601	116	1	3139	3	Y	228	231	0			11
								8	251	9							
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	2761					Y	NO RPT					11

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996																	

06		3870 X	2092	-0-	-1778	-0-	170	1	1558	3	Y	330	329	0			66
								1	363	9							
07		3410 X	3255	-0-	-155	-0-	303	1	2510	3	Y	402	395	0			73
								442		9							
08		3410 X	2879	-0-	-531	-0-	266	1	2200	3	Y	375	380	0			68
								413		9							
09		0	3300	-0-	3300	3300	311	1	2572	3	Y	378	386	0			60
								1	416	9							
10		0	3514	-0-	3514	6814	320	1	2692	3	Y	456	459	0			57
								502		9							
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	3664					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	48	1	1405	3	Y	270	259	1	22
							297	9							
07		1302 X	903	-0-	-399	-0-	27	1	732	3	Y	130	135	1	17
							1	4	143	9					
08		1395 X	794	-0-	-601	-0-	24	1	660	3	Y	100	103	1	14
							110	9							
09		0	697	-0-	697	697	25	1	640	3	Y	29	36	1	7
							32	9							
10		0	460	-0-	460	1157	16	1	435	3	Y	8	10	1	5
							9	9							
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141															

06		1710 N	347	-0-	-1363	-0-	10	1	292	3	Y	41	41	1	1
							45	9							
07		3100 N	4246	-0-	1146	1146	142	1	3766	3	Y	304	278	1	27
							4	4	334	9					
08		3100 N	3450	-0-	350	1496	115	1	3138	3	Y	178	187	1	18
							1	4	196	9					
09		0	3081	-0-	3081	4577	110	1	2843	3	Y	116	124	1	10
							128	9							
10		0	3845	-0-	3845	8422	127	1	3553	3	Y	150	147	1	13
							165	9							
11		810 X	NO RPT	-0-	-810	7612					Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244															

06		5640 X	5589	-0-	-51	-0-	265	1	4588	3	Y	669	657	0	75
							736	9							
07		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	252	1	4511	3	Y	706	670	0	111
							3	4	777	9					
08		5270 X	5049	-0-	-221	-0-	243	1	4100	3	Y	642	664	0	89
							706	9							
09		0	5520	-0-	5520	5520	256	1	4597	3	Y	606	596	0	99
							667	9							
10		0	5678	-0-	5678	11198	264	1	4700	3	Y	649	664	0	84
							714	9							
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	6098					Y	NO RPT			84

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048															

06		6060 X	5426	-0-	-634	-0-	265	1	4589	3	Y	520	511	0	67
							572	9							
07		5580 X	5450	-0-	-130	-0-	257	1	4616	3	Y	521	495	0	93
							4	4	573	9					
08		5580 X	5452	-0-	-128	-0-	272	1	4585	3	Y	541	559	0	75
							595	9							
09		0	5843	-0-	5843	5843	279	1	5005	3	Y	508	500	0	83
							559	9							
10		0	6053	-0-	6053	11896	288	1	5127	3	Y	580	592	0	71
							638	9							
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	6496					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 #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1533	1	409	9	Y	372	372	0			8
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1488	1	207	9	Y	188	191	0			5
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1469	1	4	3	Y	342	338	0			9
							376	9									
09		0	1637	-0-	1637	1637	1335	1	37	3	Y	241	242	0			8
							265	9									
10		0	2007	-0-	2007	3644	1049	1	492	3	Y	423	423	0			8
							1	4	465	9							
11		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	1964					Y	NO RPT					8

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622																	

06		13920 X	13003	-0-	-917	-0-	624	1	12199	3	Y	164	205	1			44
							180	9									
07		13454 X	12596	-0-	-858	-0-	603	1	11821	3	Y	156	144	1			56
							172	9									
08		13454 X	12865	-0-	-589	-0-	595	1	12057	3	Y	164	170	1			50
							33	4	180	9							
09		0	12270	-0-	12270	12270	554	1	11535	3	Y	156	157	1			49
							9	4	172	9							
10		0	9403	-0-	9403	21673	419	1	8852	3	Y	120	127	1			42
							132	9									
11		12990 X	NO RPT	-0-	-12990	8683					Y	NO RPT					42

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303																	

06		15300 X	7992	-0-	-7308	-0-	384	1	7518	3	Y	82	125	1			29
							90	9									
07		15810 X	8059	-0-	-7751	-0-	387	1	7589	3	Y	75	74	1			30
							83	9									
08		15810 X	13725	-0-	-2085	-0-	637	1	12895	3	Y	144	132	1			42
							35	4	158	9							
09		0	865	-0-	865	865	39	1	815	3	Y	9	38	1			13
							1	4	10	9							
10		0	-0-	-0-	-0-	865					Y	-0-	13	1			-0-
11		13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242																	

06		16530 X	14346	-0-	-2184	-0-	656	1	13262	3	Y	387	408	1			38
							2	4	426	9							
07		15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	743	1	14728	3	Y	437	436	1			39
							1	4	481	9							
08		14570 X	13251	-0-	-1319	-0-	601	1	12287	3	Y	329	338	1			30
							1	4	362	9							
09		0	4799	-0-	4799	4799	207	1	4457	3	Y	123	139	1			14
							135	9									
10		0	20127	-0-	20127	24926	843	1	18738	3	Y	495	451	1			58
							1	4	545	9							
11		14100 X	NO RPT	-0-	-14100	10826					Y	NO RPT					58

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	310	1	5062	3	Y	179	154	0		27
								1	197	9						
07		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	265	1	4305	3	Y	148	168	0		7
								5	163	9						
08		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	82	1	1986	3	Y	452	451	0		8
								5	497	9						
09		0	2790	-0-	2790	2790	106	1	2212	3	Y	429	425	0		12
								472								
10		0	5278	-0-	5278	8068	186	1	4242	3	Y	771	772	0		11
								2	848	9						
11		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	5848					Y	NO RPT				11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037																
06		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	529	1	8610	3	Y	266	229	0		49
								1	293	9						
07		8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	452	1	7374	3	Y	209	245	0		13
								10	230	9						
08		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	150	1	3643	3	Y	670	668	0		15
								9	737	9						
09		0	4310	-0-	4310	4310	166	1	3490	3	Y	594	588	0		21
								1	653	9						
10		0	4632	-0-	4632	8942	167	1	3813	3	Y	591	596	0		16
								2	650	9						
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	4592					Y	NO RPT				16

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485																
06		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	295	1	4806	3	Y	172	149	0		36
								1	189	9						
07		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	269	1	4400	3	Y	186	207	0		15
								6	205	9						
08		2573 X	2233	-0-	-340	-0-	69	1	1664	3	Y	451	451	0		15
								4	496	9						
09		0	2387	-0-	2387	2387	91	1	1893	3	Y	366	362	0		19
								403								
10		0	2665	-0-	2665	5052	94	1	2151	3	Y	381	384	0		16
								1	419	9						
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	2562					Y	NO RPT				16

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468																
06		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	468	1	4163	3	Y	523	549	1		54
								575								
07		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	345	1	3006	3	Y	229	244	1		39
								252								
08		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	295	1	2175	3	Y	274	259	1		54
								301								
09		0	2308	-0-	2308	2308	212	1	1961	3	Y	122	147	1		29
								1	134	9						
10		0	3239	-0-	3239	5547	177	1	2875	3	Y	170	164	1		35
								187								
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	2937					Y	NO RPT				35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
WORTHEY 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	15780 X	13758	-0-	-2022	-0-	660 1	12922 3	Y	159	181 1		42
						1 4	175 9					
07	14229 X	10851	-0-	-3378	-0-	520 1	10189 3	Y	129	121 1		50
						142 9						
08	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	730 1	14778 3	Y	158	158 1		50
						40 4	174 9					
09	0	10227	-0-	10227	10227	464 1	9635 3	Y	110	120 1		40
						7 4	121 9					
10	0	15767	-0-	15767	25994	704 1	14872 3	Y	174	158 1		56
						191 9						
11	13770 X	NO RPT	-0-	-13770	12224			Y	NO RPT			56

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 263539		COMPL. DATE 11/27/2011			TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036		
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	3814 1	656 9	Y	596	597 0		14
						3413 1	559 9	Y	508	510 0		12
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3209 1	10 3	Y	615	609 0		18
						677 9						
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3094 1	86 3	Y	552	551 0		19
						607 9						
09	0	3787	-0-	3787	3787	2193 1	1028 3	Y	723	726 0		16
						3 4	795 9					
10	0	4019	-0-	4019	7806			Y				16
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	4386			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 16H		RRCID -> 263540		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101		
06	4080 X	3949	-0-	-131	-0-	128 1	3330 3	Y	446	443 0		33
						491 9						
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	137 1	3507 3	Y	466	476 0		23
						4 4	513 9					
08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	136 1	3277 3	Y	434	430 0		27
						477 9						
09	0	3448	-0-	3448	3448	122 1	2868 3	Y	416	411 0		32
						458 9						
10	0	3331	-0-	3331	6779	110 1	2685 3	Y	487	494 0		25
						536 9						
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	4439			Y	NO RPT			25

STANLEY RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 263620		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429		
06	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	564 1	9774 3	Y	189	243 1		224
						1 4	208 9					
07	9641 X	9187	-0-	-454	-0-	541 1	8427 3	Y	199	191 1		232
						219 9						
08	9641 X	7915	-0-	-1726	-0-	470 1	7254 3	Y	172	182 1		222
						2 4	189 9					
09	0	6571	-0-	6571	6571	313 1	6095 3	Y	146	139 1		229
						2 4	161 9					
10	0	10399	-0-	10399	16970	488 1	9669 3	Y	220	214 1		235
						242 9						
11	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	7640			Y	NO RPT			235

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
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	
06	3450 X	2910	-0-	-540	-0-	32	1	2709	3	Y	146	154 0	57	
						8	4	161	9					
07	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	42	1	3029	3	Y	213	208 0	62	
						234	9							
08	3720 X	3590	-0-	-130	-0-	45	1	3271	3	Y	244	235 0	71	
						6	4	268	9					
09	0	3323	-0-	3323	3323	42	1	3030	3	Y	228	241 0	58	
						251	9							
10	0	3318	-0-	3318	6641	38	1	3024	3	Y	233	225 0	66	
						256	9							
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	3161					Y	NO RPT		66	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2741 N	1407	-0-	-1334	-0-	152	1	1109	3	Y	106	100 0	14	
						29	4	117	9					
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	150	1	1325	3	Y	180	173 0	21	
						18	4	198	9					
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	150	1	1235	3	Y	140	144 0	17	
						7	4	154	9					
09	0	1703	-0-	1703	1703	159	1	1390	3	Y	140	137 0	20	
						154	9							
10	0	2052	-0-	2052	3755	164	1	1713	3	Y	159	161 0	18	
						175	9							
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	2255					Y	NO RPT		18	

ROGERS DENTONIO RANCH													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	480 N	403	-0-	-77	-0-	112	1	177	3	Y	104	100 0	24	
						114	9							
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	275	1	565	3	Y	252	241 0	35	
						277	9							
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	447	1	926	3	Y	157	165 0	27	
						1	4	173	9					
09	0	1493	-0-	1493	1493	438	1	871	3	Y	167	167 0	27	
						184	9							
10	0	1608	-0-	1608	3101	479	1	955	3	Y	158	158 0	27	
						174	9							
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	1661					Y	NO RPT		27	

ROGERS DENTONIO RANCH													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	420	1	660	3	Y	329	333 0	23	
						362	9							
07	1984 N	1229	-0-	-755	-0-	297	1	610	3	Y	293	292 0	24	
						322	9							
08	1519 N	1021	-0-	-498	-0-	233	1	480	3	Y	280	285 0	19	
						308	9							
09	0	1106	-0-	1106	1106	257	1	512	3	Y	306	304 0	21	
						337	9							
10	0	913	-0-	913	2019	219	1	438	3	Y	233	234 0	20	
						256	9							
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	1029					Y	NO RPT		20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	53 1	8434 3	Y	728	721 0		54
							1 4	801 9					
07		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	70 1	7190 3	Y	611	622 0		43
							672 9						
08		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	47 1	9263 3	Y	469	469 0		43
							1 4	516 9					
09		0	9471	-0-	9471	9471	42 1	9019 3	Y	372	372 0		43
							1 4	409 9					
10		0	9911	-0-	9911	19382	41 1	9177 3	Y	625	637 0		31
							5 4	688 9					
11		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	13442			Y	NO RPT			31

WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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													
06		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	764 1	1200 3	Y	543	551 0		44
							597 9						
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	528 1	1085 3	Y	540	535 0		49
							594 9						
08		2232 N	1985	-0-	-247	-0-	460 1	952 3	Y	520	530 0		39
							1 4	572 9					
09		0	1771	-0-	1771	1771	420 1	835 3	Y	469	471 0		37
							516 9						
10		0	1609	-0-	1609	3380	365 1	729 3	Y	468	465 0		40
							515 9						
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	1460			Y	NO RPT			40

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091													
06		6360 X	6128	-0-	-232	-0-	325 1	5637 3	Y	150	180 1		82
							1 4	165 9					
07		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	369 1	5742 3	Y	182	171 1		93
							200 9						
08		6200 X	5811	-0-	-389	-0-	345 1	5313 3	Y	138	148 1		83
							1 4	152 9					
09		0	4857	-0-	4857	4857	232 1	4514 3	Y	100	98 1		85
							1 4	110 9					
10		0	5390	-0-	5390	10247	254 1	5018 3	Y	107	111 1		81
							118 9						
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	4247			Y	NO RPT			81

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	286 1	2616 3	Y	576	572 0	18		
							1 4	634 9						
07		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	287 1	2382 3	Y	548	540 0	26		
							603 9							
08		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	278 1	2292 3	Y	420	421 0	25		
							462 9							
09		0	2964	-0-	2964	2964	269 1	2225 3	Y	426	429 0	22		
							1 4	469 9						
10		0	3538	-0-	3538	6502	311 1	2622 3	Y	550	550 0	22		
							605 9							
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	4042			Y	NO RPT		22		

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685														
06		5910 X	4461	-0-	-1449	-0-	388 1	3546 3	Y	478	475 0	15		
							1 4	526 9						
07		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	436 1	3615 3	Y	476	469 0	22		
							524 9							
08		4464 X	4444	-0-	-20	-0-	434 1	3585 3	Y	386	386 0	22		
							425 9							
09		0	4401	-0-	4401	4401	421 1	3482 3	Y	451	453 0	20		
							2 4	496 9						
10		0	4747	-0-	4747	9148	447 1	3765 3	Y	486	487 0	19		
							535 9							
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	4828			Y	NO RPT		19		

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987														
06		2970 X	2335	-0-	-635	-0-	195 1	1788 3	Y	319	317 0	11		
							1 4	351 9						
07		2697 N	2378	-0-	-319	-0-	220 1	1822 3	Y	305	301 0	15		
							336 9							
08		3100 N	3254	-0-	154	154	308 1	2538 3	Y	371	369 0	17		
							408 9							
09		0	3111	-0-	3111	3265	287 1	2371 3	Y	411	412 0	16		
							1 4	452 9						
10		0	3078	-0-	3078	6343	278 1	2347 3	Y	412	413 0	15		
							453 9							
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	3733			Y	NO RPT		15		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116														
06		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	216 1	3065 3	Y	343	341 0	21		
							377 9							
07		4092 X	2955	-0-	-1137	-0-	170 1	2515 3	Y	245	243 0	23		
							270 9							
08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	225 1	3534 3	Y	347	348 0	22		
							2 4	382 9						
09		0	4041	-0-	4041	4041	241 1	3412 3	Y	353	356 0	19		
							388 9							
10		0	4263	-0-	4263	8304	266 1	3595 3	Y	365	362 0	22		
							402 9							
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	4344			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													
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

06		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	360 1	2630 3	Y	138	141 0		22
							68 4	152 9					
07		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	352 1	3109 3	Y	162	163 0		21
							42 4	178 9					
08		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	381 1	3137 3	Y	148	150 0		19
							19 4	163 9					
09		0	3797	-0-	3797	3797	373 1	3266 3	Y	144	142 0		21
							158 9						
10		0	4363	-0-	4363	8160	366 1	3811 3	Y	169	172 0		18
							186 9						
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	4590			Y	NO RPT			18

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231													

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636													

06		3390 X	2696	-0-	-694	-0-	217 1	1982 3	Y	451	449 0		61
							1 4	496 9					
07		2945 X	1774	-0-	-1171	-0-	153 1	1270 3	Y	319	315 0		65
							351 9						
08		2945 X	1565	-0-	-1380	-0-	147 1	1214 3	Y	185	192 0		58
							204 9						
09		0	1775	-0-	1775	1775	164 1	1356 3	Y	231	238 0		51
							1 4	254 9					
10		0	1798	-0-	1798	3573	170 1	1434 3	Y	176	181 0		46
							194 9						
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	873			Y	NO RPT			46

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100													

06		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	689 1	1083 3	Y	444	451 0		61
							488 9						
07		2170 N	1985	-0-	-185	-0-	502 1	1033 3	Y	409	406 0		64
							450 9						
08		2170 N	2139	-0-	-31	-0-	525 1	1086 3	Y	479	483 0		60
							1 4	527 9					
09		0	2082	-0-	2082	2082	545 1	1084 3	Y	412	414 0		58
							453 9						
10		0	2132	-0-	2132	4214	550 1	1098 3	Y	440	435 0		63
							484 9						
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	2144			Y	NO RPT			63

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)	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	

06		5160 X	4892	-0-	-268	-0-	230	1	3993	3	Y	608	596	0	65
							669	9							
07		4929 X	4773	-0-	-156	-0-	217	1	3893	3	Y	600	569	0	96
							3	4	660	9					
08		4867 X	4454	-0-	-413	-0-	216	1	3629	3	Y	554	576	0	74
							609	9							
09		0	4858	-0-	4858	4858	226	1	4051	3	Y	528	520	0	82
							581	9							
10		0	4959	-0-	4959	9817	230	1	4087	3	Y	584	598	0	68
							642	9							
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	5047					Y	NO RPT			68

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		17H	RRCID ->	263869	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 8115 - 12686			
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3370	1	441	9	Y	401	403	0	7
							2737	1	348	9	Y	316	317	0	6
07		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2334	1	7	3	Y	521	514	0	13
							573	9							
08		2976 X	2914	-0-	-62	-0-	2284	1	64	3	Y	312	314	0	11
							343	9							
09		0	2691	-0-	2691	2691	1357	1	637	3	Y	531	532	0	10
							2	4	584	9					
10		0	2580	-0-	2580	5271					Y	NO RPT			10
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	2391					Y	NO RPT			10

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		13H	RRCID ->	263870	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 8209 - 13074			
06		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	461	1	4214	3	Y	439	435	0	15
							2	4	483	9					
07		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	535	1	4440	3	Y	422	415	0	22
							1	4	464	9					
08		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	565	1	4673	3	Y	329	329	0	22
							1	4	362	9					
09		0	5227	-0-	5227	5227	522	1	4317	3	Y	351	353	0	20
							2	4	386	9					
10		0	5243	-0-	5243	10470	506	1	4264	3	Y	430	430	0	20
							473	9							
11		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	5580					Y	NO RPT			20

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		14H	RRCID ->	263871	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7938 - 12761			
06		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	305	1	2785	3	Y	408	404	0	14
							1	4	449	9					
07		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	314	1	2602	3	Y	387	381	0	20
							426	9							
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	303	1	2505	3	Y	272	273	0	19
							299	9							
09		0	2976	-0-	2976	2976	281	1	2324	3	Y	336	337	0	18
							1	4	370	9					
10		0	3326	-0-	3326	6302	315	1	2656	3	Y	323	324	0	17
							355	9							
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	3752					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 263872		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 8476 - 13147	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

06		4650 X	3864	-0-	-786	-0-	342 1	3123 3	Y	362	362 0	12
							1 4	398 9				
07		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	436 1	3617 3	Y	334	329 0	17
							367 9					
08		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	437 1	3606 3	Y	303	303 0	17
							333 9					
09		0	4175	-0-	4175	4175	412 1	3411 3	Y	318	319 0	16
							2 4	350 9				
10		0	4632	-0-	4632	8807	449 1	3783 3	Y	364	364 0	16
							400 9					
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	4937			Y	NO RPT		16

BEINHORN RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 263873		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 9169 - 14508	

06		4680 X	4502	-0-	-178	-0-	203 1	3840 3	Y	416	416 0	34
							1 4	458 9				
07		4836 X	4202	-0-	-634	-0-	198 1	3576 3	Y	387	386 0	35
							2 4	426 9				
08		4681 X	4487	-0-	-194	-0-	216 1	3838 3	Y	391	386 0	40
							3 4	430 9				
09		0	3507	-0-	3507	3507	169 1	3052 3	Y	258	261 0	37
							2 4	284 9				
10		0	3154	-0-	3154	6661	146 1	2730 3	Y	250	245 0	42
							3 4	275 9				
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	2161			Y	NO RPT		42

BEINHORN RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 263874		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8485 - 13824	

06		4230 X	4203	-0-	-27	-0-	195 1	3689 3	Y	289	290 0	23
							1 4	318 9				
07		4433 X	4266	-0-	-167	-0-	209 1	3769 3	Y	260	259 0	24
							2 4	286 9				
08		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	229 1	4066 3	Y	290	285 0	29
							3 4	319 9				
09		0	4779	-0-	4779	4779	233 1	4218 3	Y	295	296 0	28
							3 4	325 9				
10		0	5144	-0-	5144	9923	242 1	4517 3	Y	346	338 0	36
							4 4	381 9				
11		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	5453			Y	NO RPT		36

BEINHORN RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 263875		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 8708 - 13728	

06		6840 X	5433	-0-	-1407	-0-	257 1	4847 3	Y	298	298 0	22
							1 4	328 9				
07		6820 X	5563	-0-	-1257	-0-	275 1	4957 3	Y	298	297 0	23
							3 4	328 9				
08		6820 X	4910	-0-	-1910	-0-	246 1	4363 3	Y	271	268 0	26
							3 4	298 9				
09		0	4612	-0-	4612	4612	224 1	4041 3	Y	313	314 0	25
							3 4	344 9				
10		0	4827	-0-	4827	9439	225 1	4215 3	Y	348	340 0	33
							4 4	383 9				
11		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	4009			Y	NO RPT		33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 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	
06	960 N	894	-0-	-66	-0-	49 1 144 9	701 3	Y	131	131 0	6
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	50 1 160 9	742 3	Y	145	144 0	7
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46 1 164 9	725 3	Y	149	149 0	7
09	0	933	-0-	933	933	51 1 161 9	721 3	Y	146	146 0	7
10	0	927	-0-	927	1860	53 1 154 9	720 3	Y	140	139 0	8
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	1050			Y	NO RPT		8

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 263881		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245			
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	90 1 122 9	1286 3	Y	111	111 0	-0-
07	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	84 1 117 9	1243 3	Y	106	105 0	1
08	2201 X	1247	-0-	-954	-0-	68 1 1 4	1082 3	Y	87	88 0	-0-
09	0	1276	-0-	1276	1276	77 1 111 9	1088 3	Y	101	101 0	-0-
10	0	1152	-0-	1152	2428	74 1 74 9	1004 3	Y	67	67 0	-0-
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	928			Y	NO RPT		-0-

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263892		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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			
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	114 1 199 9	1208 3	N	181	183 1	284
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	80 1 119 9	1143 3	N	108	183 1	209
08	961 N	813	-0-	-148	-0-	74 1 109 9	630 3	N	99	183 1	125
09	0	861	-0-	861	861	114 1 138 9	609 3	N	125		250
10	0	942	-0-	942	1803	96 1 152 9	694 3	N	138		388
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	1023			N	NO RPT		388

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 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

06		4680 X	4144	-0-	-536	-0-	131	1	3429	3	Y	531	526 0	47
							584	9						
07		4309 X	4288	-0-	-21	-0-	138	1	3538	3	Y	553	564 0	36
							4	4	608	9				
08		4309 X	4300	-0-	-9	-0-	149	1	3577	3	Y	522	517 0	41
							574	9						
09		0	4353	-0-	4353	4353	152	1	3575	3	Y	569	561 0	49
							626	9						
10		0	4569	-0-	4569	8922	155	1	3789	3	Y	568	579 0	38
							625	9						
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	4752					Y	NO RPT		38

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		14H	RRCID -> 264009			COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7911 - 12900	

06		3660 X	2507	-0-	-1153	-0-	78	1	2022	3	Y	370	367 0	31
							407	9						
07		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	90	1	2312	3	Y	353	362 0	22
							3	4	388	9				
08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	123	1	2959	3	Y	354	351 0	25
							389	9						
09		0	2128	-0-	2128	2128	77	1	1812	3	Y	217	216 0	26
							239	9						
10		0	1580	-0-	1580	3708	52	1	1269	3	Y	235	241 0	20
							259	9						
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	1008					Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		15H	RRCID -> 264010			COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8080 - 12898	

06		4830 X	4726	-0-	-104	-0-	150	1	3903	3	Y	612	605 0	43
							673	9						
07		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	158	1	4054	3	Y	640	653 0	30
							5	4	704	9				
08		4898 X	4831	-0-	-67	-0-	166	1	4004	3	Y	601	596 0	35
							661	9						
09		0	5071	-0-	5071	5071	178	1	4208	3	Y	623	615 0	43
							685	9						
10		0	5311	-0-	5311	10382	181	1	4424	3	Y	642	653 0	32
							706	9						
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	5642					Y	NO RPT		32

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		17H	RRCID -> 264017			COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH	7348	PERF. 8049 - 12689	

06		5010 X	4797	-0-	-213	-0-	163	1	4252	3	Y	347	345 0	23
							382	9						
07		5022 X	4834	-0-	-188	-0-	167	1	4276	3	Y	351	359 0	15
							5	4	386	9				
08		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	185	1	4453	3	Y	409	404 0	20
							450	9						
09		0	3897	-0-	3897	3897	144	1	3395	3	Y	325	322 0	23
							358	9						
10		0	3672	-0-	3672	7569	130	1	3170	3	Y	338	345 0	16
							372	9						
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	2709					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 #:		18H	RRCID ->	264018	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7988 -	12909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4980 X	4352	-0-	-628	-0-	145 1	3775 3	Y	393	389 0		29
							432 9						
07		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	159 1	4082 3	Y	381	391 0		19
							5 4	419 9					
08		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	177 1	4264 3	Y	414	409 0		24
							455 9						
09		0	4911	-0-	4911	4911	180 1	4257 3	Y	431	425 0		30
							474 9						
10		0	5206	-0-	5206	10117	184 1	4512 3	Y	464	472 0		22
							510 9						
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	6337			Y	NO RPT			22

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	264020	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 7479 -	13728	

06		15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	880 1	14335 3	Y	230	198 0		45
							2 4	253 9					
07		13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	770 1	12553 3	Y	182	213 0		14
							16 4	200 9					
08		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	263 1	6361 3	Y	552	551 0		15
							15 4	607 9					
09		0	7074	-0-	7074	7074	300 1	6291 3	Y	437	433 0		19
							2 4	481 9					
10		0	8562	-0-	8562	15636	336 1	7651 3	Y	520	524 0		15
							3 4	572 9					
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	10266			Y	NO RPT			15

BEINHORN RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	264021	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 8489 -	13783	

06		5730 X	5408	-0-	-322	-0-	251 1	4740 3	Y	378	379 0		28
							1 4	416 9					
07		5921 X	5514	-0-	-407	-0-	268 1	4835 3	Y	371	370 0		29
							3 4	408 9					
08		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	296 1	5254 3	Y	402	396 0		35
							4 4	442 9					
09		0	6136	-0-	6136	6136	299 1	5397 3	Y	396	398 0		33
							4 4	436 9					
10		0	6626	-0-	6626	12762	313 1	5857 3	Y	409	400 0		42
							6 4	450 9					
11		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	6972			Y	NO RPT			42

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	264022	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 7439 -	12202	

06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	2 1	73 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	56 1	1511 3	Y	212	193 1		19
							233 9						
09		0	1663	-0-	1663	1663	56 1	1440 3	Y	152	157 1		14
							167 9						
10		0	1848	-0-	1848	3511	60 1	1678 3	Y	100	104 1		10
							110 9						
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	2791			Y	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (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	
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	3 1 383 9	430 3	Y	348	365 1	274
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	3 1 382 9	474 3	Y	347	363 1	258
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	3 1 408 9	491 3	Y	371	333 1	296
09	0	749	-0-	749	749	3 1 375 9	371 3	Y	341	358 1	279
10	0	1318	-0-	1318	2067	2 1 502 9	814 3	Y	456	344 1	391
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	1197			Y	NO RPT		391

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 264027		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625			
06	8820 X	8296	-0-	-524	-0-	47 1 1 4	7562 3	Y	624	616 0	54
07	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	70 1 601 9	7275 3	Y	546	556 0	44
08	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	39 1 576 9	7596 3	Y	524	522 0	46
09	0	8223	-0-	8223	8223	35 1 1 4	7487 3	Y	636	632 0	50
10	0	8350	-0-	8350	16573	35 1 4 4	7647 3	Y	604	620 0	34
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	9133		664 9	Y	NO RPT		34

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 9H		RRCID -> 264028		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518			
06	6720 X	6117	-0-	-603	-0-	155 1 551 9	5411 3	Y	501	497 0	40
07	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	164 1 3 4	5688 3	Y	502	504 0	38
08	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	137 1 2 4	5475 3	Y	501	510 0	29
09	0	6328	-0-	6328	6328	149 1 1 4	5644 3	Y	485	482 0	32
10	0	6133	-0-	6133	12461	143 1 4 4	5456 3	Y	482	485 0	29
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	6521		530 9	Y	NO RPT		29

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 264038		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191			
06	2820 X	2378	-0-	-442	-0-	70 1 274 9	2034 3	Y	249	251 1	18
07	1953 X	1264	-0-	-689	-0-	42 1 1 4	1096 3	Y	114	120 1	12
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	78 1 254 9	2108 3	Y	231	220 1	23
09	0	2031	-0-	2031	2031	68 1 193 9	1770 3	Y	175	180 1	18
10	0	2479	-0-	2479	4510	77 1 242 9	2160 3	Y	220	215 1	23
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	2620			Y	NO RPT		23

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 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	

06	3690 X	2971	-0-	-719	-0-	703	1	2092	3	Y	160	176 1	56
						176	9						
07	3193 X	2282	-0-	-911	-0-	507	1	1568	3	Y	188	173 1	71
						207	9						
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	901	1	2528	3	Y	382	335 1	118
						420	9						
09	0	3834	-0-	3834	3834	994	1	2496	3	Y	312	352 1	78
						1	4	343	9				
10	0	3106	-0-	3106	6940	767	1	1990	3	Y	317	313 1	82
						349	9						
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	3850					Y	NO RPT		82

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077													
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	365	1	1869	3	Y	182	263 1	102
						21	4	200	9				
07	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	344	1	1700	3	Y	180	212 1	70
						1	4	198	9				
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	377	1	2056	3	Y	194	178 1	86
						7	4	213	9				
09	0	2264	-0-	2264	2264	287	1	1767	3	Y	191	183 1	94
						210	9						
10	0	2374	-0-	2374	4638	300	1	1861	3	Y	194	227 1	61
						213	9						
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	2058					Y	NO RPT		61

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335													
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	95	1	1006	3	N	56		246
						62	9						
07	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	91	1	1294	3	N	53	180 1	119
						58	9						
08	1550 X	1218	-0-	-332	-0-	114	1	970	3	N	122		241
						134	9						
09	0	936	-0-	936	936	137	1	733	3	N	60		301
						66	9						
10	0	1154	-0-	1154	2090	131	1	948	3	N	68	187 1	182
						75	9						
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	680					N	NO RPT		182

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684													
06	6450 X	96	-0-	-6354	-0-	4	3	92	9	N	84		387
07	2108 X	387	-0-	-1721	-0-	22	1	318	3	N	43	182 1	248
						47	9						
08	2108 X	876	-0-	-1232	-0-	84	1	715	3	N	70	182 1	136
						77	9						
09	0	410	-0-	410	410	65	1	345	3	N	-0-		136
10	0	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-		136
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		136

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	366	1	2665	3	Y	152	155 0	25
							68	4	167	9				
07		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	384	1	3393	3	Y	284	273 0	36
							46	4	312	9				
08		4061 X	3797	-0-	-264	-0-	382	1	3145	3	Y	228	233 0	31
							19	4	251	9				
09		0	3682	-0-	3682	3682	352	1	3081	3	Y	226	222 0	35
							249	9						
10		0	4095	-0-	4095	7777	334	1	3476	3	Y	259	263 0	31
							285	9						
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	3787					Y	NO RPT		31

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														

06		1320 N	1160	-0-	-160	-0-	265	1	715	3	Y	164	163 1	10
							180	9						
07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	329	1	840	3	Y	231	232 1	9
							1	4	254	9				
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	325	1	1015	3	Y	250	239 1	20
							275	9						
09		0	1282	-0-	1282	1282	350	1	731	3	Y	183	190 1	13
							201	9						
10		0	1329	-0-	1329	2611	319	1	777	3	Y	212	5 0 205 1	15
							233	9						
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	1621					Y	NO RPT		15

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456														

06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	222	1	599	3	Y	173	174 1	11
							190	9						
07		961 N	892	-0-	-69	-0-	195	1	498	3	Y	180	184 1	7
							1	4	198	9				
08		961 N	940	-0-	-21	-0-	171	1	534	3	Y	214	205 1	16
							235	9						
09		0	941	-0-	941	941	240	1	501	3	Y	182	187 1	11
							200	9						
10		0	1114	-0-	1114	2055	254	1	617	3	Y	221	5 0 213 1	14
							243	9						
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	1155					Y	NO RPT		14

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314														

06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	116	1	314	3	Y	273	266 1	19
							300	9						
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	120	1	306	3	Y	201	207 1	13
							221	9						
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	106	1	330	3	Y	183	176 1	20
							201	9						
09		0	742	-0-	742	742	140	1	291	3	Y	283	279 1	24
							311	9						
10		0	1029	-0-	1029	1771	186	1	454	3	Y	354	8 0 340 1	30
							389	9						
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	1351					Y	NO RPT		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		3810 X	2999	-0-	-811	-0-	328 1	2398 3	Y	192	183 0	26
							62 4	211 9				
07		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	403 1	3559 3	Y	267	262 0	31
							48 4	294 9				
08		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	395 1	3250 3	Y	225	229 0	27
							20 4	248 9				
09		0	3740	-0-	3740	3740	360 1	3152 3	Y	207	204 0	30
							228 9					
10		0	4604	-0-	4604	8344	381 1	3968 3	Y	232	236 0	26
							255 9					
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	4174			Y	NO RPT		26

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132												

06		5160 X	114	-0-	-5046	-0-	6 1	105 3	Y	3	18 1	56
							3 9					
07		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	-0-	1 1	55
		5115 X	679	-0-	-4436	-0-	40 1	620 3	Y	17	15 1	57
							19 9					
09		0	6192	-0-	6192	6192	293 1	5722 3	Y	159	131 1	85
							2 4	175 9				
10		0	6000	-0-	6000	12192	280 1	5543 3	Y	161	163 1	83
							177 9					
11		660 X	NO RPT	-0-	-660	11532			Y	NO RPT		83

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062												

06		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	620 1	10754 3	Y	221	260 1	119
							1 4	243 9				
07		12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	735 1	11447 3	Y	277	260 1	136
							305 9					
08		11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	703 1	10856 3	Y	242	253 1	125
							3 4	266 9				
09		0	7656	-0-	7656	7656	364 1	7102 3	Y	171	168 1	128
							2 4	188 9				
10		0	7445	-0-	7445	15101	349 1	6917 3	Y	163	171 1	120
							179 9					
11		8610 X	NO RPT	-0-	-8610	6491			Y	NO RPT		120

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270												

06		6510 X	4880	-0-	-1630	-0-	260 1	4507 3	Y	103	130 1	89
							113 9					
07		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	418 1	6506 3	Y	158	147 1	100
							174 9					
08		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	379 1	5863 3	Y	131	137 1	94
							2 4	144 9				
09		0	5866	-0-	5866	5866	279 1	5428 3	Y	144	133 1	105
							1 4	158 9				
10		0	5901	-0-	5901	11767	276 1	5467 3	Y	144	149 1	100
							158 9					
11		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	5977			Y	NO RPT		100

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

06		750 N	658	-0-	-92	-0-	47	1	432	3	Y	163	162	0	1
							179	9							
07		775 N	671	-0-	-104	-0-	56	1	462	3	Y	139	137	0	3
							153	9							
08		930 N	777	-0-	-153	-0-	65	1	540	3	Y	156	155	0	4
							172	9							
09		0	741	-0-	741	741	59	1	487	3	Y	177	177	0	4
							195	9							
10		0	487	-0-	487	1228	45	1	381	3	Y	55	56	0	3
							61	9							
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	478					Y	NO RPT			3

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924															

06		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	402	1	3681	3	Y	387	385	0	13
							2	4							
07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	438	1	3626	3	Y	435	427	0	21
							479	9							
08		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	429	1	3537	3	Y	405	404	0	22
							446	9							
09		0	4071	-0-	4071	4071	396	1	3264	3	Y	373	375	0	20
							1	4							
10		0	4145	-0-	4145	8216	392	1	3306	3	Y	406	406	0	20
							447	9							
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	4076					Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586															

06		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	284	1	2072	3	Y	212	211	0	26
							53	4							
07		4123 X	2120	-0-	-2003	-0-	191	1	1690	3	Y	196	201	0	21
							23	4							
08		4123 X	2770	-0-	-1353	-0-	274	1	2262	3	Y	200	200	0	21
							14	4							
09		0	3175	-0-	3175	3175	303	1	2651	3	Y	201	197	0	25
							221	9							
10		0	3496	-0-	3496	6671	285	1	2966	3	Y	223	227	0	21
							245	9							
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	4001					Y	NO RPT			21

WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325															

06		9300 X	8870	-0-	-430	-0-	416	1	8207	3	Y	224	233	1	38
							1	4							
07		10416 X	6963	-0-	-3453	-0-	326	1	6386	3	Y	228	240	1	26
							251	9							
08		10292 X	7624	-0-	-2668	-0-	343	1	6901	3	Y	335	310	1	51
							11	4							
09		0	9011	-0-	9011	9011	390	1	8226	3	Y	355	328	1	78
							4	4							
10		0	7057	-0-	7057	16068	303	1	6476	3	Y	253	285	1	46
							278	9							
11		8880 X	NO RPT	-0-	-8880	7188					Y	NO RPT			46

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

06		5670 X	5178	-0-	-492	-0-	240	1	4725	3	Y	194	192 1	31
							213	9						
07		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	256	1	5015	3	Y	191	202 1	20
							210	9						
08		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	248	1	4983	3	Y	180	173 1	27
							8	4						
09		0	3177	-0-	3177	3177	137	1	2893	3	Y	132	129 1	30
							2	4						
10		0	3172	-0-	3172	6349	135	1	2881	3	Y	142	150 1	22
							156	9						
11		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	1549					Y	NO RPT		22

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 264178			COMPL. DATE 10/09/2011			TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566			
06		3360 X	2798	-0-	-562	-0-	215	1	1970	3	Y	556	552 0	44
							1	4						
07		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	230	1	1905	3	Y	587	577 0	54
							646	9						
08		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	252	1	2080	3	Y	489	493 0	50
							538	9						
09		0	2888	-0-	2888	2888	251	1	2073	3	Y	512	519 0	43
							1	4						
10		0	2879	-0-	2879	5767	246	1	2071	3	Y	511	514 0	40
							562	9						
11		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	3757					Y	NO RPT		40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 264179			COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712			
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	306	1	552	3	Y	382	386 0	70
							420	9						
07		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	410	1	1018	3	Y	422	399 0	93
							464	9						
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	359	1	1081	3	Y	319	307 0	105
							351	9						
09		0	888	-0-	888	888	224	1	458	3	Y	187	202 0	90
							206	9						
10		0	701	-0-	701	1589	192	1	359	3	Y	136	146 0	80
							150	9						
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	989					Y	NO RPT		80

BEINHORN RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 264192			COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143			
06		6210 X	5884	-0-	-326	-0-	269	1	5074	3	Y	491	490 0	40
							1	4						
07		6417 X	6127	-0-	-290	-0-	293	1	5285	3	Y	496	494 0	42
							3	4						
08		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	325	1	5751	3	Y	495	489 0	48
							4	4						
09		0	6505	-0-	6505	6505	313	1	5648	3	Y	491	493 0	46
							4	4						
10		0	6687	-0-	6687	13192	312	1	5839	3	Y	482	471 0	57
							6	4						
11		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	6772					Y	NO RPT		57

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) PROD GAS LIFT(L)	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	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	475 1	9602 3	Y	331	347 1	36	
						1 4	364 9					
07	11873 X	10338	-0-	-1535	-0-	478 1	9485 3	Y	340	342 1	34	
						1 4	374 9					
08	11873 X	10125	-0-	-1748	-0-	454 1	9281 3	Y	354	353 1	35	
						1 4	389 9					
09	0	9591	-0-	9591	9591	409 1	8825 3	Y	324	323 1	36	
						1 4	356 9					
10	0	9726	-0-	9726	19317	403 1	8975 3	Y	315	309 1	42	
						1 4	347 9					
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	8877			Y	NO RPT		42	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		7H	RRCID -> 264299	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8850 - 13403		
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	207 1	1560 3	Y	315	204 0	43
						14 4	347 9				
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	272 1	1926 3	Y	395	4 0	38
						435 9				396 1	
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	213 1	1501 3	Y	268	273 1	33
						295 9					
09	0	2079	-0-	2079	2079	224 1	1537 3	Y	289	293 1	29
						318 9					
10	0	2135	-0-	2135	4214	204 1	1605 3	Y	296	295 1	30
						326 9					
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	2294			Y	NO RPT		30

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 264300	COMPL. DATE 10/15/2011	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 7188 - 12990		
06	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	942 1	15352 3	Y	319	275 0	61
						2 4	351 9				
07	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	838 1	13676 3	Y	259	304 0	16
						18 4	285 9				
08	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	262 1	6373 3	Y	734	733 0	17
						16 4	807 9				
09	0	7703	-0-	7703	7703	312 1	6560 3	Y	754	746 0	25
						2 4	829 9				
10	0	8641	-0-	8641	16344	330 1	7509 3	Y	726	733 0	18
						3 4	799 9				
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	9324			Y	NO RPT		18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 264301	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 9900 - 14228		
06	510 N	13	-0-	-497	-0-	1 1	2 3	Y	9	8 0	1
						10 9					
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20 1	50 3	Y	100	93 0	8
						110 9					
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	31 1	93 3	Y	223	203 0	28
						245 9					
09	0	74	-0-	74	74	6 1	11 3	Y	52	70 0	10
						57 9					
10	0	1244	-0-	1244	1318	168 1	315 3	Y	692	638 0	64
						761 9					
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	958			Y	NO RPT		64

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 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
06	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	340	1	12804	3	Y	559	567 0	47
						16	4	615	9				
07	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	370	1	13180	3	Y	547	561 0	33
						11	4	602	9				
08	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	220	1	7501	3	Y	497	493 0	37
						14	4	547	9				
09	0	7998	-0-	7998	7998	224	1	7246	3	Y	458	447 0	48
						24	4	504	9				
10	0	8816	-0-	8816	16814	289	1	7845	3	Y	602	610 0	40
						20	4	662	9				
11	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	9014					Y	NO RPT		40

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	29	1	1909	3	Y	350	348 0	26
						385	9						
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	51	1	1734	3	Y	395	385 0	36
						435	9						
08	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	28	1	1636	3	Y	279	291 0	24
						307	9						
09	0	1541	-0-	1541	1541	24	1	1185	3	Y	302	303 0	23
						332	9						
10	0	1659	-0-	1659	3200	24	1	1277	3	Y	325	323 0	25
						358	9						
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	1280					Y	NO RPT		25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

06	4740 X	3714	-0-	-1026	-0-	394	1	2955	3	Y	308	200 0	90 1	53
						26	4	339	9					
07	4030 X	4017	-0-	-13	-0-	446	1	3160	3	Y	374	4 0	378 1	45
						411	9							
08	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	417	1	2945	3	Y	310	6 0	307 1	42
						341	9							
09	0	3618	-0-	3618	3618	420	1	2886	3	Y	284	294 1	32	
						312	9							
10	0	3655	-0-	3655	7273	376	1	2964	3	Y	285	284 1	33	
						1	4	314	9					
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	3373					Y	NO RPT		33	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

06	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	324	1	1659	3	Y	138	203 1	82
						19	4	152	9				
07	2170 X	2027	-0-	-143	-0-	314	1	1545	3	Y	153	174 1	61
						168	9						
08	2201 X	2082	-0-	-119	-0-	293	1	1596	3	Y	171	155 1	77
						5	4	188	9				
09	0	2570	-0-	2570	2570	338	1	2079	3	Y	139	141 1	75
						153	9						
10	0	2300	-0-	2300	4870	296	1	1842	3	Y	147	173 1	49
						162	9						
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	2710					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 #: 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 * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		3960 X	3534	-0-	-426	-0-	1024 1	1852 3	Y	598	603 0	111	
							658 9						
07		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	870 1	2166 3	Y	577	547 0	141	
							1 4	635 9					
08		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	793 1	2390 3	Y	546	517 0	170	
							601 9						
09		0	3421	-0-	3421	3421	914 1	1868 3	Y	580	582 0	168	
							1 4	638 9					
10		0	1800	-0-	1800	5221	541 1	1013 3	Y	224	261 0	131	
							246 9						
11		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	1741			Y	NO RPT		131	

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580													

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
11		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													

06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	122 1	1294 3	N	65	178 1	36	
							72 9						
07		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	91 1	1300 3	N	75		111	
							83 9						
08		1705 X	1292	-0-	-413	-0-	129 1	1097 3	N	60		171	
							66 9						
09		0	1074	-0-	1074	1074	161 1	861 3	N	47		218	
							52 9						
10		0	1281	-0-	1281	2355	143 1	1038 3	N	91	188 1	121	
							100 9						
11		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	855			N	NO RPT		121	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633													

06		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	237 1	1903 3	Y	319	314 0	8	
							1 4	351 9					
07		2976 X	2348	-0-	-628	-0-	219 1	1754 3	Y	340	342 0	6	
							1 4	374 9					
08		2976 X	2414	-0-	-562	-0-	230 1	1787 3	Y	361	360 0	7	
							397 9						
09		0	1677	-0-	1677	1677	166 1	1164 3	Y	315	316 0	6	
							347 9						
10		0	1912	-0-	1912	3589	200 1	1342 3	Y	336	336 0	6	
							370 9						
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	1099			Y	NO RPT		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	217 1	1628 3	Y	595	389 0	180 1	100		
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	14 4	655 9							
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	199 1	1409 3	Y	616	8 0	633 1	75		
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	678 9	1189 3	Y	658	638 1		95		
*10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	169 1	1165 3	Y	637	650 1		82		
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	724 9	1167 3	Y	609	612 1		79		
						148 1						79		
						670 9						79		

CAGE		WELL #:		4RB	RRCID -> 264839	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 6090 - 9493					
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	174 1	1835 3	N	177	181 1		283		
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	195 9	2256 3	N	119	181 1		221		
08	2728 X	2623	-0-	-105	-0-	158 1	2132 3	N	218	187 1		252		
09	0	2001	-0-	2001	2001	131 9	1520 3	N	179	188 1		243		
10	0	2270	-0-	2270	4271	251 1	1828 3	N	172	184 1		231		
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	1721	189 9		N	NO RPT			231		

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 264957	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8640 - 13659					
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	192 1	3974 3	Y	343	342 0		7		
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	2 4	377 9							
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	324 1	4624 3	Y	408	406 0		9		
09	0	3742	-0-	3742	3742	2 4	449 9							
10	0	3953	-0-	3953	7695	219 1	3695 3	Y	313	315 0		7		
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	3885	5 4	344 9							
						172 1	3254 3	Y	287	287 0		7		
						316 9						6		
						170 1	3434 3	Y	315	316 0		6		
						2 4	347 9	Y	NO RPT			6		

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 264958	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8816 - 13704					
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	88 1	1830 3	Y	142	142 0		3		
07	2325 N	1901	-0-	-424	-0-	1 4	156 9							
08	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	115 1	1642 3	Y	130	130 0		3		
09	0	2485	-0-	2485	2485	1 4	143 9							
10	0	2640	-0-	2640	5125	120 1	2003 3	Y	153	153 0		3		
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	2905	2 4	168 9							
						108 1	2037 3	Y	309	306 0		6		
						340 9						5		
						109 1	2208 3	Y	293	294 0		5		
						1 4	322 9	Y	NO RPT			5		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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
06	3540 X	3254	-0-	-286	-0-	140	1 1	2874 3	Y	217	216 0		8
							1 4	239 9					
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	240	1 1	3429 3	Y	265	264 0		9
							2 4	292 9					
08	3937 X	2805	-0-	-1132	-0-	143	1 1	2397 3	Y	239	240 0		8
							2 4	263 9					
09	0	2484	-0-	2484	2484	113	1 1	2136 3	Y	214	214 0		8
							235 9						
10	0	2930	-0-	2930	5414	126	1 1	2554 3	Y	225	226 0		7
							2 4	248 9					
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	1574				Y	NO RPT			7

WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

06	4230 X	3844	-0-	-386	-0-	178	1 1	3504 3	Y	147	143 1		23
							162 9						
07	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	187	1 1	3669 3	Y	151	157 1		17
							166 9						
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	179	1 1	3607 3	Y	133	129 1		21
							6 4	146 9					
09	0	3784	-0-	3784	3784	165	1 1	3485 3	Y	120	114 1		27
							2 4	132 9					
10	0	3585	-0-	3585	7369	156	1 1	3317 3	Y	102	111 1		18
							112 9						
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	3919				Y	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

06	2280 N	2175	-0-	-105	-0-	322	1 1	1642 3	Y	175	238 1		88
							18 4	193 9					
07	2356 X	2130	-0-	-226	-0-	326	1 1	1607 3	Y	179	204 1		63
							197 9						
08	2356 X	2147	-0-	-209	-0-	307	1 1	1675 3	Y	145	143 1		65
							5 4	160 9					
09	0	2631	-0-	2631	2631	343	1 1	2111 3	Y	161	152 1		74
							177 9						
10	0	2504	-0-	2504	5135	323	1 1	2003 3	Y	162	189 1		47
							178 9						
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	2945				Y	NO RPT			47

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	269	1 1	1380 3	Y	167	135 1		55
							16 4	184 9					
07	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	286	1 1	1411 3	Y	159	159 1		55
							175 9						
08	2077 X	1970	-0-	-107	-0-	279	1 1	1521 3	Y	150	137 1		68
							5 4	165 9					
09	0	1942	-0-	1942	1942	247	1 1	1523 3	Y	156	147 1		77
							172 9						
10	0	1830	-0-	1830	3772	231	1 1	1437 3	Y	147	175 1		49
							162 9						
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	1852				Y	NO RPT			49

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

06		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	189 1	3875 3	Y	315	314 0		1
							1 4	347 9					
07		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	317 1	4525 3	Y	385	383 0		3
							2 4	424 9					
08		4464 X	4301	-0-	-163	-0-	218 1	3664 3	Y	377	378 0		2
							4 4	415 9					
09		0	3426	-0-	3426	3426	159 1	2994 3	Y	248	249 0		1
							273 9						
10		0	3749	-0-	3749	7175	161 1	3261 3	Y	295	296 0		-0-
							2 4	325 9					
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	2855			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503													
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	154 1	3174 3	Y	188	187 0		1
							1 4	207 9					
07		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	213 1	3060 3	Y	189	189 0		1
							2 4	208 9					
08		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	180 1	3037 3	Y	315	314 0		2
							4 4	347 9					
09		0	3426	-0-	3426	3426	159 1	2990 3	Y	252	252 0		2
							277 9						
10		0	3273	-0-	3273	6699	141 1	2848 3	Y	256	257 0		1
							2 4	282 9					
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	4209			Y	NO RPT			1

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423													
06		1140 N	949	-0-	-191	-0-	63 1	508 3	Y	344	338 0		16
							378 9						
07		954 N	954	-0-	-0-	-0-	62 1	494 3	Y	362	364 0		14
							398 9						
08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	101 1	783 3	Y	362	361 0		15
							398 9						
09		0	864	-0-	864	864	70 1	489 3	Y	277	279 0		13
							305 9						
10		0	1447	-0-	1447	2311	116 1	783 3	Y	498	492 0		19
							548 9						
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	1681			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068													
06		5670 X	5364	-0-	-306	-0-	133 1	4623 3	Y	553	548 0		44
							608 9						
07		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	137 1	4785 3	Y	544	547 0		41
							3 4	598 9					
08		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	166 1	6638 3	Y	782	789 0		34
							2 4	860 9					
09		0	5573	-0-	5573	5573	129 1	4849 3	Y	541	541 0		34
							595 9						
10		0	5081	-0-	5081	10654	116 1	4425 3	Y	488	491 0		31
							3 4	537 9					
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	5794			Y	NO RPT			31

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 #: 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		5220 X	4819	-0-	-401	-0-	122 1	4229 3	Y	425	421 0		32
							468 9						
07		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	127 1	4398 3	Y	434	436 0		30
							2 4	477 9					
08		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	114 1	4533 3	Y	450	458 0		22
							1 4	495 9					
09		0	5109	-0-	5109	5109	120 1	4521 3	Y	425	423 0		24
							468 9						
10		0	4835	-0-	4835	9944	113 1	4284 3	Y	395	398 0		21
							3 4	435 9					
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	5444			Y	NO RPT			21

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633													
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	118 1	949 3	Y	358	352 0		15
							394 9						
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	138 1	1104 3	Y	366	369 0		12
							1 4	403 9					
08		1426 N	1070	-0-	-356	-0-	83 1	647 3	Y	309	310 0		11
							340 9						
09		0	1367	-0-	1367	1367	129 1	904 3	Y	304	303 0		12
							334 9						
10		0	1009	-0-	1009	2376	90 1	605 3	Y	285	286 0		11
							314 9						
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	1326			Y	NO RPT			11

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666													
06		6630 X	6357	-0-	-273	-0-	339 1	5881 3	Y	124	152 1		77
							1 4	136 9					
07		7285 X	6215	-0-	-1070	-0-	366 1	5695 3	Y	140	133 1		84
							154 9						
08		7285 X	4795	-0-	-2490	-0-	285 1	4400 3	Y	99	108 1		75
							1 4	109 9					
09		0	6791	-0-	6791	6791	324 1	6315 3	Y	136	123 1		88
							2 4	150 9					
10		0	6771	-0-	6771	13562	319 1	6310 3	Y	129	133 1		84
							142 9						
11		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	7202			Y	NO RPT			84

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629													
06		6060 X	6012	-0-	-48	-0-	321 1	5567 3	Y	112	138 1		87
							1 4	123 9					
07		6138 X	5829	-0-	-309	-0-	343 1	5350 3	Y	124	119 1		92
							136 9						
08		6138 X	5270	-0-	-868	-0-	314 1	4838 3	Y	106	112 1		86
							1 4	117 9					
09		0	5290	-0-	5290	5290	253 1	4913 3	Y	112	103 1		95
							1 4	123 9					
10		0	5339	-0-	5339	10629	251 1	4967 3	Y	110	114 1		91
							121 9						
11		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	4689			Y	NO RPT			91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	139 1	2605 3	Y	213	213 0		3
							2 4	234 9					
07		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	179 1	2467 3	Y	222	222 0		3
							1 4	244 9					
08		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	144 1	2378 3	Y	158	159 0		2
							1 4	174 9					
09		0	2355	-0-	2355	2355	103 1	2078 3	Y	151	151 0		2
							8 4	166 9					
10		0	2295	-0-	2295	4650	84 1	2078 3	Y	119	119 0		2
							2 4	131 9					
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	3150			Y	NO RPT			2

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427													
06		9780 X	7674	-0-	-2106	-0-	409 1	7106 3	Y	144	133 1		15
							1 4	158 9					
07		8091 X	8075	-0-	-16	-0-	476 1	7416 3	Y	166	153 1		28
							183 9						
08		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	485 1	7481 3	Y	149	155 1		22
							2 4	164 9					
09		0	8003	-0-	8003	8003	381 1	7430 3	Y	173	158 1		37
							2 4	190 9					
10		0	6127	-0-	6127	14130	287 1	5686 3	Y	140	150 1		27
							154 9						
11		7830 X	NO RPT	-0-	-7830	6300			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090													
06		1170 X	1157	-0-	-13	-0-	56 1	1064 3	Y	33	33 0		3
							1 4	36 9					
07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	74 1	1011 3	Y	39	39 0		3
							43 9						
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	87 1	1428 3	Y	110	109 0		4
							121 9						
09		0	1242	-0-	1242	1242	53 1	1077 3	Y	98	98 0		4
							4 4	108 9					
10		0	942	-0-	942	2184	33 1	833 3	Y	68	69 0		3
							1 4	75 9					
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	1134			Y	NO RPT			3

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552													
06		6270 X	6209	-0-	-61	-0-	67 1	5752 3	Y	339	353 0		88
							17 4	373 9					
07		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	83 1	6039 3	Y	328	325 0		91
							361 9						
08		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	79 1	5806 3	Y	321	313 0		99
							11 4	353 9					
09		0	6230	-0-	6230	6230	81 1	5779 3	Y	336	353 0		82
							370 9						
10		0	6382	-0-	6382	12612	75 1	5919 3	Y	353	340 0		95
							388 9						
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	6972			Y	NO RPT			95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	477 1	8273 3	177 9	Y	161	205 1		87
07	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	514 1	8013 3	195 9	Y	177	170 1		94
08	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	497 1	7672 3	2 4	Y	161	168 1		87
09	0	7512	-0-	7512	7512	359 1	6991 3	2 4	Y	145	137 1		95
10	0	7138	-0-	7138	14650	337 1	6665 3	136 9	Y	124	131 1		88
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	6880				Y	NO RPT			88

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

06	2310 X	2172	-0-	-138	-0-	99 1	1867 3	2 4	Y	185	185 0		6
07	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	135 1	1858 3	165 9	Y	150	150 0		6
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	120 1	1986 3	1 4	Y	138	138 0		6
09	0	1946	-0-	1946	1946	86 1	1719 3	6 4	Y	123	122 0		7
10	0	2074	-0-	2074	4020	75 1	1868 3	2 4	Y	117	118 0		6
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	2010				Y	NO RPT			6

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	581 1	2977 3	34 4	Y	141	205 1		78
07	5208 X	4021	-0-	-1187	-0-	649 1	3207 3	1 4	Y	149	171 1		56
08	4495 X	3784	-0-	-711	-0-	561 1	3062 3	10 4	Y	137	131 1		62
09	0	3135	-0-	3135	3135	421 1	2594 3	120 9	Y	109	114 1		57
10	0	3210	-0-	3210	6345	427 1	2657 3	1 4	Y	114	136 1		35
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	2445				Y	NO RPT			35

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	288 1	2239 3	3 4	Y	511	464 0	27 1	41
07	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	495 1	3572 3	2 4	Y	506	517 0		30
08	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	295 1	1806 3	510 9	Y	464	461 0		33
09	0	2002	-0-	2002	2002	232 1	1333 3	437 9	Y	397	401 0		29
10	0	1701	-0-	1701	3703	147 1	1148 3	1 4	Y	368	365 0		32
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	1663				Y	NO RPT			32

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
06	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	32 1	6394 3	Y	297	264 1	113
						327 9					
07	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	36 1	6981 3	Y	313	309 1	117
						344 9					
08	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	37 1	6928 3	Y	349	337 1	129
						384 9					
09	0	7055	-0-	7055	7055	36 1	6637 3	Y	329	334 1	124
						20 4					
10	0	7265	-0-	7265	14320	34 1	6884 3	Y	315	324 1	115
						347 9					
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	7990			Y	NO RPT		115

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 2H		RRCID -> 266341		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 8758 - 13565	
06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	25 1	4845 3	Y	276	240 1	93
						304 9					
07	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	26 1	4986 3	Y	274	274 1	93
						301 9					
08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	26 1	4870 3	Y	247	253 1	87
						272 9					
09	0	5144	-0-	5144	5144	25 1	4789 3	Y	286	279 1	94
						15 4					
10	0	5370	-0-	5370	10514	24 1	4980 3	Y	333	323 1	104
						366 9					
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	5954			Y	NO RPT		104

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 3H		RRCID -> 266342		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 9080 - 13817	
06	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	27 1	5286 3	Y	289	257 1	96
						318 9					
07	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	28 1	5367 3	Y	287	288 1	95
						316 9					
08	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	29 1	5366 3	Y	312	304 1	103
						343 9					
09	0	5485	-0-	5485	5485	28 1	5114 3	Y	298	303 1	98
						15 4					
10	0	5488	-0-	5488	10973	25 1	5167 3	Y	269	281 1	86
						296 9					
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	6233			Y	NO RPT		86

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266348		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 9046 - 13910	
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	123 1	223 3	Y	428	425 0	52
						471 9					
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	150 1	372 3	Y	354	337 0	69
						389 9					
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	152 1	458 3	Y	294	281 0	82
						323 9					
09	0	978	-0-	978	978	195 1	399 3	Y	349	347 0	84
						384 9					
10	0	751	-0-	751	1729	192 1	359 3	Y	182	199 0	67
						200 9					
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	829			Y	NO RPT		67

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		1320 N	942	-0-	-378	-0-		121 1	617 3		Y	179	234 1		94
								7 4	197 9						
07		1643 X	893	-0-	-750	-0-		123 1	608 3		Y	147	179 1		62
								162 9							
08		1643 X	1039	-0-	-604	-0-		127 1	692 3		Y	198	173 1		87
								2 4	218 9						
09		0	1004	-0-	1004	1004		111 1	684 3		Y	190	180 1		97
								209 9							
10		0	821	-0-	821	1825		92 1	574 3		Y	141	184 1		54
								155 9							
11		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	805					Y	NO RPT			54

STUMBERG RANCH			WELL #:		8H	RRCID -> 266353			COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995			
06		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-		390 1	3031 3		Y	612	556 0	42 1	58
								4 4	673 9						
07		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-		447 1	3229 3		Y	656	671 0		43
								2 4	722 9						
08		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-		604 1	3699 3		Y	656	651 0		48
								1 4	722 9						
09		0	5090	-0-	5090	5090		650 1	3736 3		Y	639	641 0		46
								1 4	703 9						
10		0	4721	-0-	4721	9811		460 1	3589 3		Y	608	603 0		51
								3 4	669 9						
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	6751					Y	NO RPT			51

STUMBERG RANCH			WELL #:		9H	RRCID -> 266357			COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881			
06		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-		255 1	1984 3		Y	492	446 0	32 1	42
								3 4	541 9						
07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		336 1	2433 3		Y	391	405 0		28
								2 4	430 9						
08		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-		310 1	1900 3		Y	526	520 0		34
								579 9							
09		0	1939	-0-	1939	1939		227 1	1303 3		Y	372	380 0		26
								409 9							
10		0	1175	-0-	1175	3114		98 1	767 3		Y	281	281 0		26
								1 4	309 9						
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	1374					Y	NO RPT			26

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		1H	RRCID -> 266406			COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1			Y	-0-			-0-
11		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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

06		4290 X	3813	-0-	-477	-0-	148	1	3291	3	Y	338	338 0	17	
							2	4	372	9					
07		4712 X	4352	-0-	-360	-0-	165	1	3813	3	Y	335	331 0	21	
							5	4	369	9					
08		4712 X	4439	-0-	-273	-0-	181	1	3888	3	Y	335	337 0	19	
							1	4	369	9					
09		0	4386	-0-	4386	4386	165	1	3881	3	Y	309	312 0	16	
							340	9							
10		0	4291	-0-	4291	8677	169	1	3762	3	Y	327	328 0	15	
							360	9							
11		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	4387					Y	NO RPT		15	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		31H	RRCID ->	266429	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	8222 - 13061		

06		5580 X	5556	-0-	-24	-0-	226	1	5004	3	Y	294	295 0	7	
							3	4	323	9					
07		5983 X	5496	-0-	-487	-0-	213	1	4932	3	Y	314	310 0	11	
							6	4	345	9					
08		5859 X	5732	-0-	-127	-0-	239	1	5131	3	Y	328	330 0	9	
							1	4	361	9					
09		0	5295	-0-	5295	5295	202	1	4742	3	Y	319	321 0	7	
							351	9							
10		0	5493	-0-	5493	10788	218	1	4888	3	Y	351	352 0	6	
							1	4	386	9					
11		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	5238					Y	NO RPT		6	

SOUTH SPUR STATE			WELL #:		2H	RRCID ->	266434	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7640 - 10798		

06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	240	1	861	3	Y	449	462 1	48	
							494	9							
07		1519 N	1236	-0-	-283	-0-	228	1	644	3	Y	331	336 1	43	
							364	9							
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	352	1	1105	3	Y	390	349 1	84	
							2	4	429	9					
09		0	1730	-0-	1730	1730	288	1	1020	3	Y	382	405 1	61	
							2	4	420	9					
10		0	2129	-0-	2129	3859	384	1	1395	3	Y	316	332 1	45	
							2	4	348	9					
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	2389					Y	NO RPT		45	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		19H	RRCID ->	266443	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8796 - 13725		

06		5220 X	4953	-0-	-267	-0-	224	1	4532	3	Y	179	172 0	38	
							197	9							
07		5115 X	4998	-0-	-117	-0-	228	1	4576	3	Y	176	181 0	33	
							194	9							
08		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	262	1	5127	3	Y	179	181 0	31	
							197	9							
09		0	5356	-0-	5356	5356	220	1	4932	3	Y	185	184 0	32	
							204	9							
10		0	5363	-0-	5363	10719	220	1	4913	3	Y	209	72 0	129 1	40
							230	9							
11		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	5769					Y	NO RPT		40	

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 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

06		4830 X	1163	-0-	-3667	-0-	53 1	1067 3	Y	39	38 0	17
							43 9					
07		4805 X	1214	-0-	-3591	-0-	55 1	1115 3	Y	40	42 0	15
							44 9					
08		3875 X	1666	-0-	-2209	-0-	78 1	1522 3	Y	60	62 0	13
							66 9					
09		0	1444	-0-	1444	1444	55 1	1236 3	Y	139	137 0	15
							153 9					
10		0	1615	-0-	1615	3059	61 1	1360 3	Y	176	60 0	106 1
							194 9					25
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	1439			Y	NO RPT		25

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558												
06		4290 X	4255	-0-	-35	-0-	189 1	3827 3	Y	217	211 0	37
							239 9					
07		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	192 1	3869 3	Y	245	251 0	31
							270 9					
08		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	221 1	4323 3	Y	238	241 0	28
							262 9					
09		0	4212	-0-	4212	4212	169 1	3789 3	Y	231	230 0	29
							254 9					
10		0	4601	-0-	4601	8813	183 1	4090 3	Y	298	102 0	183 1
							328 9					42
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	4763			Y	NO RPT		42

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568												
06		2490 X	1552	-0-	-938	-0-	874 1	421 3	Y	178	133 1	190
							61 4	196 9				
07		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	679 1	711 3	Y	195	275 1	110
							633 4	215 9				
08		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	835 1	478 3	Y	169	147 1	132
							1296 4	186 9				
09		0	2428	-0-	2428	2428	642 1	427 3	Y	160	155 1	137
							1183 4	176 9				
10		0	3161	-0-	3161	5589	719 1	524 3	Y	167	154 1	150
							1734 4	184 9				
11		960 X	NO RPT	-0-	-960	4629			Y	NO RPT		150

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878												
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	38 1	684 3	Y	102	103 0	4
							112 9					
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	2 0	2
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		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 #: 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	268	1	5422	3	Y	533	518	0	65
						586	9							
07	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	294	1	5923	3	Y	571	583	0	53
						628	9							
08	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	137	1	2671	3	Y	236	247	0	42
						260	9							
09	0	2577	-0-	2577	2577	102	1	2289	3	Y	169	170	0	41
						186	9							
10	0	2595	-0-	2595	5172	100	1	2236	3	Y	235	80	0	156 1 40
						259	9							
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	3942					Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 21H		RRCID -> 266565		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7983 - 13178				
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	117	1	2196	3	Y	162	162	0	2
						2	4							
07	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	141	1	1952	3	Y	169	169	0	2
						1	4							
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	113	1	1862	3	Y	155	155	0	2
						171	9							
09	0	2486	-0-	2486	2486	108	1	2183	3	Y	170	169	0	3
						8	4							
10	0	1914	-0-	1914	4400	70	1	1714	3	Y	117	119	0	1
						1	4							
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	2330					Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 22H		RRCID -> 266566		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7454		PERF. 8092 - 13184				
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	48	1	915	3	Y	62	62	0	-0-
						1	4							
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	138	1	1895	3	Y	77	77	0	-0-
						85	9							
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	111	1	1829	3	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
09	0	2032	-0-	2032	2032	92	1	1859	3	Y	67	67	0	-0-
						7	4							
10	0	1383	-0-	1383	3415	52	1	1284	3	Y	42	41	0	1
						1	4							
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	2035					Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 23H		RRCID -> 266569		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 7831 - 13114				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	75	74	0	1
						83	9							
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	37	38	0	-0-
						41	9							
09	0	409	-0-	409	409	16	1	319	3	Y	66	65	0	1
						1	4							
10	0	308	-0-	308	717	11	1	257	3	Y	36	37	0	-0-
						40	9							
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	507					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 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

06		510 N	302	-0-	-208	-0-	91 1	143 3	Y		62	68 0		4
							68 9							
07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	131 1	269 3	Y		217	208 0		13
							239 9							
08		589 N	587	-0-	-2	-0-	124 1	255 3	Y		189	194 0		8
							208 9							
09		0	784	-0-	784	784	164 1	326 3	Y		267	264 0		11
							294 9							
10		0	848	-0-	848	1632	157 1	314 3	Y		343	337 0		17
							377 9							
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	1062				Y	NO RPT			17

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 266574			COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354			

06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	251 1	395 3	Y		115	116 0		5
							127 9							
07		558 N	543	-0-	-15	-0-	140 1	289 3	Y		104	103 0		6
							114 9							
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	194 1	401 3	Y		85	88 0		3
							94 9							
09		0	709	-0-	709	709	198 1	393 3	Y		107	106 0		4
							118 9							
10		0	852	-0-	852	1561	243 1	485 3	Y		113	112 0		5
							124 9							
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	1021				Y	NO RPT			5

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 266575			COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082			

06		5520 X	3000	-0-	-2520	-0-	1059 1	1664 3	Y		252	252 0		17
							277 9							
07		6572 X	2659	-0-	-3913	-0-	775 1	1596 3	Y		261	258 0		20
							1 4	287 9						
08		4278 X	2446	-0-	-1832	-0-	704 1	1456 3	Y		259	263 0		16
							1 4	285 9						
09		0	2236	-0-	2236	2236	661 1	1318 3	Y		233	234 0		15
							1 4	256 9						
10		0	2237	-0-	2237	4473	662 1	1321 3	Y		231	230 0		16
							254 9							
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	1473				Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 29H		RRCID -> 266583			COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147			

06		3870 X	3629	-0-	-241	-0-	143 1	3181 3	Y		275	275 0		10
							2 4	303 9						
07		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	132 1	3066 3	Y		254	251 0		13
							4 4	279 9						
08		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	152 1	3275 3	Y		266	268 0		11
							1 4	293 9						
09		0	4448	-0-	4448	4448	147 1	3443 3	Y		780	779 0		12
							858 9							
10		0	3521	-0-	3521	7969	140 1	3115 3	Y		242	246 0		8
							266 9							
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	4669				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 #:		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	

06		6150 X	5854	-0-	-296	-0-	226 1	5002 3	Y	566	566 0		32	
							3 4	623 9						
07		6479 X	6153	-0-	-326	-0-	230 1	5338 3	Y	525	518 0		39	
							7 4	578 9						
08		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	266 1	5721 3	Y	545	549 0		35	
							2 4	600 9						
09		0	6026	-0-	6026	6026	224 1	5278 3	Y	475	480 0		30	
							1 4	523 9						
10		0	6580	-0-	6580	12606	256 1	5730 3	Y	539	540 0		29	
							1 4	593 9						
11		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	6336			Y	NO RPT			29	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		27H	RRCID ->	266587	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7982 - 14370		

06		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	160 1	3550 3	Y	535	534 0		17	
							2 4	589 9						
07		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	149 1	3443 3	Y	489	483 0		23	
							4 4	538 9						
08		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	171 1	3675 3	Y	512	515 0		20	
							1 4	563 9						
09		0	3676	-0-	3676	3676	132 1	3098 3	Y	405	409 0		16	
							446 9							
10		0	4416	-0-	4416	8092	168 1	3757 3	Y	446	448 0		14	
							491 9							
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	4102			Y	NO RPT			14	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		28H	RRCID ->	266588	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8627 - 14813		

06		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	72 1	1593 3	Y	269	269 0		13	
							1 4	296 9						
07		2418 X	2129	-0-	-289	-0-	77 1	1776 3	Y	249	246 0		16	
							2 4	274 9						
08		2418 X	2293	-0-	-125	-0-	89 1	1914 3	Y	263	264 0		15	
							1 4	289 9						
09		0	2397	-0-	2397	2397	88 1	2071 3	Y	216	218 0		13	
							238 9							
10		0	2471	-0-	2471	4868	94 1	2099 3	Y	253	254 0		12	
							278 9							
11		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	2648			Y	NO RPT			12	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		11H	RRCID ->	266592	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8513 - 14032		

06		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	32 1	6679 3	Y	267	255 0		44	
							294 9							
07		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	31 1	6682 3	Y	251	260 0		35	
							276 9							
08		6696 X	6523	-0-	-173	-0-	30 1	6204 3	Y	263	260 0		38	
							289 9							
09		0	6222	-0-	6222	6222	30 1	5921 3	Y	246	248 0		36	
							271 9							
10		0	6127	-0-	6127	12349	31 1	5850 3	Y	224	211 0		49	
							246 9							
11		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	5869			Y	NO RPT			49	

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

06		6150 X	5361	-0-	-789	-0-	24 1	5148 3	Y	172	162 0		21
							189 9						
07		6107 X	5401	-0-	-706	-0-	24 1	5194 3	Y	166	170 0		17
							183 9						
08		6076 X	5336	-0-	-740	-0-	25 1	5125 3	Y	169	167 0		19
							186 9						
09		0	4906	-0-	4906	4906	24 1	4693 3	Y	172	173 0		18
							189 9						
10		0	5310	-0-	5310	10216	27 1	5103 3	Y	164	154 0		28
							180 9						
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	4846			Y	NO RPT			28

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607													
06		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	30 1	6255 3	Y	290	277 0		47
							319 9						
07		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	29 1	6240 3	Y	307	313 0		41
							338 9						
08		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	30 1	6127 3	Y	304	303 0		42
							334 9						
09		0	6430	-0-	6430	6430	31 1	6077 3	Y	293	297 0		38
							322 9						
10		0	6465	-0-	6465	12895	32 1	6083 3	Y	318	294 0		62
							350 9						
11		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	6655			Y	NO RPT			62

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472													
06		690 X	312	-0-	-378	-0-	58 1	201 3	Y	48	40 0	7 1	5
							53 9						
07		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	806 1	1888 3	Y	152	152 0		5
							167 9						
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	361 1	882 3	Y	127	125 0		7
							140 9						
09		0	161	-0-	161	161	36 1	83 3	Y	38	41 0		4
							42 9						
10		0	47	-0-	47	208	11 1	29 3	Y	6	6 0		4
							7 9						
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	28			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537													
06		6360 X	6211	-0-	-149	-0-	159 1	5535 3	Y	470	466 0		33
							517 9						
07		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	166 1	5757 3	Y	456	458 0		31
							3 4	502 9					
08		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	141 1	5632 3	Y	482	489 0		24
							2 4	530 9					
09		0	6317	-0-	6317	6317	150 1	5671 3	Y	450	448 0		26
							1 4	495 9					
10		0	6167	-0-	6167	12484	146 1	5563 3	Y	413	416 0		23
							4 4	454 9					
11		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	6514			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 #: 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		6840 X	6524	-0-	-316	-0-	165 1	5775 3	Y	530	525 0		42		
							1 4	583 9							
07		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	170 1	5904 3	Y	497	500 0		39		
							3 4	547 9							
08		6448 X	4813	-0-	-1635	-0-	108 1	4287 3	Y	379	389 0		29		
							1 4	417 9							
09		0	7906	-0-	7906	7906	187 1	7077 3	Y	583	578 0		34		
							1 4	641 9							
10		0	6629	-0-	6629	14535	155 1	5941 3	Y	480	484 0		30		
							5 4	528 9							
11		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	8295			Y	NO RPT			30		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		T. A.	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															
06		5310 X	4775	-0-	-535	-0-	120 1	4174 3	Y	437	433 0		35		
							481 9								
07		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	121 1	4203 3	Y	430	433 0		32		
							2 4	473 9							
08		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	105 1	4191 3	Y	423	432 0		23		
							1 4	465 9							
09		0	4827	-0-	4827	4827	113 1	4274 3	Y	400	398 0		25		
							440 9								
10		0	4727	-0-	4727	9554	109 1	4163 3	Y	411	414 0		22		
							3 4	452 9							
11		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	5444			Y	NO RPT			22		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001															
06		5580 X	5113	-0-	-467	-0-	129 1	4500 3	Y	440	436 0		16		
							484 9								
07		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	129 1	4477 3	Y	417	418 0		15		
							2 4	459 9							
08		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	126 1	5061 3	Y	429	432 0		12		
							2 4	472 9							
09		0	5724	-0-	5724	5724	135 1	5097 3	Y	447	445 0		14		
							492 9								
10		0	5555	-0-	5555	11279	130 1	4975 3	Y	405	407 0		12		
							4 4	446 9							
11		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	6809			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 #: 22H		RRCID -> 266607		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	131 1 413 9	4573 3	Y	375 370 0	24
07	4898 X	4257	-0-	-641	-0-	109 1 2 4	3769 3	Y	343 345 0	22
08	4836 X	3678	-0-	-1158	-0-	82 1 1 4	3265 3	Y	300 305 0	17
09	0	2049	-0-	2049	2049	48 1 174 9	1827 3	Y	158 159 0	16
10	0	7084	-0-	7084	9133	162 1 5 4	6193 3	Y	658 656 0	18
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	4003			Y	NO RPT	18
DIAMOND H STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 266611		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111		
06	2580 X	1856	-0-	-724	-0-	230 1 17 4	1418 3	Y	174 172 0	10
07	2046 X	1904	-0-	-142	-0-	243 1 5 4	1432 3	Y	204 204 0	10
08	2046 X	1678	-0-	-368	-0-	200 1 5 4	1273 3	Y	182 182 0	10
09	0	1615	-0-	1615	1615	181 1 3 4	1210 3	Y	201 201 0	10
10	0	1716	-0-	1716	3331	190 1 1 4	1313 3	Y	193 193 0	10
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	1711			Y	NO RPT	10
DIAMOND H STATE		WELL #: 8H		RRCID -> 266614		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917		
06	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	296 1 21 4	1820 3	Y	203 202 0	12
07	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	328 1 6 4	1933 3	Y	274 273 0	13
08	2790 X	2318	-0-	-472	-0-	278 1 7 4	1769 3	Y	240 240 0	13
09	0	2191	-0-	2191	2191	249 1 4 4	1662 3	Y	251 251 0	13
10	0	2306	-0-	2306	4497	260 1 1 4	1795 3	Y	227 227 0	13
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	2007			Y	NO RPT	13
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 8H		RRCID -> 266615		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148		
06	3270 X	2917	-0-	-353	-0-	7 1 21 4	2772 3	Y	106 120 0	22
07	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3 1 32 4	3188 3	Y	148 142 0	28
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	4 1 14 4	3220 3	Y	157 147 0	38
09	0	3149	-0-	3149	3149	4 1 1 4	3015 3	Y	117 125 0	30
10	0	2522	-0-	2522	5671	2 1 107 9	2413 3	Y	97 95 0	32
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	2881			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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		3 1	1136 3	8 4	73 9	Y	66	73	0			14				
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1 1	1312 3	13 4	92 9	Y	84	81	0			17				
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		2 1	1315 3	5 4	87 9	Y	79	75	0			21				
09		0	1323	-0-	1323	1323		2 1	1216 3	105 9		Y	95	97	0			19				
10		0	1161	-0-	1161	2484		1 1	1054 3	106 9		Y	96	93	0			22				
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	1134						Y	NO RPT					22				
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 6H		RRCID -> 266648		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8970 - 14341	
06		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-		11 1	4447 3	34 4	270 9	Y	245	265	0			40				
07		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-		4 1	4191 3	41 4	301 9	Y	274	264	0			50				
08		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-		5 1	4162 3	19 4	237 9	Y	215	207	0			58				
09		0	4051	-0-	4051	4051		6 1	3835 3	6 1	209 9	Y	190	202	0			46				
10		0	3611	-0-	3611	7662		3 1	3387 3	221 9		Y	201	194	0			53				
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	3492						Y	NO RPT					53				
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 17H		RRCID -> 266649		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 8951 - 13695	
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		14 1	1254 3	4 4	114 9	Y	104	106	0			33				
07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		16 1	1150 3	96 9		Y	87	88	0			32				
08		1550 N	1481	-0-	-69	-0-		18 1	1339 3	3 4	121 9	Y	110	106	0			36				
09		0	1017	-0-	1017	1017		14 1	979 3	24 9		Y	22	34	0			24				
10		0	1363	-0-	1363	2380		17 1	1316 3	17 1		Y	27	26	0			25				
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	940		30 9				Y	NO RPT					25				
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8410 - 13593	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 20H		RRCID -> 266654		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2820 X	2580	-0-	-240	-0-	29 1	2441 3	Y	94	95 0	38
07	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	7 4	103 9	Y	124	122 0	40
08	3007 X	1701	-0-	-1306	-0-	31 1	2297 3	Y	93	92 0	41
09	0	1360	-0-	1360	1360	136 9	1575 3	Y	30	42 0	29
10	0	1722	-0-	1722	3082	21 1	1309 3	Y	30	30 0	29
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	502	33 9	1668 3	Y	NO RPT		29
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447			
06	2700 X	2611	-0-	-89	-0-	28 1	2415 3	Y	146	151 0	46
07	2883 N	2576	-0-	-307	-0-	7 4	161 9	Y	128	128 0	46
08	2728 N	2483	-0-	-245	-0-	33 1	2402 3	Y	124	121 0	49
09	0	2298	-0-	2298	2298	141 9	2311 3	Y	122	130 0	41
10	0	2521	-0-	2521	4819	31 1	136 9	Y	136	130 0	47
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	2419	30 1	2134 3	Y	NO RPT		47
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 13561 - 13776			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 27H		RRCID -> 266696		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661			
06	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	2 1	966 3	Y	32	34 0	4
07	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	8 4	35 9	Y	38	37 0	5
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1 1	1185 3	Y	14	14 0	5
09	0	1061	-0-	1061	1061	12 4	42 9	Y	13	14 0	4
10	0	921	-0-	921	1982	1 1	1187 3	Y	13	13 0	4
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	812	6 4	15 9	Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1920 N	1770	-0-	-150	-0-	20	1	1675	3	N	64	21
						5	4	70	9			
07	1984 N	1395	-0-	-589	-0-	18	1	1320	3	N	52	21
						57	9					
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	24	1	1760	3	N	75	24
						3	4	83	9			
09	0	1623	-0-	1623	1623	21	1	1528	3	N	67	20
						74	9					
10	0	1494	-0-	1494	3117	17	1	1387	3	N	82	24
						90	9					
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	1317					N	NO RPT	24
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018												
06	4470 X	4291	-0-	-179	-0-	47	1	4045	3	Y	170	40
						12	4	187	9			
07	4588 X	4412	-0-	-176	-0-	58	1	4189	3	Y	150	41
						165	9					
08	4588 X	4088	-0-	-500	-0-	52	1	3888	3	Y	127	43
						8	4	140	9			
09	0	3788	-0-	3788	3788	50	1	3614	3	Y	113	33
						124	9					
10	0	3815	-0-	3815	7603	46	1	3644	3	Y	114	37
						125	9					
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	3313					Y	NO RPT	37
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802												
06	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	2	1	942	3	Y	62	13
						8	4	68	9			
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1	1	1004	3	Y	67	15
						10	4	74	9			
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1	1	1092	3	Y	84	21
						5	4	92	9			
09	0	1067	-0-	1067	1067	2	1	986	3	Y	72	17
						79	9					
10	0	887	-0-	887	1954	1	1	819	3	Y	61	18
						67	9					
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	814					Y	NO RPT	18
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	86	-0-	86	86	6	1	13	3	Y	61	1
						67	9					
10	0	244	-0-	244	330	51	1	130	3	Y	57	1
						63	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT	1

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M					
06		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	552	1	1893	3	Y	35	30	0	5 1 2
							39	9							
07		2046 N	2037	-0-	-9	-0-	587	1	1377	3	Y	66	67	0	1
							73	9							
08		2046 N	2025	-0-	-21	-0-	565	1	1381	3	Y	72	71	0	2
							79	9							
09		0	2126	-0-	2126	2126	627	1	1432	3	Y	61	62	0	1
							67	9							
10		0	2308	-0-	2308	4434	626	1	1612	3	Y	64	64	0	1
							70	9							
11		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	2484					Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161															
06		7500 X	6641	-0-	-859	-0-	341	1	5907	3	Y	357	350	0	49
							393	9							
07		7967 X	6789	-0-	-1178	-0-	339	1	6080	3	Y	332	315	0	66
							5	4							
08		7967 X	6594	-0-	-1373	-0-	351	1	5910	3	Y	303	317	0	52
							333	9							
09		0	7792	-0-	7792	7792	392	1	7033	3	Y	334	327	0	59
							367	9							
10		0	7589	-0-	7589	15381	381	1	6777	3	Y	392	401	0	50
							431	9							
11		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	8751					Y	NO RPT			50

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250															
06		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	144	1	2499	3	Y	122	121	0	10
							134	9							
07		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	109	1	1970	3	Y	124	118	0	16
							2	4							
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	90	1	1519	3	Y	75	78	0	13
							83	9							
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		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911															
06		1920 N	1658	-0-	-262	-0-	82	1	1423	3	Y	139	136	0	12
							153	9							
07		3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	148	1	2651	3	Y	201	190	0	23
							2	4							
08		3100 N	4356	-0-	1256	1256	236	1	3966	3	Y	140	146	0	17
							154	9							
09		0	2773	-0-	2773	4029	138	1	2474	3	Y	146	143	0	20
							161	9							
10		0	2494	-0-	2494	6523	124	1	2212	3	Y	144	147	0	17
							158	9							
11		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	4303					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	273	1	4720	3	Y	83	103	1	79
							91	9							
07		6417 X	5344	-0-	-1073	-0-	314	1	4899	3	Y	119	111	1	87
							131	9							
08		6417 X	5726	-0-	-691	-0-	341	1	5261	3	Y	112	116	1	83
							1	4	123	9					
09		0	5181	-0-	5181	5181	247	1	4814	3	Y	108	101	1	90
							1	4	119	9					
10		0	5546	-0-	5546	10727	261	1	5160	3	Y	114	117	1	87
							125	9							
11		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	5177					Y	NO RPT			87

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866															

06		8580 X	7581	-0-	-999	-0-	34	1	7177	3	Y	336	324	0	55
							370	9							
07		8897 X	7625	-0-	-1272	-0-	34	1	7230	3	Y	328	338	0	45
							361	9							
08		8897 X	7465	-0-	-1432	-0-	35	1	7086	3	Y	313	312	0	46
							344	9							
09		0	7307	-0-	7307	7307	35	1	6925	3	Y	315	316	0	45
							347	9							
10		0	7588	-0-	7588	14895	38	1	7162	3	Y	353	324	0	74
							388	9							
11		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	7305					Y	NO RPT			74

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436															

06		570 N	414	-0-	-156	-0-	93	1	241	3	Y	73	51	1	22
							80	9							
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	90	1	227	3	Y	63	60	1	25
							69	9							
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	102	1	173	3	Y	89	71	1	43
							98	9							
09		0	199	-0-	199	199	42	1	81	3	Y	69	83	1	29
							76	9							
10		0	32	-0-	32	231	7	1	11	3	Y	13	32	1	10
							14	9							
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			10

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788															

06		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	582	1	1507	3	Y	304	335	1	146
							1	4	334	9					
07		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	560	1	1414	3	Y	398	382	1	162
							438	9							
08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	162	1	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-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 #: 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	7 1 20 4	2690 3 113 9	Y	103	114 0	19	
07	3193 X	3027	-0-	-166	-0-	3 1 28 4	2862 3 134 9	Y	122	117 0	24	
08	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	3 1 13 4	2799 3 128 9	Y	116	110 0	30	
09	0	2836	-0-	2836	2836	4 1 1 4	2707 3 124 9	Y	113	117 0	26	
10	0	2401	-0-	2401	5237	2 1 113 9	2286 3	Y	103	100 0	29	
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	2297			Y	NO RPT		29	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 35H		RRCID -> 266899		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344		
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	393 1 1 4	3244 3 194 9	Y	176	174 0	21	
07	3503 X	3215	-0-	-288	-0-	321 1 2 4	2725 3 167 9	Y	152	147 0	26	
08	3503 X	2667	-0-	-836	-0-	295 1 1 4	2307 3 64 9	Y	58	64 0	20	
09	0	2086	-0-	2086	2086	228 1 1 4	1719 3 138 9	Y	125	119 0	26	
10	0	1465	-0-	1465	3551	164 1 1 4	1213 3 87 9	Y	79	87 0	18	
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	161			Y	NO RPT		18	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 36H		RRCID -> 266901		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543		
06	2850 X	264	-0-	-2586	-0-	28 1 6 9	230 3	Y	5	5 0	2	
07	651 N	147	-0-	-504	-0-	15 1 3 9	129 3	Y	3	3 0	2	
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	42 1 3 9	325 3	Y	3	4 0	1	
09	0	2948	-0-	2948	2948	318 1 1 4	2395 3 234 9	Y	213	201 0	13	
10	0	3925	-0-	3925	6873	440 1 2 4	3240 3 243 9	Y	221	224 0	10	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	6513			Y	NO RPT		10	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321		
06	7200 X	5388	-0-	-1812	-0-	554 1 1 4	4576 3 257 9	Y	234	234 0	30	
07	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	528 1 3 4	4487 3 286 9	Y	260	249 0	41	
08	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	570 1 3 4	4459 3 124 9	Y	113	124 0	30	
09	0	2785	-0-	2785	2785	306 1 1 4	2299 3 179 9	Y	163	155 0	38	
10	0	3033	-0-	3033	5818	348 1 1 4	2559 3 125 9	Y	114	124 0	28	
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	868			Y	NO RPT		28	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012			TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	3750 X	2992	-0-	-758	-0-	161	1	2794	3	Y	34	34	0	13
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	191	1	3438	3	Y	68	63	0	18
08	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	169	1	2841	3	Y	59	62	0	15
09	0	1838	-0-	1838	1838	93	1	1675	3	Y	64	63	0	16
10	0	1975	-0-	1975	3813	101	1	1798	3	Y	69	71	0	14
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	213	76	9			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165						
06	5550 X	5342	-0-	-208	-0-	279	1	4832	3	Y	210	207	0	26
07	5580 X	4702	-0-	-878	-0-	242	1	4332	3	Y	114	109	0	31
08	6107 X	4978	-0-	-1129	-0-	267	1	4500	3	Y	192	199	0	24
09	0	5521	-0-	5521	5521	281	1	5042	3	Y	180	176	0	28
10	0	5712	-0-	5712	11233	292	1	5190	3	Y	209	213	0	24
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	5893	230	9			Y	NO RPT			24

FOGMT		WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
11	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						
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	127	1	1046	3	Y	56	56	0	5
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	952	3	Y	48	47	0	6
08	1333 N	923	-0-	-410	-0-	102	1	800	3	Y	18	21	0	3
09	0	837	-0-	837	837	90	1	673	3	Y	67	63	0	7
10	0	875	-0-	875	1712	95	1	694	3	Y	78	81	0	4
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	812	86	9			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 #: 45H		RRCID -> 266939		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032							
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					
06	1200 N	418	-0-	-782	-0-	38	1	313	3	Y	61	61	0	8		
07	2294 N	470	-0-	-1824	-0-	67	9	41	1	350	3	Y	72	69	0	11
08	2263 N	340	-0-	-1923	-0-	79	9	36	1	282	3	Y	20	23	0	8
09	0	749	-0-	749	749	22	9	80	1	603	3	Y	60	57	0	11
10	0	885	-0-	885	1634	66	9	99	1	725	3	Y	55	59	0	7
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	1304	61	9					Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 46H		RRCID -> 266940		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079							
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	226	1	1873	3	Y	43	42	0	5		
07	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	1	4	230	1	1962	3	Y	35	34	0	6
08	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2	4	310	1	2422	3	Y	18	19	0	5
09	0	4795	-0-	4795	4795	1	4	548	1	4129	3	Y	105	99	0	11
10	0	5495	-0-	5495	10290	2	4	649	1	4776	3	Y	62	66	0	7
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	9150	2	4			68	9	Y	NO RPT			7

STANLEY RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 266941		COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680							
06	5400 X	4757	-0-	-643	-0-	254	1	4405	3	Y	89	109	1	40		
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	98	9	308	1	4806	3	Y	116	108	1	48
08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	128	9	317	1	4896	3	Y	111	114	1	45
09	0	4979	-0-	4979	4979	1	4	237	1	4618	3	Y	112	104	1	53
10	0	5230	-0-	5230	10209	1	4	245	1	4857	3	Y	116	119	1	50
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	5259	128	9					Y	NO RPT			50

STANLEY RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 266943		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020							
06	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	305	1	5918	3	Y	162	159	1	38		
07	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	178	9	300	1	5680	3	Y	124	121	1	41
08	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	136	9	299	1	5906	3	Y	144	151	1	34
09	0	6283	-0-	6283	6283	3	4	281	1	5850	3	Y	137	129	1	42
10	0	6315	-0-	6315	12598	1	4	284	1	5897	3	Y	122	129	1	35
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	7708	134	9					Y	NO RPT			35

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		
06		8022 X	8022	-0-	-0-	47	1	7556	3	Y	380	377	0	28	
						1	4	418	9						
07		8866 X	7858	-0-	-1008	-0-	71	1	7366	3	Y	383	388	0	23
						421	9								
08		8122 X	8075	-0-	-47	-0-	39	1	7630	3	Y	369	367	0	25
						406	9								
09		0	7688	-0-	7688	7688	34	1	7248	3	Y	368	367	0	26
							1	4	405	9					
10		0	8322	-0-	8322	16010	35	1	7807	3	Y	433	442	0	17
							4	4	476	9					
11		8010 X	NO RPT	-0-	-8010	8000				Y	NO RPT			17	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 266945		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419						
06		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	13	1	2024	3	Y	95	94	0	10
							105	9							
07		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	19	1	1997	3	Y	94	96	0	8
							103	9							
08		1922 N	1621	-0-	-301	-0-	8	1	1529	3	Y	76	75	0	9
							84	9							
09		0	1705	-0-	1705	1705	8	1	1619	3	Y	71	71	0	9
							78	9							
10		0	1354	-0-	1354	3059	6	1	1291	3	Y	51	53	0	7
							1	4	56	9					
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	1499				Y	NO RPT			7	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 266946		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556						
06		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	25	1	4006	3	Y	231	228	0	14
							1	4	254	9					
07		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	40	1	4150	3	Y	242	245	0	11
							266	9							
08		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	20	1	3906	3	Y	246	244	0	13
							271	9							
09		0	4164	-0-	4164	4164	18	1	3889	3	Y	233	233	0	13
							1	4	256	9					
10		0	3929	-0-	3929	8093	17	1	3681	3	Y	208	214	0	7
							2	4	229	9					
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	4493				Y	NO RPT			7	

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267110		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654						
06		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	415	1	4124	3	Y	114			493
							125	9							
07		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	669	1	9016	3	Y	175	361	1	307
							193	9							
08		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	631	1	5245	3	Y	205	364	1	148
							226	9							
09		0	4409	-0-	4409	4409	670	1	3535	3	Y	185			333
							204	9							
10		0	5542	-0-	5542	9951	656	1	4687	3	Y	181	365	1	149
							199	9							
11		9570 X	NO RPT	-0-	-9570	381				Y	NO RPT			149	

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	3360 X	2673	-0-	-687	-0-	316 1 453 9	1904 3	Y	412	396 0	64	
07	3193 X	3000	-0-	-193	-0-	361 1 552 9	2087 3	Y	502	514 0	52	
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	346 1 1 4	2095 3 581 9	Y	528	533 0	47	
09	0	2882	-0-	2882	2882	315 1 554 9	2013 3	Y	504	508 0	43	
10	0	2999	-0-	2999	5881	333 1 560 9	2106 3	Y	509	504 0	48	
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	2941			Y	NO RPT		48	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267112		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STUMBERG RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 267113		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215		
06	2880 X	2096	-0-	-784	-0-	265 1 234 9	1597 3	Y	213	203 0	31	
07	2976 X	1875	-0-	-1101	-0-	231 1 307 9	1337 3	Y	279	285 0	25	
08	2976 X	2159	-0-	-817	-0-	261 1 319 9	1579 3	Y	290	293 0	22	
09	0	2327	-0-	2327	2327	272 1 317 9	1738 3	Y	288	291 0	19	
10	0	2101	-0-	2101	4428	250 1 274 9	1577 3	Y	249	248 0	20	
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	2328			Y	NO RPT		20	

STUMBERG RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188		
06	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	330 1 429 9	1986 3	Y	390	375 0	41	
07	3100 N	3321	-0-	221	221	419 1 480 9	2422 3	Y	436	447 0	30	
08	3073 X	2852	-0-	-221	-0-	342 1 1 4	2069 3 440 9	Y	400	404 0	26	
09	0	2422	-0-	2422	2422	277 1 374 9	1771 3	Y	340	344 0	22	
10	0	2473	-0-	2473	4895	284 1 393 9	1796 3	Y	357	354 0	25	
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	2195			Y	NO RPT		25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 267118		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8533 - 13335		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3000 N	2099	-0-	-901	5463	12 1	1933 3	Y	140	138 0		19
							154 9						
07		3100 N	2226	-0-	-874	4589	20 1	2044 3	Y	147	150 0		16
							162 9						
08		3100 N	2434	-0-	-666	3923	11 1	2156 3	Y	243	240 0		19
							267 9						
09		0	2724	-0-	2724	6647	11 1	2281 3	Y	393	390 0		22
							432 9						
10		0	2741	-0-	2741	9388	11 1	2302 3	Y	388	394 0		16
							1 4	427 9					
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	7318			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 267119		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 8448 - 13284		

06		3000 N	1497	-0-	-1503	225	9 1	1410 3	Y	71	70 0		6
							78 9						
07		1627 N	1402	-0-	-225	-0-	13 1	1315 3	Y	67	67 0		6
							74 9						
08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	7 1	1478 3	Y	78	78 0		6
							86 9						
09		0	1473	-0-	1473	1473	7 1	1394 3	Y	65	64 0		7
							72 9						
10		0	1630	-0-	1630	3103	7 1	1538 3	Y	76	78 0		5
							1 4	84 9					
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	1843			Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 47H		RRCID -> 267120		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7544		PERF. 8001 - 12177		

06		4140 X	3896	-0-	-244	-0-	127 1	3300 3	Y	426	422 0		33
							469 9						
07		3689 X	3584	-0-	-105	-0-	119 1	3057 3	Y	367	377 0		23
							4 4	404 9					
08		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	135 1	3260 3	Y	394	390 0		27
							433 9						
09		0	4158	-0-	4158	4158	149 1	3518 3	Y	446	440 0		33
							491 9						
10		0	4038	-0-	4038	8196	140 1	3428 3	Y	427	436 0		24
							470 9						
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	4626			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 48H		RRCID -> 267122		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7544		PERF. 7957 - 12113		

06		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	189 1	4918 3	Y	293	291 0		23
							322 9						
07		5828 X	4959	-0-	-869	-0-	173 1	4447 3	Y	303	310 0		16
							6 4	333 9					
08		5828 X	5043	-0-	-785	-0-	188 1	4532 3	Y	294	291 0		19
							323 9						
09		0	5026	-0-	5026	5026	191 1	4501 3	Y	304	300 0		23
							334 9						
10		0	5563	-0-	5563	10589	204 1	4982 3	Y	343	348 0		18
							377 9						
11		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	5159			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 49H		RRCID -> 267133		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8000 - 12182		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4260 X	2906	-0-	-1354	-0-	101 1	2637 3	Y	153	152 0		12
							168 9						
07		4340 X	4001	-0-	-339	-0-	140 1	3606 3	Y	227	229 0		10
							5 4	250 9					
08		4030 X	2797	-0-	-1233	-0-	105 1	2518 3	Y	158	158 0		10
							174 9						
09		0	3162	-0-	3162	3162	121 1	2858 3	Y	166	164 0		12
							183 9						
10		0	3545	-0-	3545	6707	132 1	3217 3	Y	178	182 0		8
							196 9						
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	2837			Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 27H		RRCID -> 267134		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 8760 - 14359		

06		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	121 1	3183 3	Y	224	226 0		11
							6 4	246 9					
07		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	99 1	3619 3	Y	268	262 0		17
							4 4	295 9					
08		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	122 1	3249 3	Y	276	278 0		15
							2 4	304 9					
09		0	3612	-0-	3612	3612	132 1	3205 3	Y	248	248 0		15
							2 4	273 9					
10		0	3334	-0-	3334	6946	129 1	2959 3	Y	221	226 0		10
							3 4	243 9					
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	3766			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 28H		RRCID -> 267141		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8528 - 14618		

06		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	127 1	3330 3	Y	241	244 0		12
							6 4	265 9					
07		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	99 1	3627 3	Y	283	277 0		18
							4 4	311 9					
08		3844 X	3663	-0-	-181	-0-	120 1	3210 3	Y	301	303 0		16
							2 4	331 9					
09		0	3910	-0-	3910	3910	141 1	3437 3	Y	300	299 0		17
							2 4	330 9					
10		0	3580	-0-	3580	7490	139 1	3190 3	Y	225	232 0		10
							3 4	248 9					
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	3770			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 29H		RRCID -> 267147		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8669 - 14868		

06		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	196 1	5132 3	Y	387	391 0		25
							9 4	426 9					
07		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	157 1	5735 3	Y	471	459 0		37
							6 4	518 9					
08		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	199 1	5290 3	Y	517	520 0		34
							3 4	569 9					
09		0	4579	-0-	4579	4579	163 1	3955 3	Y	417	419 0		32
							2 4	459 9					
10		0	4847	-0-	4847	9426	185 1	4231 3	Y	388	396 0		24
							4 4	427 9					
11		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	4536			Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	178	1	1464	3	Y	438	439	0	27
							2	4	482	9					
07		1953 N	1763	-0-	-190	-0-	139	1	1214	3	Y	373	376	0	24
							410	9							
08		1953 N	1792	-0-	-161	-0-	153	1	1201	3	Y	397	390	0	31
							1	4	437	9					
09		0	1734	-0-	1734	1734	152	1	1157	3	Y	386	383	0	34
							425	9							
10		0	1864	-0-	1864	3598	148	1	1263	3	Y	411	426	0	19
							1	4	452	9					
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	1858					Y	NO RPT			19

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785															

06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	305	1	2503	3	Y	354	355	0	23
							3	4	389	9					
07		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	327	1	2859	3	Y	397	396	0	24
							437	9							
08		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	355	1	2786	3	Y	411	404	0	31
							3	4	452	9					
09		0	3315	-0-	3315	3315	338	1	2569	3	Y	371	369	0	33
							408	9							
10		0	3543	-0-	3543	6858	330	1	2802	3	Y	373	390	0	16
							1	4	410	9					
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	4278					Y	NO RPT			16

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888															

06		3000 N	3249	-0-	249	1684	165	1	2875	3	Y	187	190	0	12
							3	4	206	9					
07		3100 N	3195	-0-	95	1779	157	1	2799	3	Y	216	214	0	14
							1	4	238	9					
08		5160 X	3381	-0-	-1779	-0-	170	1	2991	3	Y	198	197	0	15
							2	4	218	9					
09		0	2722	-0-	2722	2722	133	1	2406	3	Y	165	167	0	13
							1	4	182	9					
10		0	2841	-0-	2841	5563	127	1	2523	3	Y	173	174	0	12
							1	4	190	9					
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	2953					Y	NO RPT			12

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986															

06		4140 X	1798	-0-	-2342	-0-	90	1	1573	3	Y	121	124	0	12
							2	4	133	9					
07		4278 X	2669	-0-	-1609	-0-	131	1	2326	3	Y	192	189	0	15
							1	4	211	9					
08		4278 X	419	-0-	-3859	-0-	21	1	365	3	Y	30	31	0	14
							33	9							
09		0	3991	-0-	3991	3991	193	1	3488	3	Y	281	279	0	16
							1	4	309	9					
10		0	2805	-0-	2805	6796	124	1	2462	3	Y	198	201	0	13
							1	4	218	9					
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	4216					Y	NO RPT			13

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	475 1	8314 3	Y	1251	1242 0		33
							10 4	1376 9					
07		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	177 1	3147 3	Y	432	443 0		22
							1 4	475 9					
08		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	183 1	3220 3	Y	451	447 0		26
							2 4	496 9					
09		0	1460	-0-	1460	1460	68 1	1225 3	Y	152	158 0		20
							167 9						
10		0	3178	-0-	3178	4638	136 1	2709 3	Y	302	303 0		19
							1 4	332 9					
11		10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267264		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8388 - 14106		
06		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	267 1	4288 3	Y	390	391 0		43
							2 4	429 9					
07		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	290 1	4552 3	Y	440	441 0		42
							484 9						
08		5115 X	5017	-0-	-98	-0-	264 1	4261 3	Y	446	437 0		51
							1 4	491 9					
09		0	4990	-0-	4990	4990	279 1	4238 3	Y	430	438 0		43
							473 9						
10		0	4828	-0-	4828	9818	270 1	4060 3	Y	450	447 0		46
							3 4	495 9					
11		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	4868			Y	NO RPT			46

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267266		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8496 - 14061		
06		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	202 1	3243 3	Y	139	139 0		11
							1 4	153 9					
07		4309 X	4129	-0-	-180	-0-	235 1	3690 3	Y	185	184 0		12
							204 9						
08		4309 X	3565	-0-	-744	-0-	195 1	3164 3	Y	186	183 0		15
							1 4	205 9					
09		0	3422	-0-	3422	3422	198 1	3003 3	Y	201	204 0		12
							221 9						
10		0	3632	-0-	3632	7054	212 1	3180 3	Y	216	214 0		14
							2 4	238 9					
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	3064			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 267278		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8480 - 14426		
06		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	293 1	4701 3	Y	341	340 0		33
							2 4	375 9					
07		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	328 1	5145 3	Y	381	381 0		33
							419 9						
08		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	295 1	4765 3	Y	391	383 0		41
							1 4	430 9					
09		0	5361	-0-	5361	5361	306 1	4657 3	Y	361	368 0		34
							1 4	397 9					
10		0	5171	-0-	5171	10532	295 1	4429 3	Y	404	400 0		38
							3 4	444 9					
11		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	5612			Y	NO RPT			38

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		7950 X	7883	-0-	-67	-0-	375 1	7288 3	Y	199	220 1	238
							1 4	219 9				
07		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	397 1	7528 3	Y	182	211 1	209
							200 9					
08		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	389 1	7556 3	Y	137	153 1	193
							14 4	151 9				
09		0	6495	-0-	6495	6495	289 1	6084 3	Y	109	118 1	184
							2 4	120 9				
10		0	6497	-0-	6497	12992	283 1	6095 3	Y	108	100 1	192
							119 9					
11		7230 X	NO RPT	-0-	-7230	5762			Y	NO RPT		192

STANLEY RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 267280			COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965	
06		9120 X	9094	-0-	-26	-0-	428 1	8312 3	Y	321	374 1	259
							1 4	353 9				
07		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	444 1	8414 3	Y	282	337 1	204
							310 9					
08		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	432 1	8384 3	Y	287	300 1	191
							15 4	316 9				
09		0	8681	-0-	8681	8681	381 1	8000 3	Y	271	276 1	186
							2 4	298 9				
10		0	9134	-0-	9134	17815	391 1	8456 3	Y	260	241 1	205
							1 4	286 9				
11		7980 X	NO RPT	-0-	-7980	9835			Y	NO RPT		205

STANLEY RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 267284			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898	
06		9630 X	9348	-0-	-282	-0-	444 1	8622 3	Y	255	292 1	114
							1 4	281 9				
07		9765 X	9178	-0-	-587	-0-	446 1	8466 3	Y	242	280 1	76
							266 9					
08		9765 X	8998	-0-	-767	-0-	427 1	8278 3	Y	253	261 1	68
							15 4	278 9				
09		0	9362	-0-	9362	9362	411 1	8623 3	Y	296	288 1	76
							2 4	326 9				
10		0	9463	-0-	9463	18825	404 1	8731 3	Y	297	270 1	103
							1 4	327 9				
11		9360 X	NO RPT	-0-	-9360	9465			Y	NO RPT		103

STANLEY RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267320			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665	
06		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	304 1	5879 3	Y	136	157 1	258
							150 9					
07		7688 X	6683	-0-	-1005	-0-	328 1	6211 3	Y	131	151 1	238
							144 9					
08		7688 X	6538	-0-	-1150	-0-	312 1	6058 3	Y	143	147 1	234
							11 4	157 9				
09		0	6438	-0-	6438	6438	284 1	5986 3	Y	151	149 1	236
							2 4	166 9				
10		0	6910	-0-	6910	13348	299 1	6435 3	Y	160	144 1	252
							176 9					
11		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	6868			Y	NO RPT		252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	5280 X	5104	-0-	-176	-0-	23 1	4826 3	Y	232	225 0		34
						255 9						
07	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	23 1	4961 3	Y	232	238 0		28
						255 9						
08	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	23 1	4820 3	Y	243	240 0		31
						267 9						
09	0	5071	-0-	5071	5071	25 1	4785 3	Y	237	239 0		29
						261 9						
10	0	5213	-0-	5213	10284	26 1	4905 3	Y	256	236 0		49
						282 9						
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	5544			Y	NO RPT			49

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449												
06	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	12 1	2540 3	Y	96	93 0		15
						106 9						
07	2883 X	2460	-0-	-423	-0-	11 1	2363 3	Y	78	83 0		10
						86 9						
08	2883 X	2546	-0-	-337	-0-	12 1	2432 3	Y	93	91 0		12
						102 9						
09	0	2612	-0-	2612	2612	13 1	2487 3	Y	102	101 0		13
						112 9						
10	0	2605	-0-	2605	5217	13 1	2480 3	Y	102	94 0		21
						112 9						
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	2547			Y	NO RPT			21

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750												
06	4650 X	4033	-0-	-617	-0-	18 1	3862 3	Y	139	135 0		22
						153 9						
07	4464 X	4388	-0-	-76	-0-	20 1	4207 3	Y	146	150 0		18
						161 9						
08	4464 X	4093	-0-	-371	-0-	19 1	3938 3	Y	124	126 0		16
						136 9						
09	0	3930	-0-	3930	3930	19 1	3759 3	Y	138	137 0		17
						152 9						
10	0	4222	-0-	4222	8152	21 1	4028 3	Y	157	143 0		31
						173 9						
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	3892			Y	NO RPT			31

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056												
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	236 1	3256 3	Y	416	416 0		15
						31 4						
07	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	257 1	3979 3	Y	463	462 0		16
						2 4						
08	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	276 1	4126 3	Y	516	516 0		16
						3 4						
09	0	5200	-0-	5200	5200	292 1	4365 3	Y	487	486 0		17
						7 4						
10	0	5168	-0-	5168	10368	305 1	4319 3	Y	491	491 0		17
						4 4						
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	7818			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	170	1	1041	3	Y	417	414	0		14
							12	4	459	9						
07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	209	1	1232	3	Y	454	455	0		13
							4	4	499	9						
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	176	1	1120	3	Y	388	388	0		13
							4	4	427	9						
09		0	1738	-0-	1738	1738	172	1	1142	3	Y	384	385	0		12
							2	4	422	9						
10		0	1543	-0-	1543	3281	157	1	1078	3	Y	280	280	0		12
							308	9								
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	1961					Y	NO RPT				12

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917																
06		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	19	1	3896	3	Y	284	272	0		47
							312	9								
07		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	19	1	4163	3	Y	307	312	0		42
							338	9								
08		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	21	1	4299	3	Y	321	317	0		46
							353	9								
09		0	4270	-0-	4270	4270	20	1	3927	3	Y	294	298	0		42
							323	9								
10		0	4043	-0-	4043	8313	19	1	3725	3	Y	272	256	0		58
							299	9								
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	4083					Y	NO RPT				58

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	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																
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	225	1	583	3	Y	272	251	1		113
							299	9								
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	298	1	751	3	Y	271	267	1		117
							298	9								
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	392	1	665	3	Y	288	250	1		155
							317	9								
09		0	128	-0-	128	128	39	1	75	3	Y	13	123	1		45
							14	9								
10		0	1025	-0-	1025	1153	272	1	476	3	Y	252	224	1		73
							277	9								
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	43					Y	NO RPT				73

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

06		3000 N	2187	-0-	-813	3512	120	1	1932	3	Y	122	122	0	7
							1	4	134	9					
07		3100 N	1627	-0-	-1473	2039	91	1	1422	3	Y	104	105	0	6
							114	9							
08		3100 N	1652	-0-	-1448	591	89	1	1433	3	Y	118	115	0	9
							130	9							
09		0	1862	-0-	1862	2453	106	1	1606	3	Y	136	138	0	7
							150	9							
10		0	2444	-0-	2444	4897	141	1	2119	3	Y	165	163	0	9
							2	4	182	9					
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	3307					Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 267391		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 8215 - 14471				

06		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	219	1	3532	3	Y	294	293	0	27
							2	4	323	9					
07		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	243	1	3812	3	Y	316	317	0	26
							348	9							
08		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	215	1	3470	3	Y	324	317	0	33
							1	4	356	9					
09		0	4095	-0-	4095	4095	232	1	3520	3	Y	312	317	0	28
							343	9							
10		0	4336	-0-	4336	8431	242	1	3648	3	Y	403	398	0	33
							3	4	443	9					
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	4981					Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 267392		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 8460 - 14544				

06		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	282	1	4526	3	Y	266	266	0	30
							2	4	293	9					
07		5704 X	5390	-0-	-314	-0-	303	1	4757	3	Y	300	300	0	30
							330	9							
08		5704 X	5300	-0-	-404	-0-	287	1	4634	3	Y	344	336	0	38
							1	4	378	9					
09		0	5514	-0-	5514	5514	319	1	4846	3	Y	317	322	0	33
							349	9							
10		0	5306	-0-	5306	10820	307	1	4615	3	Y	346	343	0	36
							3	4	381	9					
11		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	5600					Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 267393		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8514 - 14626				

06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	Y	259	254	0	15
							285	9							
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	Y	28	34	0	9
							31	9							
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	Y	8	8	0	9
							9	9							
09		0	205	-0-	205	205	12	1	186	3	Y	6	7	0	8
							7	9							
10		0	289	-0-	289	494	12	1	179	3	Y	89	88	0	9
							98	9							
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	344					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	267394	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	9070 - 14309	
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	
06		6480 X	6444	-0-	-36	-0-	356 1	5723 3	Y	329	331 0	42	
							3 4	362 9					
07		7471 X	7059	-0-	-412	-0-	397 1	6229 3	Y	394	394 0	42	
							433 9						
08		7471 X	6591	-0-	-880	-0-	357 1	5767 3	Y	424	415 0	51	
							1 4	466 9					
09		0	6347	-0-	6347	6347	364 1	5544 3	Y	398	406 0	43	
							1 4	438 9					
10		0	6131	-0-	6131	12478	352 1	5291 3	Y	440	436 0	47	
							4 4	484 9					
11		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	5638			Y	NO RPT		47	

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		24H	RRCID ->	267395	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8854 - 13321	
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	5 1	1923 3	Y	18	24 0	10	
							15 4	20 9					
07		1984 X	1918	-0-	-66	-0-	2 1	1887 3	Y	10	9 0	11	
							18 4	11 9					
08		3038 X	1878	-0-	-1160	-0-	2 1	1766 3	Y	93	82 0	22	
							8 4	102 9					
09		0	1482	-0-	1482	1482	2 1	1402 3	Y	71	75 0	18	
							78 9						
10		0	5899	-0-	5899	7381	5 1	5558 3	Y	305	277 0	46	
							336 9						
11		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	5431			Y	NO RPT		46	

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		25H	RRCID ->	267396	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8758 - 13439	
06		3840 X	2506	-0-	-1334	-0-	6 1	2385 3	Y	88	98 0	13	
							18 4	97 9					
07		3565 X	2826	-0-	-739	-0-	3 1	2679 3	Y	107	103 0	17	
							26 4	118 9					
08		3131 X	3082	-0-	-49	-0-	4 1	2940 3	Y	114	107 0	24	
							13 4	125 9					
09		0	2812	-0-	2812	2812	4 1	2698 3	Y	99	104 0	19	
							1 4	109 9					
10		0	2489	-0-	2489	5301	2 1	2391 3	Y	87	85 0	21	
							96 9						
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	2331			Y	NO RPT		21	

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		26H	RRCID ->	267397	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8803 - 13494	
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	3 1	1257 3	Y	43	48 0	5	
							10 4	47 9					
07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1 1	1172 3	Y	44	43 0	6	
							12 4	48 9					
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	2 1	1280 3	Y	40	38 0	8	
							5 4	44 9					
09		0	1192	-0-	1192	1192	2 1	1171 3	Y	17	21 0	4	
							19 9						
10		0	940	-0-	940	2132	1 1	922 3	Y	15	15 0	4	
							17 9						
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	1352			Y	NO RPT		4	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2760 X	2528	-0-	-232	-0-	248 1 75 9	2205 3	Y	68	67 1	11		
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	277 1 112 9	2406 3	Y	102	96 1	17		
08	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	303 1 150 9	2235 3	Y	136	125 1	28		
09	0	2473	-0-	2473	2473	215 1 1 4	1993 3	Y	240	231 1	37		
10	0	2118	-0-	2118	4591	107 1 262 9	1749 3	Y	238	233 1	42		
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	1891			Y	NO RPT		42		

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #:		2H	RRCID ->	267399	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	7285 - 12414
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	288 1 189 9	2555 3	Y	172	165 1	16		
07	3131 X	3119	-0-	-12	-0-	302 1 187 9	2630 3	Y	170	164 1	22		
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	402 1 223 9	2965 3	Y	203	190 1	35		
09	0	3697	-0-	3697	3697	346 1 1 4	3199 3	Y	137	149 1	23		
10	0	2776	-0-	2776	6473	143 1 312 9	2321 3	Y	284	263 1	44		
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	3443			Y	NO RPT		44		

SOUTH SPUR STATE			WELL #:		5H	RRCID ->	267400	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7554 - 12262
06	2910 X	2818	-0-	-92	-0-	489 1 576 9	1753 3	Y	524	540 1	60		
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	659 1 1 4	1862 3	Y	337	349 1	48		
08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	638 1 3 4	1999 3	Y	456	402 1	102		
09	0	2393	-0-	2393	2393	438 1 2 4	1546 3	Y	370	405 1	67		
10	0	1751	-0-	1751	4144	269 1 1 4	973 3	Y	462	458 1	71		
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	2224		508 9	Y	NO RPT		71		

LA BANDERA RANCH			WELL #:		2H	RRCID ->	267439	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	6760 - 10744
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	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									
SOUTH SPUR STATE													WELL #: 6H		RRCID -> 267546		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7460 - 12243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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								
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	150 1	62 9	539 3	Y	56	60 1		7								
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	180 1	287 9	509 3	Y	261	235 1		33								
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	179 1	1 4	560 3	Y	328	288 1		73								
09		0	1296	-0-	1296	1296	206 1	1 4	726 3	Y	330	347 1		56								
10		0	1288	-0-	1288	2584	212 1	1 4	767 3	Y	280	292 1		44								
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	1864	1 4		308 9	Y	NO RPT			44								
SOUTH SPUR STATE													WELL #: 7H		RRCID -> 267547		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7369 - 12204	
06		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	424 1	371 9	1520 3	Y	337	346 1		37								
07		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	434 1	427 9	1224 3	Y	388	375 1		50								
08		1922 N	1803	-0-	-119	-0-	357 1	2 4	1121 3	Y	294	275 1		69								
09		0	1233	-0-	1233	1233	216 1	1 4	761 3	Y	232	260 1		41								
10		0	1603	-0-	1603	2836	280 1	1 4	1015 3	Y	279	279 1		41								
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	1096	1 4		307 9	Y	NO RPT			41								
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 24H		RRCID -> 267548		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8558 - 15306	
06		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	119 1	5 4	3108 3	Y	153	154 0		16								
07		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	95 1	3 4	3438 3	Y	205	200 0		21								
08		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	114 1	2 4	3040 3	Y	221	222 0		20								
09		0	3041	-0-	3041	3041	108 1	1 4	2624 3	Y	280	277 0		23								
10		0	2588	-0-	2588	5629	100 1	1 4	308 9	Y	191	198 0		16								
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	2539	2 4		210 9	Y	NO RPT			16								
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 25H		RRCID -> 267550		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7891		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
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-								

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

06		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	212 1	5556 3	Y	449	454 0		25
							10 4	494 9					
07		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	164 1	5976 3	Y	476	465 0		36
							6 4	524 9					
08		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	205 1	5451 3	Y	512	515 0		33
							3 4	563 9					
09		0	6187	-0-	6187	6187	222 1	5392 3	Y	518	516 0		35
							3 4	570 9					
10		0	5834	-0-	5834	12021	224 1	5120 3	Y	441	452 0		24
							5 4	485 9					
11		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	6561			Y	NO RPT			24

STANLEY RANCH			WELL #:		13H	RRCID ->	267552	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	8672	PERF. 9580 - 14039	
06		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	433 1	8397 3	Y	253	269 1		145
							1 4	278 9					
07		12214 X	9146	-0-	-3068	-0-	443 1	8396 3	Y	279	304 1		120
							307 9						
08		12214 X	10123	-0-	-2091	-0-	480 1	9306 3	Y	291	297 1		114
							17 4	320 9					
09		0	9846	-0-	9846	9846	437 1	9205 3	Y	183	204 1		93
							3 4	201 9					
10		0	11649	-0-	11649	21495	505 1	10906 3	Y	215	195 1		113
							1 4	237 9					
11		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	11685			Y	NO RPT			113

STUMBERG RANCH			WELL #:		19H	RRCID ->	267555	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 8660 - 13441	
06		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	631 1	2161 3	Y	270	222 0	40 1	17
							297 9						
07		2325 X	1655	-0-	-670	-0-	429 1	1007 3	Y	199	206 0		10
							219 9						
08		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	644 1	1575 3	Y	282	277 0		15
							310 9						
09		0	3039	-0-	3039	3039	820 1	1871 3	Y	316	320 0		11
							348 9						
10		0	3294	-0-	3294	6333	805 1	2075 3	Y	376	377 0		10
							414 9						
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	3243			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		34H	RRCID ->	267556	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8578 - 15120	
06		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	51 1	8069 3	Y	895	883 0		66
							1 4	985 9					
07		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	80 1	8263 3	Y	921	933 0		54
							1013 9						
08		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	41 1	8041 3	Y	939	933 0		60
							1033 9						
09		0	8937	-0-	8937	8937	38 1	7999 3	Y	817	815 0		62
							1 4	899 9					
10		0	9495	-0-	9495	18432	38 1	8590 3	Y	784	802 0		44
							5 4	862 9					
11		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	10392			Y	NO RPT			44

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	1722	1	5902	3	Y	530	442 0	88 1 32
							583	9						
07		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	2098	1	4919	3	Y	572	584 0	20
							629	9						
08		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	1901	1	4650	3	Y	465	459 0	26
							512	9						
09		0	5815	-0-	5815	5815	1643	1	3751	3	Y	383	392 0	17
							421	9						
10		0	7156	-0-	7156	12971	1833	1	4726	3	Y	543	544 0	16
							597	9						
11		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	6881					Y	NO RPT		16

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														
06		1260 X	1121	-0-	-139	-0-	204	1	700	3	Y	197	161 0	31 1 16
							217	9						
07		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	16 0	-0-
08		744 X	226	-0-	-518	-0-	46	1	112	3	Y	62	60 0	2
							68	9						
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893														
06		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	366	1	7112	3	Y	159	184 1	172
							1	4						
07		9517 X	8451	-0-	-1066	-0-	415	1	7869	3	Y	152	175 1	149
							167	9						
08		9517 X	7902	-0-	-1615	-0-	378	1	7337	3	Y	158	163 1	144
							13	4						
09		0	6109	-0-	6109	6109	271	1	5697	3	Y	126	133 1	137
							2	4						
10		0	5691	-0-	5691	11800	247	1	5314	3	Y	118	110 1	145
							130	9						
11		8190 X	NO RPT	-0-	-8190	3610					Y	NO RPT		145

WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233														
06		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	414	1	8175	3	Y	269	265 1	40
							1	4						
07		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	508	1	9964	3	Y	305	316 1	29
							336	9						
08		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	356	1	7176	3	Y	229	225 1	33
							12	4						
09		0	7425	-0-	7425	7425	324	1	6848	3	Y	226	212 1	47
							4	4						
10		0	7254	-0-	7254	14679	314	1	6708	3	Y	211	227 1	31
							232	9						
11		7380 X	NO RPT	-0-	-7380	7299					Y	NO RPT		31

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

06	9000 X	7987	-0-	-1013	-0-	369 1	7268 3	Y	318	312	1	46	
07	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	350 9	7647 3	Y	320	335	1	31	
08	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	352 9	7519 3	Y	331	315	1	47	
09	0	8174	-0-	8174	8174	374 1	7414 3	Y	368	340	1	75	
10	0	8294	-0-	8294	16468	12 4	405 9	Y	364	385	1	54	
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	9148	351 1	7541 3	Y	NO RPT			54	
						4 4							
						353 1							
						400 9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268													
06	840 N	612	-0-	-228	-0-	26 1	359 3	Y	204	204	0	7	
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	3 4	614 3	Y	318	317	0	8	
08	620 N	184	-0-	-436	-0-	40 1	107 3	Y	64	65	0	7	
09	0	778	-0-	778	778	350 9	440 3	Y	280	279	0	8	
10	0	461	-0-	461	1239	7 1	308 9	Y	161	162	0	7	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	1059	70 9	265 3	Y	NO RPT			7	
						29 1							
						1 4							
						19 1							
						177 9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123													
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	91 1	1252 3	Y	406	405	0	11	
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	12 4	1490 3	Y	391	391	0	11	
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	96 1	430 9	Y	419	420	0	10	
09	0	1903	-0-	1903	1903	1 4	461 9	Y	389	388	0	11	
10	0	1664	-0-	1664	3567	93 1	1380 3	Y	410	411	0	10	
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	2277	2 4	428 9	Y	NO RPT			10	
						80 1	1132 3	Y					
						1 4	451 9	Y					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976													
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	188 1	1329 3	Y	321	320	0	13	
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	10 4	353 9	Y	398	397	0	14	
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-	245 1	438 9	Y	-0-	6	0	8	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4		Y	-0-	8	0	-0-	
10	0	1440	-0-	1440	1440	171 1	958 3	Y	283	281	0	2	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1440	311 9		Y	NO RPT			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
STUMBERG RANCH			WELL #:		22H	RRCID -> 267771			COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 7742	PERF. 8348 - 13050	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	691	1	2368	3	Y	410	339 0	64 1 22
							451	9						
07		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	769	1	1805	3	Y	398	407 0	13
							438	9						
08		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	787	1	1925	3	Y	369	363 0	19
							406	9						
09		0	2982	-0-	2982	2982	786	1	1794	3	Y	365	372 0	12
							402	9						
10		0	2831	-0-	2831	5813	676	1	1744	3	Y	374	376 0	10
							411	9						
11		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	3173					Y	NO RPT		10

STUMBERG RANCH			WELL #:		23H	RRCID -> 267828			COMPL. DATE 11/05/2012			TOTAL DEPTH 7729	PERF. 8297 - 13128	
06		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	547	1	1875	3	Y	377	312 0	57 1 24
							415	9						
07		2077 N	2025	-0-	-52	-0-	501	1	1174	3	Y	318	328 0	14
							350	9						
08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	584	1	1430	3	Y	326	320 0	20
							359	9						
09		0	2470	-0-	2470	2470	652	1	1487	3	Y	301	307 0	14
							331	9						
10		0	2119	-0-	2119	4589	522	1	1346	3	Y	228	230 0	12
							251	9						
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	2579					Y	NO RPT		12

STUMBERG RANCH			WELL #:		24H	RRCID -> 267831			COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 7713	PERF. 8475 - 13277	
06		3600 X	2240	-0-	-1360	-0-	422	1	1445	3	Y	339	280 0	57 1 23
							373	9						
07		3007 X	2071	-0-	-936	-0-	479	1	1123	3	Y	426	434 0	15
							469	9						
08		3007 X	2250	-0-	-757	-0-	514	1	1256	3	Y	436	429 0	22
							480	9						
09		0	2934	-0-	2934	2934	733	1	1672	3	Y	481	487 0	16
							529	9						
10		0	3515	-0-	3515	6449	820	1	2113	3	Y	529	530 0	15
							582	9						
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	4199					Y	NO RPT		15

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		35H	RRCID -> 267842			COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 7985	PERF. 8559 - 15042	
06		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	26	1	4252	3	Y	229	226 0	17
							1	4						
07		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	40	1	4153	3	Y	233	236 0	14
							256	9						
08		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	22	1	4278	3	Y	258	256 0	16
							284	9						
09		0	10844	-0-	10844	10844	48	1	10298	3	Y	451	447 0	20
							2	4						
10		0	11971	-0-	11971	22815	51	1	11394	3	Y	473	480 0	13
							6	4						
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	18765					Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
06		8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	51 1 1 4	8056 3 386 9	Y	351	346 0	23	
07		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	81 1 358 9	8432 3	Y	325	331 0	17	
08		8804 X	8730	-0-	-74	-0-	43 1 263 9	8424 3	Y	239	238 0	18	
09		0	666	-0-	666	666	3 1 17 9	646 3	Y	15	18 0	15	
10		0	515	-0-	515	1181	3 1 11 9	501 3	Y	10	16 0	9	
11		8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-			Y	NO RPT		9	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144													
06		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	22 1 168 9	3480 3	Y	153	151 0	12	
07		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	35 1 193 9	3645 3	Y	175	177 0	10	
08		3813 X	3683	-0-	-130	-0-	18 1 184 9	3481 3	Y	167	166 0	11	
09		0	3218	-0-	3218	3218	15 1 131 9	3072 3	Y	119	120 0	10	
10		0	3357	-0-	3357	6575	14 1 2 4	3199 3	Y	129	132 0	7	
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	2885			Y	NO RPT		7	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814													
06		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	5932 3 451 9	Y	410	405 0	34	
07		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	57 1 452 9	5935 3	Y	411	417 0	28	
08		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	30 1 449 9	5796 3	Y	408	406 0	30	
09		0	6528	-0-	6528	6528	28 1 1 4	6075 3 424 9	Y	385	384 0	31	
10		0	6939	-0-	6939	13467	28 1 4 4	6454 3 453 9	Y	412	422 0	21	
11		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	7857			Y	NO RPT		21	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450													
06		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	24 1 193 9	3763 3	Y	175	173 0	17	
07		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	38 1 208 9	3938 3	Y	189	191 0	15	
08		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	21 1 242 9	4015 3	Y	220	218 0	17	
09		0	3670	-0-	3670	3670	16 1 1 4	3471 3 182 9	Y	165	165 0	17	
10		0	3826	-0-	3826	7496	16 1 2 4	3636 3 172 9	Y	156	160 0	13	
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	4076			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		8460 X	6282	-0-	-2178	-0-	294 1	5799 3	Y	172	170 1		23
							189 9						
07		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	382 1	7480 3	Y	217	221 1		19
							239 9						
08		10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	479 1	9647 3	Y	300	279 1		40
							16 4						
09		0	9996	-0-	9996	9996	434 1	9150 3	Y	370	337 1		73
							5 4						
10		0	7619	-0-	7619	17615	328 1	6988 3	Y	275	307 1		41
							303 9						
11		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	11165			Y	NO RPT			41

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417													
06		6210 X	5275	-0-	-935	-0-	255 1	4444 3	Y	519	531 0		29
							5 4						
07		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	297 1	5264 3	Y	567	561 0		35
							1 4						
08		6572 X	6177	-0-	-395	-0-	293 1	5157 3	Y	658	651 0		42
							3 4						
09		0	5584	-0-	5584	5584	257 1	4654 3	Y	610	616 0		36
							2 4						
10		0	6606	-0-	6606	12190	277 1	5515 3	Y	738	740 0		34
							2 4						
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	6190			Y	NO RPT			34

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299													
06		5400 X	5260	-0-	-140	-0-	254 1	4437 3	Y	513	522 0		21
							5 4						
07		5983 X	5334	-0-	-649	-0-	253 1	4489 3	Y	537	531 0		27
							1 4						
08		5642 X	5455	-0-	-187	-0-	261 1	4599 3	Y	538	533 0		32
							3 4						
09		0	5471	-0-	5471	5471	255 1	4614 3	Y	545	550 0		27
							2 4						
10		0	5530	-0-	5530	11001	235 1	4682 3	Y	555	558 0		24
							2 4						
11		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	5721			Y	NO RPT			24

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321													
06		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	243 1	4242 3	Y	509	517 0		30
							5 4						
07		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	265 1	4698 3	Y	594	587 0		37
							1 4						
08		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	249 1	4397 3	Y	548	544 0		41
							3 4						
09		0	5351	-0-	5351	5351	246 1	4452 3	Y	592	596 0		37
							2 4						
10		0	5348	-0-	5348	10699	225 1	4452 3	Y	609	612 0		34
							1 4						
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	5839			Y	NO RPT			34

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3540 X	2604	-0-	-936	-0-	110	1 2276 3	Y	197	196 0	4
07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	323	1 4610 3	Y	406	402 0	8
08	3410 X	3377	-0-	-33	-0-	173	1 2895 3	Y	278	280 0	6
09	0	2600	-0-	2600	2600	119	1 2244 3	Y	215	216 0	5
10	0	1869	-0-	1869	4469	80	1 1622 3	Y	151	152 0	4
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	1139	1	4 166 9	Y	NO RPT		4

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267958		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683			
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	28	1 511 3	Y	193	191 0	2
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15	1 276 3	Y	94	95 0	1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	103	9	Y	-0-	1 0	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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			
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	100	1 1798 3	Y	220	219 0	6
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	242	9 120 1	Y	226	225 0	7
08	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	140	1 2501 3	Y	276	276 0	7
09	0	952	-0-	952	952	304	9 50 1	Y	76	78 0	5
10	0	-0-	-0-	-0-	952	84	9	Y	-0-	2 0	3
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267973		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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			
06	4080 X	2931	-0-	-1149	-0-	123	1 2532 3	Y	250	249 0	5
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	258	1 3694 3	Y	274	273 0	6
08	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	247	1 4161 3	Y	270	271 0	5
09	0	4467	-0-	4467	4467	210	1 3973 3	Y	257	257 0	5
10	0	5089	-0-	5089	9556	224	1 4530 3	Y	302	303 0	4
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	5536	3	4 332 9	Y	NO RPT		4

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	86 1 376 9	1765 3	Y	342	341 0	1
07	3534 X	3112	-0-	-422	-0-	180 1 1 4	2565 3	Y	333	333 0	1
08	3534 X	2889	-0-	-645	-0-	145 1 2 4	2430 3	Y	284	285 0	-0-
09	0	2596	-0-	2596	2596	116 1 287 9	2193 3	Y	261	261 0	-0-
10	0	3146	-0-	3146	5742	131 1 2 4	2657 3	Y	324	324 0	-0-
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	2742			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 268069		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827			
06	3150 X	2694	-0-	-456	-0-	117 1 1 4	2411 3	Y	150	150 0	1
07	3348 X	2718	-0-	-630	-0-	167 1 1 4	2385 3	Y	150	150 0	1
08	3348 X	2986	-0-	-362	-0-	157 1 2 4	2616 3	Y	192	191 0	2
09	0	2947	-0-	2947	2947	136 1 239 9	2572 3	Y	217	216 0	3
10	0	2891	-0-	2891	5838	124 1 2 4	2522 3	Y	221	222 0	2
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	2958			Y	NO RPT		2

WORTHEY RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 268070		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963			
06	12360 X	10976	-0-	-1384	-0-	516 1 1 4	10181 3	Y	253	249 1	33
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	235 1 136 9	4600 3	Y	124	148 1	9
08	4960 X	68	-0-	-4892	-0-	3 1 2 9	63 3	Y	2	11 1	-0-
09	0	99	-0-	99	99	4 1 3 9	92 3	Y	3	3 1	-0-
10	0	13916	-0-	13916	14015	603 1 438 9	12875 3	Y	398	348 1	50
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	9215			Y	NO RPT		50

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 268072		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010			
06	3000 N	2258	-0-	-742	3791	97 1 1 4	2008 3	Y	138	137 0	2
07	6836 X	3045	-0-	-3791	-0-	184 1 1 4	2623 3	Y	215	214 0	3
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	162 1 3 4	2719 3	Y	157	158 0	2
09	0	1342	-0-	1342	1342	63 1 88 9	1191 3	Y	80	81 0	1
10	0	2722	-0-	2722	4064	119 1 2 4	2412 3	Y	172	171 0	2
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	1094			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 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
06		2704 N	2704	-0-	-0-	115	1	2367	3	Y	201	201	0		10
						1	4	221	9						
07		2635 X	797	-0-	-1838	48	1	687	3	Y	56	58	0		8
						62	9								
08		2635 X	1974	-0-	-661	102	1	1721	3	Y	135	134	0		9
						2	4	149	9						
09		0	2793	-0-	2793	229	1	2435	3	Y	208	207	0		10
						229	9								
10		0	2374	-0-	2374	5167	103	2070	3	Y	182	184	0		8
							1	200	9						
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	2467				Y	NO RPT				8

WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116															
06		3000 N	8421	-0-	5421	15348	396	1	7804	3	Y	201	198	1	29
							221	9							
07		24744 X	9396	-0-	-15348		441	1	8636	3	Y	290	293	1	26
							319	9							
08		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	444	1	8951	3	Y	309	291	1	44
							15	4	340	9					
09		0	9566	-0-	9566	9566	419	1	8847	3	Y	268	255	1	57
							5	4	295	9					
10		0	8178	-0-	8178	17744	355	1	7578	3	Y	223	245	1	35
							245	9							
11		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	15524				Y	NO RPT				35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756															
06		5070 X	3687	-0-	-1383	-0-	229	1	3109	3	Y	317	316	0	30
							349	9							
07		4340 X	3923	-0-	-417	-0-	250	1	3314	3	Y	326	323	0	33
							359	9							
08		4340 X	3881	-0-	-459	-0-	175	1	3355	3	Y	319	318	0	34
							351	9							
09		0	3651	-0-	3651	3651	43	1	3179	3	Y	388	390	0	32
							2	4	427	9					
10		0	3495	-0-	3495	7146	50	1	2939	3	Y	458	454	0	36
							2	4	504	9					
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	3336				Y	NO RPT				36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350															
06		4140 X	3552	-0-	-588	-0-	211	1	2862	3	Y	435	434	0	31
							479	9							
07		3937 X	3659	-0-	-278	-0-	222	1	2944	3	Y	448	447	0	32
							493	9							
08		3937 X	3365	-0-	-572	-0-	144	1	2751	3	Y	427	428	0	31
							470	9							
09		0	3231	-0-	3231	3231	37	1	2742	3	Y	410	413	0	28
							1	4	451	9					
10		0	3548	-0-	3548	6779	48	1	2864	3	Y	576	574	0	30
							2	4	634	9					
11		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	3239				Y	NO RPT				30

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 12H		RRCID -> 268189			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7260 X	6398	-0-	-862	-0-	427 1 182 9	5789 3	Y	165	164 0		24
07	6882 X	6755	-0-	-127	-0-	455 1 278 9	6022 3	Y	253	252 0		25
08	6882 X	6765	-0-	-117	-0-	323 1 265 9	6177 3	Y	241	241 0		25
09	0	7145	-0-	7145	7145	93 1 3 4	6808 3	Y	219	221 0		23
10	0	7835	-0-	7835	14980	126 1 5 4	7456 3	Y	225	223 0		25
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	8440			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 13H		RRCID -> 268289			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017	
06	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	177 1 268 9	2400 3	Y	244	243 0		27
07	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	198 1 306 9	2617 3	Y	278	278 0		27
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	146 1 318 9	2801 3	Y	289	289 0		27
09	0	3090	-0-	3090	3090	38 1 1 4	2764 3	Y	261	262 0		26
10	0	2850	-0-	2850	5940	42 1 2 4	2517 3	Y	263	262 0		27
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	2790			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 14H		RRCID -> 268291			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068	
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	96 1 245 9	1301 3	Y	223	222 0		19
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	84 1 231 9	1111 3	Y	210	209 0		20
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	51 1 223 9	979 3	Y	203	203 0		20
09	0	940	-0-	940	940	11 1 179 9	750 3	Y	163	165 0		18
10	0	982	-0-	982	1922	14 1 172 9	796 3	Y	156	155 0		19
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	812			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 15H		RRCID -> 268292			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907	
06	3000 N	2807	-0-	-193	24	157 1 520 9	2130 3	Y	473	471 0		30
07	3186 X	3162	-0-	-24	-0-	181 1 581 9	2400 3	Y	528	527 0		31
08	2976 X	2965	-0-	-11	-0-	121 1 528 9	2316 3	Y	480	480 0		31
09	0	2996	-0-	2996	2996	33 1 1 4	2448 3	Y	467	470 0		28
10	0	2868	-0-	2868	5864	38 1 2 4	2253 3	Y	523	522 0		29
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	2984			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 51H		RRCID -> 268293			COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	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							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	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							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	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							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	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							
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	607	1	4882	3	Y	265	260	0	5
							2	4	292	9					
07	7347	X	6314	-0-	-1033	-0-	666	1	5319	3	Y	296	297	0	4
							3	4	326	9					
08	7347	X	6027	-0-	-1320	-0-	648	1	5037	3	Y	310	309	0	5
							1	4	341	9					
09	0		5489	-0-	5489	5489	651	1	4581	3	Y	233	235	0	3
							1	4	256	9					
10	0		5702	-0-	5702	11191	708	1	4764	3	Y	208	209	0	2
							1	4	229	9					
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	5071					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		42H	RRCID ->	268302	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7814	PERF. 8266 - 14005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		3210 X	2637	-0-	-573	-0-	257 1	2063 3	Y	287	283 0		15
							1 4	316 9					
07		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	327 1	2612 3	Y	283	286 0		12
							1 4	311 9					
08		3131 X	3123	-0-	-8	-0-	322 1	2503 3	Y	271	271 0		12
							298 9						
09		0	2782	-0-	2782	2782	312 1	2191 3	Y	254	254 0		12
							279 9						
10		0	2895	-0-	2895	5677	335 1	2250 3	Y	282	282 0		12
							310 9						
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	2647			Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		43H	RRCID ->	268303	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 8156 - 13874	

06		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	252 1	2024 3	Y	298	294 0		15
							1 4	328 9					
07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	338 1	2693 3	Y	368	369 0		14
							1 4	405 9					
08		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	295 1	2295 3	Y	323	324 0		13
							355 9						
09		0	2425	-0-	2425	2425	260 1	1825 3	Y	309	309 0		13
							340 9						
10		0	2460	-0-	2460	4885	273 1	1832 3	Y	323	323 0		13
							355 9						
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	2635			Y	NO RPT			13

CAGE			WELL #:		9TV	RRCID ->	268306	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 5319 - 9573	

06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	272 1	2871 3	N	38			191
							42 9						
07		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	268 1	3825 3	N	43			234
							47 9						
08		3534 X	2735	-0-	-799	-0-	285 1	2422 3	N	25	182 1		77
							28 9						
09		0	2039	-0-	2039	2039	316 1	1692 3	N	28			105
							31 9						
10		0	2167	-0-	2167	4206	260 1	1879 3	N	25			130
							28 9						
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	186			N	NO RPT			130

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	268307	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 6394 - 10652	

06		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	1723 1	830 3	Y	31	49 1		72
							121 4	34 9					
07		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	1894 1	1985 3	Y	48	85 1		35
							1769 4	53 9					
08		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	1787 1	1023 3	Y	32	35 1		32
							2776 4	35 9					
09		0	4636	-0-	4636	4636	1315 1	874 3	Y	30	32 1		30
							2414 4	33 9					
10		0	5311	-0-	5311	9947	1276 1	930 3	Y	26	28 1		28
							3076 4	29 9					
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	8867			Y	NO RPT			28

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	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	369	1	3905	3	N	234	182	1	294
							257	9							
07		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	374	1	5335	3	N	218	182	1	330
							240	9							
08		5239 X	2811	-0-	-2428	-0-	274	1	2331	3	N	187	363	1	154
							206	9							
09		0	3238	-0-	3238	3238	467	1	2498	3	N	248	182	1	220
							273	9							
10		0	4449	-0-	4449	7687	508	1	3677	3	N	240	182	1	278
							264	9							
11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	2017					N	NO RPT			278

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735															
06		2160 N	1558	-0-	-602	-0-	345	1	1026	3	Y	170	190	1	53
							187	9							
07		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	369	1	1141	3	Y	174	166	1	61
							191	9							
08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	389	1	1092	3	Y	185	188	1	58
							204	9							
09		0	1576	-0-	1576	1576	399	1	1004	3	Y	156	181	1	33
							1	4							
10		0	1297	-0-	1297	2873	316	1	819	3	Y	147	149	1	31
							162	9							
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	1763					Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347															
06		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	95	1	7729	3	Y	616	585	0	73
							2	4							
07		8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	103	1	8101	3	Y	661	670	0	64
							1	4							
08		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	114	1	8411	3	Y	672	672	0	64
							1	4							
09		0	8647	-0-	8647	8647	105	1	7851	3	Y	627	661	0	30
							1	4							
10		0	8939	-0-	8939	17586	113	1	8133	3	Y	629	631	0	28
							1	4							
11		7920 X	NO RPT	-0-	-7920	9666					Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158															
06		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	64	1	5160	3	Y	266	252	0	39
							1	4							
07		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	68	1	5342	3	Y	267	271	0	35
							294	9							
08		5642 X	5322	-0-	-320	-0-	68	1	4979	3	Y	250	250	0	35
							275	9							
09		0	5225	-0-	5225	5225	66	1	4836	3	Y	294	307	0	22
							323	9							
10		0	5276	-0-	5276	10501	68	1	4939	3	Y	244	245	0	21
							1	4							
11		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	5041					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	109 1	8819 3	Y	559	529 0		64
							2 4	615 9					
07		9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	115 1	9058 3	Y	585	593 0		56
							1 4	644 9					
08		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	115 1	8474 3	Y	504	506 0		54
							1 4	554 9					
09		0	9308	-0-	9308	9308	116 1	8644 3	Y	497	525 0		26
							1 4	547 9					
10		0	9669	-0-	9669	18977	125 1	8986 3	Y	506	507 0		25
							1 4	557 9					
11		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	10607			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		50H	RRCID ->	268330	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A	

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	268331	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8464 - 14640	

06		6450 X	6181	-0-	-269	-0-	72 1	5869 3	Y	216	205 0		29
							2 4	238 9					
07		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	75 1	5913 3	Y	201	204 0		26
							1 4	221 9					
08		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	82 1	6048 3	Y	217	217 0		26
							1 4	239 9					
09		0	5926	-0-	5926	5926	75 1	5612 3	Y	216	228 0		14
							1 4	238 9					
10		0	5858	-0-	5858	11784	77 1	5543 3	Y	215	216 0		13
							1 4	237 9					
11		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	5934			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	268332	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8434 - 14800	

06		6960 X	5429	-0-	-1531	-0-	62 1	5035 3	Y	301	287 0		42
							1 4	331 9					
07		6789 X	5849	-0-	-940	-0-	69 1	5416 3	Y	331	335 0		38
							364 9						
08		6789 X	6546	-0-	-243	-0-	82 1	6064 3	Y	363	363 0		38
							1 4	399 9					
09		0	6125	-0-	6125	6125	77 1	5717 3	Y	300	318 0		20
							1 4	330 9					
10		0	6627	-0-	6627	12752	84 1	6093 3	Y	408	408 0		20
							1 4	449 9					
11		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	6422			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 268333		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 7352 - 12364				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	199	1	1770	3	Y	97	102	1	8
							107	9							
07		1240 N	1030	-0-	-210	-0-	99	1	863	3	Y	62	63	1	7
							68	9							
08		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	340	1	2507	3	Y	96	89	1	14
							106	9							
09		0	3144	-0-	3144	3144	292	1	2701	3	Y	136	133	1	17
							1	4	150	9					
10		0	3118	-0-	3118	6262	166	1	2700	3	Y	229	214	1	32
							252	9							
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	5062					Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 45H		RRCID -> 268334		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7276		PERF. 8749 - 15047				

06		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	57	1	4663	3	Y	429	406	0	52
							1	4	472	9					
07		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	62	1	4834	3	Y	416	423	0	45
							458	9							
08		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	63	1	4588	3	Y	375	376	0	44
							413	9							
09		0	4665	-0-	4665	4665	57	1	4224	3	Y	349	369	0	24
							384	9							
10		0	4981	-0-	4981	9646	62	1	4519	3	Y	363	364	0	23
							1	4	399	9					
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	5926					Y	NO RPT			23

MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 268341		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 7122 - 11740				

06		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	452	1	1345	3	Y	369	386	1	137
							406	9							
07		2883 X	1456	-0-	-1427	-0-	304	1	941	3	Y	192	224	1	105
							211	9							
08		2883 X	2471	-0-	-412	-0-	540	1	1517	3	Y	376	347	1	134
							414	9							
09		0	1464	-0-	1464	1464	346	1	868	3	Y	227	287	1	74
							250	9							
10		0	1323	-0-	1323	2787	271	1	702	3	Y	318	302	1	90
							350	9							
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	387					Y	NO RPT			90

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 268342		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 7483 - 12422				

06		2790 X	2538	-0-	-252	-0-	239	1	2124	3	Y	159	160	1	9
							175	9							
07		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	296	1	2580	3	Y	238	223	1	24
							262	9							
08		3100 N	3277	-0-	177	177	362	1	2669	3	Y	224	215	1	33
							246	9							
09		0	2326	-0-	2326	2503	215	1	1990	3	Y	109	129	1	13
							1	4	120	9					
10		0	352	-0-	352	2855	19	1	310	3	Y	21	33	1	1
							23	9							
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	515					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 268343		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 7807 - 12190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		1736 X	1736	-0-	-0-	149	1	1326	3	Y	237	227	1	13
						261	9							
07		2524 N	2524	-0-	-0-	235	1	2046	3	Y	221	214	1	20
						243	9							
08		2015 N	2003	-0-	-12	217	1	1604	3	Y	165	163	1	22
						182	9							
09		0	2146	-0-	2146	2146	1	1711	3	Y	226	223	1	25
						1	4	249	9					
10		0	2596	-0-	2596	4742	1	2187	3	Y	250	242	1	33
						275	9							
11		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	2792				Y	NO RPT			33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 63H		RRCID -> 268363		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 9032 - 14196			

06		3630 X	2708	-0-	-922	371	1	2012	3	Y	295	368	1	70
						325	9							
07		3038 X	2866	-0-	-172	370	1	2288	3	Y	189	197	1	62
						208	9							
08		3140 X	3140	-0-	-0-	368	1	2616	3	Y	142	148	1	56
						156	9							
09		0	2917	-0-	2917	2917	1	2419	3	Y	118	123	1	51
						130	9							
10		0	2860	-0-	2860	5777	1	2447	3	Y	110	132	1	29
						121	9							
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	2837				Y	NO RPT			29

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 268453		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 8550 - 14995			

06		4509 X	4509	-0-	-0-	446	1	3589	3	Y	429	422	0	18
						2	4	472	9					
07		4657 X	4657	-0-	-0-	465	1	3710	3	Y	436	440	0	14
						2	4	480	9					
08		4450 X	4450	-0-	-0-	454	1	3525	3	Y	428	428	0	14
						471	9							
09		0	4109	-0-	4109	4109	1	3215	3	Y	397	397	0	14
						437	9							
10		0	4445	-0-	4445	8554	1	3456	3	Y	432	432	0	14
						475	9							
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	5134				Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 62H		RRCID -> 268455		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 9068 - 14280			

06		2608 N	2608	-0-	-0-	390	1	2120	3	Y	89	110	1	17
						98	9							
07		2873 N	2873	-0-	-0-	373	1	2309	3	Y	174	149	1	42
						191	9							
08		3074 N	3074	-0-	-0-	358	1	2550	3	Y	151	145	1	48
						166	9							
09		0	2826	-0-	2826	2826	1	2311	3	Y	149	144	1	53
						351	1							
10		0	3035	-0-	3035	5861	1	2548	3	Y	166	186	1	33
						164	9							
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	3791				Y	NO RPT			33
						183	9							

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 #: 56H		RRCID -> 268456		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8474 - 14330	
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

06		7560 X	6062	-0-	-1498	-0-	199 1	5193 3	Y	609	604 0	51
							670 9					
07		8432 X	5853	-0-	-2579	-0-	195 1	4991 3	Y	601	616 0	36
							6 4					
08		8432 X	5757	-0-	-2675	-0-	203 1	4895 3	Y	599	593 0	42
							659 9					
09		0	5806	-0-	5806	5806	207 1	4883 3	Y	651	641 0	52
							716 9					
10		0	6514	-0-	6514	12320	225 1	5507 3	Y	711	723 0	40
							782 9					
11		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	6260			Y	NO RPT		40

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 57H		RRCID -> 268457		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 8241 - 12485	

06		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	250 1	6517 3	Y	366	361 0	14
							403 9					
07		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	275 1	7059 3	Y	402	407 0	9
							9 4					
08		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	279 1	6709 3	Y	384	381 0	12
							422 9					
09		0	7031	-0-	7031	7031	271 1	6380 3	Y	345	342 0	15
							380 9					
10		0	7276	-0-	7276	14307	269 1	6580 3	Y	388	392 0	11
							427 9					
11		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	7947			Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 58H		RRCID -> 268458		COMPL. DATE 09/03/2012		TOTAL DEPTH 7477		PERF. 8088 - 12298	

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 59H		RRCID -> 268481		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 8079 - 12315	

06		3150 X	2648	-0-	-502	-0-	94 1	2448 3	Y	96	95 0	5
							106 9					
07		4898 X	2847	-0-	-2051	-0-	103 1	2644 3	Y	88	91 0	2
							3 4					
08		4712 X	2698	-0-	-2014	-0-	103 1	2479 3	Y	105	103 0	4
							116 9					
09		0	2852	-0-	2852	2852	112 1	2631 3	Y	99	98 0	5
							109 9					
10		0	2925	-0-	2925	5777	111 1	2707 3	Y	97	98 0	4
							107 9					
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	3017			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 #: 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		5710 X	5710	-0-	-0-	205	1	5345	3	Y	145	144 0	
						160	9					10	
07		5766 X	5751	-0-	-15	209	1	5362	3	Y	157	160 0	
						7	4	173	9			7	
08		5816 X	5816	-0-	-0-	225	1	5406	3	Y	168	166 0	
						185	9					9	
09		0	6155	-0-	6155	6155	244	1	5761	3	Y	136	135 0
						150	9					10	
10		0	6952	-0-	6952	13107	268	1	6562	3	Y	111	113 0
						122	9					8	
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	7467				Y	NO RPT	8	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393													
06		2894 N	2894	-0-	-0-	102	1	2648	3	Y	131	129 0	
						144	9					12	
07		3067 N	3067	-0-	-0-	109	1	2824	3	Y	118	121 0	
						4	4	130	9			9	
08		2107 N	2107	-0-	-0-	80	1	1932	3	Y	86	85 0	
						95	9					10	
09		0	1820	-0-	1820	1820	70	1	1647	3	Y	94	93 0
						103	9					11	
10		0	1415	-0-	1415	3235	52	1	1265	3	Y	89	91 0
						98	9					9	
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	1465				Y	NO RPT	9	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096													
06		3017 X	3017	-0-	-0-	446	1	2419	3	Y	138	154 1	
						152	9					32	
07		2992 X	2992	-0-	-0-	372	1	2303	3	Y	288	244 1	
						317	9					76	
08		3175 X	3175	-0-	-0-	360	1	2559	3	Y	233	226 1	
						256	9					83	
09		0	2613	-0-	2613	2613	312	1	2055	3	Y	224	219 1
						246	9					88	
10		0	2657	-0-	2657	5270	256	1	2144	3	Y	234	267 1
						257	9					55	
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	2930				Y	NO RPT	55	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456													
06		14B2 EXT	5926	-0-	5926	10093	586	1	4713	3	Y	568	590 0
						2	4	625	9			24	
07		14744 X	4651	-0-	-10093	-0-	468	1	3738	3	Y	403	415 0
						2	4	443	9			12	
08		4154 X	3907	-0-	-247	-0-	398	1	3091	3	Y	380	380 0
						418	9					12	
09		0	3470	-0-	3470	3470	380	1	2675	3	Y	377	376 0
						415	9					13	
10		0	3528	-0-	3528	6998	403	1	2707	3	Y	380	380 0
						418	9					13	
11		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	1058				Y	NO RPT	13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
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		
06		2760 X	2097	-0-	-663	-0-	193 1	1553 3	Y	318	315 0	16		
							1 4	350 9						
07		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	270 1	2155 3	Y	202	209 0	9		
							1 4	222 9						
08		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	289 1	2246 3	Y	219	219 0	9		
							241 9							
09		0	2528	-0-	2528	2528	285 1	2005 3	Y	216	216 0	9		
							238 9							
10		0	2943	-0-	2943	5471	345 1	2320 3	Y	253	252 0	10		
							278 9							
11		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	3401			Y	NO RPT		10		

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422														
06		5730 X	4097	-0-	-1633	-0-	206 1	3595 3	Y	265	272 0	18		
							4 4	292 9						
07		6045 X	1629	-0-	-4416	-0-	80 1	1420 3	Y	117	118 0	17		
							129 9							
08		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	347 1	6122 3	Y	514	503 0	28		
							4 4	565 9						
09		0	4605	-0-	4605	4605	222 1	4022 3	Y	326	332 0	22		
							2 4	359 9						
10		0	5139	-0-	5139	9744	227 1	4509 3	Y	365	367 0	20		
							1 4	402 9						
11		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	3894			Y	NO RPT		20		

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400														
06		5130 X	4439	-0-	-691	-0-	223 1	3911 3	Y	273	278 0	14		
							5 4	300 9						
07		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	253 1	4485 3	Y	321	318 0	17		
							1 4	353 9						
08		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	255 1	4505 3	Y	296	294 0	19		
							3 4	326 9						
09		0	4996	-0-	4996	4996	243 1	4404 3	Y	315	318 0	16		
							2 4	347 9						
10		0	5031	-0-	5031	10027	223 1	4430 3	Y	343	345 0	14		
							1 4	377 9						
11		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	5227			Y	NO RPT		14		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838														
06		2160 N	1798	-0-	-362	-0-	258 1	1400 3	Y	127	159 1	30		
							140 9							
07		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	255 1	1581 3	Y	110	107 1	33		
							121 9							
08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	249 1	1775 3	Y	85	86 1	32		
							94 9							
09		0	1876	-0-	1876	1876	237 1	1560 3	Y	72	74 1	30		
							79 9							
10		0	2251	-0-	2251	4127	230 1	1929 3	Y	84	94 1	20		
							92 9							
11		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	2447			Y	NO RPT		20		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BEINHORN RANCH			WELL #:		25H	RRCID ->	268651	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8756 - 13406
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

06		3210 X	3041	-0-	-169	-0-	151 1	2645 3	Y	220	226 0	16
							3 4	242 9				
07		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	186 1	3312 3	Y	238	235 0	19
							1 4	262 9				
08		3689 X	3405	-0-	-284	-0-	171 1	3011 3	Y	201	200 0	20
							2 4	221 9				
09		0	3338	-0-	3338	3338	163 1	2945 3	Y	208	210 0	18
							1 4	229 9				
10		0	3162	-0-	3162	6500	141 1	2803 3	Y	197	199 0	16
							1 4	217 9				
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	2930			Y	NO RPT		16

BEINHORN RANCH			WELL #:		26H	RRCID ->	268677	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 9098 - 13402

06		5340 X	4233	-0-	-1107	-0-	209 1	3655 3	Y	332	338 0	13
							4 4	365 9				
07		5053 X	4831	-0-	-222	-0-	234 1	4158 3	Y	398	393 0	18
							1 4	438 9				
08		5053 X	4523	-0-	-530	-0-	222 1	3912 3	Y	352	349 0	21
							2 4	387 9				
09		0	4420	-0-	4420	4420	209 1	3775 3	Y	395	398 0	18
							1 4	435 9				
10		0	4213	-0-	4213	8633	182 1	3605 3	Y	386	388 0	16
							1 4	425 9				
11		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	3953			Y	NO RPT		16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		68H	RRCID ->	268679	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 9230 - 13651

06		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	300 1	1801 3	Y	121	110 1	96
							5 4	133 9				
07		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	304 1	1743 3	Y	152	159 1	89
							167 9					
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	289 1	2014 3	Y	152	164 1	77
							167 9					
09		0	1401	-0-	1401	1401	171 1	1153 3	Y	70	69 1	78
							77 9					
10		0	2258	-0-	2258	3659	287 1	1816 3	Y	141	134 1	85
							155 9					
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	1829			Y	NO RPT		85

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		69H	RRCID ->	268680	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 9259 - 13900

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	220 1	1314 3	1314 3	Y	153	141 1		122
							3 4	168 9						
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	235 1	1349 3	1349 3	Y	123	157 1		88
							135 9							
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	189 1	1314 3	1314 3	Y	157	166 1		79
							173 9							
09		0	1388	-0-	1388	1388	161 1	1083 3	1083 3	Y	131	100 1		110
							144 9							
10		0	1698	-0-	1698	3086	205 1	1298 3	1298 3	Y	177	176 1		111
							195 9							
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	1826				Y	NO RPT			111

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														

06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	96 1	921 3	921 3	Y	527	519 0		29
							580 9							
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	29 0		-0-
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	78 1	664 3	664 3	Y	330	329 0		1
							363 9							
09		0	1077	-0-	1077	1077	70 1	618 3	618 3	Y	349	349 0		1
							5 4	384 9						
10		0	2335	-0-	2335	3412	186 1	1444 3	1444 3	Y	641	639 0		3
							705 9							
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	2962				Y	NO RPT			3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540														

06		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	330 1	1980 3	1980 3	Y	139	110 1		85
							5 4	153 9						
07		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	340 1	1952 3	1952 3	Y	105	129 1		61
							1 4	116 9						
08		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	335 1	2340 3	2340 3	Y	127	134 1		54
							1 4	140 9						
09		0	2278	-0-	2278	2278	282 1	1897 3	1897 3	Y	90	73 1		71
							99 9							
10		0	1665	-0-	1665	3943	215 1	1360 3	1360 3	Y	82	100 1		53
							90 9							
11		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	1573				Y	NO RPT			53

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														

06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	155 1	3193 3	3193 3	Y	288	287 0		4
							1 4	317 9						
07		3968 X	963	-0-	-3005	-0-	48 1	687 3	687 3	Y	207	207 0		4
							228 9							
08		3968 X	2329	-0-	-1639	-0-	116 1	1949 3	1949 3	Y	238	238 0		4
							2 4	262 9						
09		0	3465	-0-	3465	3465	160 1	3026 3	3026 3	Y	254	254 0		4
							279 9							
10		0	3862	-0-	3862	7327	166 1	3347 3	3347 3	Y	315	315 0		4
							2 4	347 9						
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	3667				Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 268736		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	194 1 2 4	4003 3 330 9	Y	300	299 0	3
07	4278 X	1967	-0-	-2311	-0-	97 1 1 4	1392 3 477 9	Y	434	431 0	6
08	4278 X	2500	-0-	-1778	-0-	131 1 2 4	2189 3 178 9	Y	162	167 0	1
09	0	4089	-0-	4089	4089	194 1 237 9	3658 3	Y	215	214 0	2
10	0	4239	-0-	4239	8328	185 1 2 4	3731 3 321 9	Y	292	293 0	1
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	4188			Y	NO RPT		1
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 268738		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544			
06	1470 X	905	-0-	-565	-0-	38 1 92 9	775 3	Y	84	85 0	2
07	1705 X	1182	-0-	-523	-0-	66 1 179 9	937 3	Y	163	161 0	4
08	1705 X	1413	-0-	-292	-0-	71 1 1 4	1188 3 153 9	Y	139	140 0	3
09	0	303	-0-	303	303	14 1 29 9	260 3	Y	26	27 0	2
10	0	772	-0-	772	1075	32 1 1 4	664 3 75 9	Y	68	67 0	3
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		3
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 268741		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468			
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	220 1 2 4	4543 3 248 9	Y	225	224 0	4
07	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	352 1 2 4	5029 3 279 9	Y	254	253 0	5
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	212 1 4 4	3559 3 185 9	Y	168	170 0	3
09	0	3361	-0-	3361	3361	161 1 162 9	3038 3	Y	147	147 0	3
10	0	3041	-0-	3041	6402	135 1 2 4	2731 3 173 9	Y	157	157 0	3
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	4842			Y	NO RPT		3
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 268742		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689			
06	4080 X	3915	-0-	-165	-0-	173 1 1 4	3557 3 184 9	Y	167	167 0	2
07	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	291 1 2 4	4168 3 221 9	Y	201	199 0	4
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	218 1 5 4	3675 3 253 9	Y	230	230 0	4
09	0	4278	-0-	4278	4278	204 1 220 9	3854 3	Y	200	200 0	4
10	0	4033	-0-	4033	8311	182 1 2 4	3669 3 180 9	Y	164	165 0	3
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	4141			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076															
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	
06		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	223	1	4595	3	Y	379	379	0	3
							2	4	417	9					
07		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	397	1	5683	3	Y	478	476	0	5
							3	4	526	9					
08		11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	608	1	10198	3	Y	824	820	0	9
							11	4	906	9					
09		0	6992	-0-	6992	6992	317	1	6006	3	Y	607	608	0	8
							1	4	668	9					
10		0	4302	-0-	4302	11294	185	1	3734	3	Y	346	352	0	2
							2	4	381	9					
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	7574					Y	NO RPT			2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368															
06		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	489	1	2656	3	Y	124	145	1	26
							136	9							
07		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	425	1	2632	3	Y	94	93	1	27
							103	9							
08		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	372	1	2646	3	Y	246	202	1	71
							271	9							
09		0	3335	-0-	3335	3335	402	1	2643	3	Y	264	242	1	93
							290	9							
10		0	3326	-0-	3326	6661	325	1	2731	3	Y	245	284	1	54
							270	9							
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	4201					Y	NO RPT			54

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634															
06		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	324	1	1759	3	Y	128	152	1	26
							141	9							
07		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	349	1	2158	3	Y	120	114	1	32
							132	9							
08		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	359	1	2554	3	Y	123	116	1	39
							135	9							
09		0	2741	-0-	2741	2741	343	1	2258	3	Y	127	121	1	45
							140	9							
10		0	2773	-0-	2773	5514	281	1	2356	3	Y	124	143	1	26
							136	9							
11		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	3264					Y	NO RPT			26

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713															
06		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	220	1	2589	3	Y	444	442	0	29
							2	4	488	9					
07		4340 X	3780	-0-	-560	-0-	284	1	3021	3	Y	432	434	0	27
							475	9							
08		4340 X	4057	-0-	-283	-0-	311	1	3254	3	Y	441	442	0	26
							7	4	485	9					
09		0	3785	-0-	3785	3785	305	1	3016	3	Y	422	423	0	25
							464	9							
10		0	3459	-0-	3459	7244	277	1	2795	3	Y	352	352	0	25
							387	9							
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	3314					Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	233	1	2733	3	Y	419	418	0	33
						2	4	461	9					
07	3968 X	3059	-0-	-909	-0-	220	1	2340	3	Y	454	455	0	32
						499	9							
08	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	538	1	5623	3	Y	928	924	0	36
						12	4	1021	9					
09	0	8504	-0-	8504	8504	704	1	6973	3	Y	752	754	0	34
						827	9							
10	0	7932	-0-	7932	16436	646	1	6524	3	Y	693	691	0	36
						762	9							
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	12596					Y	NO RPT			36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
06	5430 X	5403	-0-	-27	-0-	730	1	4380	3	Y	256	229	1	190
						11	4	282	9					
07	5394 X	5259	-0-	-135	-0-	741	1	4257	3	Y	236	279	1	147
						1	4	260	9					
08	5735 X	5161	-0-	-574	-0-	610	1	4256	3	Y	267	286	1	128
						1	4	294	9					
09	0	5383	-0-	5383	5383	652	1	4388	3	Y	312	213	1	227
						343	9							
10	0	4794	-0-	4794	10177	606	1	3839	3	Y	317	339	1	205
						349	9							
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	4777					Y	NO RPT			205

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
06	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	1067	1	3968	3	Y	102	160	1	98
						889	4	112	9					
07	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	1188	1	5685	3	Y	112	83	1	127
						555	4	123	9					
08	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	1369	1	4654	3	Y	129	87	1	169
						274	4	142	9					
09	0	5319	-0-	5319	5319	1775	1	3366	3	Y	157	208	1	118
						5	4	173	9					
10	0	7336	-0-	7336	12655	1682	1	5509	3	Y	107	97	1	128
						27	4	118	9					
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	7705					Y	NO RPT			128

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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	56	9					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3421					Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC													//CONT.// 797102											
FOGMT													WELL #:		8SP		RRCID -> 268901		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 7063 - 11946	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE							
06		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	36	1	2373	3	Y	393	383	0		30								
							432	9																
07		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	54	1	1863	3	Y	316	315	0		31								
							348	9																
08		2077 N	1656	-0-	-421	-0-	23	1	1337	3	Y	269	275	0		25								
							296	9																
09		0	2421	-0-	2421	2421	41	1	2014	3	Y	333	331	0		27								
							366	9																
10		0	2466	-0-	2466	4887	38	1	2034	3	Y	358	356	0		29								
							394	9																
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	3297					Y	NO RPT				29								

FOGMT													WELL #:		9SP		RRCID -> 268907		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 7220 - 11764	
06		3000 N	3127	-0-	127	334	38	1	2516	3	Y	521	516	0		40								
							573	9																
07		3100 N	2833	-0-	-267	67	64	1	2212	3	Y	505	497	0		48								
							1	4	556	9														
08		3012 X	2945	-0-	-67	-0-	45	1	2599	3	Y	274	296	0		26								
							301	9																
09		0	2660	-0-	2660	2660	47	1	2325	3	Y	262	267	0		21								
							288	9																
10		0	2747	-0-	2747	5407	44	1	2387	3	Y	287	284	0		24								
							316	9																
11		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	3727					Y	NO RPT				24								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #:		25H		RRCID -> 268911		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7846		PERF. 8369 - 13490	
06		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	157	1	1848	3	Y	345	344	0		21								
							2	4	380	9														
07		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	177	1	1879	3	Y	285	287	0		19								
							314	9																
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	191	1	2007	3	Y	254	254	0		19								
							5	4	279	9														
09		0	2320	-0-	2320	2320	187	1	1847	3	Y	260	260	0		19								
							286	9																
10		0	2230	-0-	2230	4550	173	1	1751	3	Y	278	278	0		19								
							306	9																
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	2930					Y	NO RPT				19								

TOVAR WLC A UNIT													WELL #:		3H		RRCID -> 268913		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 6410 - 11074	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
11		14B2 EXT	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															
WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227															
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	

06		10320 X	2132	-0-	-8188	-0-	99	1	1948	3	Y	77	101	1	15
							85	9							
07		10416 X	2893	-0-	-7523	-0-	135	1	2647	3	Y	101	106	1	10
							111	9							
08		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	593	1	11925	3	Y	331	295	1	46
							19	4							
09		0	10021	-0-	10021	10021	446	1	9402	3	Y	153	162	1	37
							5	4							
10		0	9864	-0-	9864	19885	434	1	9264	3	Y	151	163	1	25
							166	9							
11		10080 X	NO RPT	-0-	-10080	9805					Y	NO RPT			25

WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530															

06		5250 X	5112	-0-	-138	-0-	236	1	4642	3	Y	213	207	1	35
							234	9							
07		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	242	1	4739	3	Y	164	178	1	21
							180	9							
08		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	229	1	4610	3	Y	156	151	1	26
							7	4							
09		0	4951	-0-	4951	4951	214	1	4516	3	Y	199	180	1	45
							2	4							
10		0	5160	-0-	5160	10111	221	1	4719	3	Y	200	210	1	35
							220	9							
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	5491					Y	NO RPT			35

WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916															

06		5700 X	4479	-0-	-1221	-0-	205	1	4031	3	Y	221	217	1	39
							243	9							
07		5611 X	3933	-0-	-1678	-0-	182	1	3578	3	Y	157	173	1	23
							173	9							
08		5611 X	4089	-0-	-1522	-0-	184	1	3713	3	Y	169	160	1	32
							6	4							
09		0	5183	-0-	5183	5183	222	1	4673	3	Y	260	233	1	59
							2	4							
10		0	6965	-0-	6965	12148	295	1	6287	3	Y	348	349	1	58
							383	9							
11		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	7678					Y	NO RPT			58

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556															

06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	92	1	880	3	Y	471	464	0	20
							518	9							
07		1612 N	1438	-0-	-174	-0-	90	1	810	3	Y	489	494	0	15
							538	9							
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	117	1	996	3	Y	454	454	0	15
							499	9							
09		0	1547	-0-	1547	1547	111	1	974	3	Y	413	414	0	14
							8	4							
10		0	1432	-0-	1432	2979	115	1	891	3	Y	387	391	0	10
							426	9							
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	1419					Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
WORTHEY RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 268977		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 9115 - 14808				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	309	1	6081	3	Y	391	378	1		60
						430	9								
07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	309	1	6052	3	Y	351	374	1		37
						386	9								
08	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	340	1	6845	3	Y	399	376	1		60
						11	4	439	9						
09	0	6145	-0-	6145	6145	260	1	5490	3	Y	356	338	1		78
						3	4	392	9						
10	0	6391	-0-	6391	12536	268	1	5718	3	Y	368	388	1		58
						405	9								
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	6896					Y	NO RPT				58

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 268986		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 8538 - 14101				

06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	122	1	2508	3	Y	514	513	0		5
						1	4	565	9						
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
08	2542 X	1637	-0-	-905	-0-	72	1	1198	3	Y	333	328	0		5
						1	4	366	9						
09	0	3387	-0-	3387	3387	148	1	2793	3	Y	405	403	0		7
						446	9								
10	0	3810	-0-	3810	7197	155	1	3139	3	Y	467	468	0		6
						2	4	514	9						
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	4737					Y	NO RPT				6

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 268990		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 8553 - 13938				

06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	80	1	1632	3	Y	229	228	0		6
						252	9								
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
08	1953 N	333	-0-	-1620	-0-	15	1	242	3	Y	69	68	0		1
						76	9								
09	0	2073	-0-	2073	2073	92	1	1731	3	Y	227	224	0		4
						250	9								
10	0	2380	-0-	2380	4453	98	1	1983	3	Y	271	271	0		4
						1	4	298	9						
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	4123					Y	NO RPT				4

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 268994		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8390 - 13909				

06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	156	1	3208	3	Y	464	463	0		10
						1	4	510	9						
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	261	1	3736	3	Y	552	550	0		12
						2	4	607	9						
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	202	1	3398	3	Y	482	484	0		10
						4	4	530	9						
09	0	3568	-0-	3568	3568	156	1	2938	3	Y	431	431	0		10
						474	9								
10	0	3640	-0-	3640	7208	149	1	3006	3	Y	439	441	0		8
						2	4	483	9						
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	4118					Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 269050		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8585 - 13445				
M	O	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	EOM BALANCE	

06		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	395	1	2378	3	Y	464	444	0	52
							510	9							
07		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	463	1	2687	3	Y	567	581	0	38
							1	4	624	9					
08		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	446	1	2699	3	Y	524	530	0	32
							1	4	576	9					
09		0	3648	-0-	3648	3648	423	1	2708	3	Y	470	475	0	27
							517	9							
10		0	3448	-0-	3448	7096	402	1	2538	3	Y	462	458	0	31
							508	9							
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	4036					Y	NO RPT			31

STUMBERG RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269052		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8370 - 13247				

06		2850 X	2306	-0-	-544	-0-	289	1	1740	3	Y	252	241	0	42
							277	9							
07		3224 X	2216	-0-	-1008	-0-	288	1	1668	3	Y	236	248	0	30
							260	9							
08		2852 X	2174	-0-	-678	-0-	266	1	1611	3	Y	269	274	0	25
							1	4	296	9					
09		0	2182	-0-	2182	2182	250	1	1603	3	Y	299	301	0	23
							329	9							
10		0	2034	-0-	2034	4216	230	1	1452	3	Y	320	317	0	26
							352	9							
11		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	1906					Y	NO RPT			26

STUMBERG RANCH			WELL #: 27HR		RRCID -> 269070		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8445 - 13182				

06		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	322	1	1941	3	Y	189	182	0	41
							208	9							
07		3069 X	1394	-0-	-1675	-0-	165	1	950	3	Y	254	262	0	33
							279	9							
08		2697 X	655	-0-	-2042	-0-	75	1	456	3	Y	113	119	0	27
							124	9							
09		0	1180	-0-	1180	1180	133	1	849	3	Y	180	181	0	26
							198	9							
10		0	2181	-0-	2181	3361	256	1	1618	3	Y	279	275	0	30
							307	9							
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	901					Y	NO RPT			30

STUMBERG RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269074		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8350 - 13113				

06		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	558	1	3360	3	Y	425	407	0	52
							468	9							
07		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	359	1	2080	3	Y	256	272	0	36
							282	9							
08		2511 X	2489	-0-	-22	-0-	318	1	1928	3	Y	220	227	0	29
							1	4	242	9					
09		0	1966	-0-	1966	1966	214	1	1370	3	Y	347	348	0	28
							382	9							
10		0	2598	-0-	2598	4564	274	1	1730	3	Y	540	534	0	34
							594	9							
11		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	2134					Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 269104		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8354 - 13056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1620 N	1110	-0-	-510	-0-	132 1	794 3	Y	167	161 0		15
							184 9						
07		1643 N	1210	-0-	-433	-0-	148 1	858 3	Y	185	189 0		11
							204 9						
08		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	260 1	1577 3	Y	315	314 0		12
							1 4	347 9					
09		0	2275	-0-	2275	2275	253 1	1622 3	Y	364	366 0		10
							400 9						
10		0	1957	-0-	1957	4232	223 1	1406 3	Y	298	296 0		12
							328 9						
11		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	2132			Y	NO RPT			12

STUMBERG RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 269106		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 8078 - 14594		
06		2460 X	1948	-0-	-512	-0-	225 1	1356 3	Y	334	323 0		50
							367 9						
07		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	277 1	1601 3	Y	427	439 0		38
							470 9						
08		2263 N	2235	-0-	-28	-0-	261 1	1580 3	Y	357	363 0		32
							1 4	393 9					
09		0	2198	-0-	2198	2198	247 1	1580 3	Y	337	340 0		29
							371 9						
10		0	2273	-0-	2273	4471	266 1	1678 3	Y	299	297 0		31
							329 9						
11		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	2311			Y	NO RPT			31

STUMBERG RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 269108		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8158 - 13389		
06		1980 X	1390	-0-	-590	-0-	158 1	953 3	Y	254	245 0		33
							279 9						
07		2356 X	2212	-0-	-144	-0-	260 1	1502 3	Y	409	416 0		26
							450 9						
08		2170 N	1794	-0-	-376	-0-	213 1	1288 3	Y	266	271 0		21
							293 9						
09		0	1876	-0-	1876	1876	211 1	1353 3	Y	284	286 0		19
							312 9						
10		0	1984	-0-	1984	3860	221 1	1396 3	Y	334	330 0		23
							367 9						
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	2120			Y	NO RPT			23

STUMBERG RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 269112		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8078 - 13056		
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	150 1	902 3	Y	232	222 0		28
							255 9						
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	135 1	782 3	Y	231	238 0		21
							254 9						
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	110 1	668 3	Y	210	212 0		19
							231 9						
09		0	1066	-0-	1066	1066	116 1	740 3	Y	191	193 0		17
							210 9						
10		0	1014	-0-	1014	2080	107 1	679 3	Y	207	205 0		19
							228 9						
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	1150			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
STUMBERG RANCH			WELL #:		33H	RRCID ->	269127	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	7683	PERF. 8240 - 13066		
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
06		5070 X	3724	-0-	-1346	-0-	429	1	2584	3	Y	646	608 0	38
							711	9						
07		5115 X	4244	-0-	-871	-0-	515	1	2981	3	Y	680	692 0	26
							748	9						
08		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	515	1	3118	3	Y	721	721 0	26
							1	4	793	9				
09		0	3844	-0-	3844	3844	438	1	2803	3	Y	548	555 0	19
							603	9						
10		0	4092	-0-	4092	7936	472	1	2982	3	Y	580	574 0	25
							638	9						
11		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	3646					Y	NO RPT		25

STUMBERG RANCH			WELL #:		34H	RRCID ->	269128	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 8033 - 13139		
06		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	326	1	1962	3	Y	406	392 0	49
							447	9						
07		3224 X	2898	-0-	-326	-0-	347	1	2006	3	Y	495	509 0	35
							545	9						
08		3255 X	2725	-0-	-530	-0-	317	1	1922	3	Y	441	447 0	29
							1	4	485	9				
09		0	2981	-0-	2981	2981	336	1	2153	3	Y	447	451 0	25
							492	9						
10		0	3187	-0-	3187	6168	362	1	2289	3	Y	487	483 0	29
							536	9						
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	3378					Y	NO RPT		29

STUMBERG RANCH			WELL #:		35H	RRCID ->	269136	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 8240 - 12941		
06		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	258	1	1557	3	Y	433	408 0	46
							476	9						
07		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	306	1	1769	3	Y	425	437 0	34
							468	9						
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	299	1	1812	3	Y	336	341 0	29
							1	4	370	9				
09		0	2629	-0-	2629	2629	297	1	1899	3	Y	394	396 0	27
							433	9						
10		0	2751	-0-	2751	5380	316	1	1996	3	Y	399	396 0	30
							439	9						
11		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	3070					Y	NO RPT		30

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		51H	RRCID ->	269181	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7866	PERF. 8582 - 14056		
06		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	192	1	3076	3	Y	216	215 0	16
							1	4	238	9				
07		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	188	1	2958	3	Y	242	242 0	16
							266	9						
08		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	190	1	3070	3	Y	228	224 0	20
							1	4	251	9				
09		0	3633	-0-	3633	3633	210	1	3195	3	Y	207	211 0	16
							228	9						
10		0	3104	-0-	3104	6737	178	1	2674	3	Y	227	225 0	18
							2	4	250	9				
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	3917					Y	NO RPT		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
WORTHY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269239		COMPL. DATE 07/28/2012				TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD				BALANCE
06		7830 X	6285	-0-	-1545	-0-	285	1	Y	212	224	1		26
							1	4						
							233	9						
07		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	295	1	Y	204	206	1		24
							224	9						
08		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	278	1	Y	204	204	1		24
							224	9						
09		0	5967	-0-	5967	5967	255	1	Y	203	200	1		27
							223	9						
10		0	6141	-0-	6141	12108	255	1	Y	200	196	1		31
							220	9						
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	6468			Y	NO RPT				31

WORTHY RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 269240		COMPL. DATE 07/28/2012				TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD				BALANCE
06		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	307	1	Y	184	198	1		22
							1	4						
							202	9						
07		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	311	1	Y	172	176	1		18
							189	9						
08		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	295	1	Y	170	170	1		18
							187	9						
09		0	6396	-0-	6396	6396	279	1	Y	109	113	1		14
							120	9						
10		0	6525	-0-	6525	12921	277	1	Y	96	96	1		14
							106	9						
11		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	6801			Y	NO RPT				14

WORTHY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 269241		COMPL. DATE 07/28/2012				TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD				BALANCE
06		6870 X	6464	-0-	-406	-0-	294	1	Y	197	206	1		16
							1	4						
							217	9						
07		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	296	1	Y	168	172	1		12
							185	9						
08		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	275	1	Y	157	159	1		10
							173	9						
09		0	6189	-0-	6189	6189	266	1	Y	179	175	1		14
							197	9						
10		0	6276	-0-	6276	12465	262	1	Y	172	169	1		17
							189	9						
11		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	7395			Y	NO RPT				17

WORTHY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012				TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD				BALANCE
06		8370 X	7513	-0-	-857	-0-	339	1	Y	298	304	1		29
							1	4						
							328	9						
07		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	358	1	Y	326	325	1		30
							359	9						
08		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	333	1	Y	315	316	1		29
							347	9						
09		0	7203	-0-	7203	7203	305	1	Y	313	310	1		32
							344	9						
10		0	7243	-0-	7243	14446	298	1	Y	304	298	1		38
							334	9						
11		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	7276			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 #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	279 1	1672 3	Y	162	139 1		119
							4 4	178 9					
07		2852 X	2374	-0-	-478	-0-	323 1	1854 3	Y	179	193 1		105
							197 9						
08		2852 X	2580	-0-	-272	-0-	304 1	2119 3	Y	143	169 1		79
							157 9						
09		0	2264	-0-	2264	2264	274 1	1843 3	Y	134	101 1		112
							147 9						
10		0	1841	-0-	1841	4105	228 1	1446 3	Y	152	162 1		102
							167 9						
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	1615			Y	NO RPT			102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662													
06		9240 X	8240	-0-	-1000	-0-	370 1	7487 3	Y	348	340 0		62
							383 9						
07		9300 X	8173	-0-	-1127	-0-	367 1	7385 3	Y	383	392 0		53
							421 9						
08		9300 X	5984	-0-	-3316	-0-	275 1	5376 3	Y	303	310 0		46
							333 9						
09		0	10266	-0-	10266	10266	419 1	9403 3	Y	404	400 0		50
							444 9						
10		0	9541	-0-	9541	19807	384 1	8581 3	Y	524	179 0	321 1	74
							576 9						
11		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	11557			Y	NO RPT			74

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183													
06		1470 N	1326	-0-	-144	-0-	13 1	1228 3	Y	77	78 0		12
							85 9						
07		1426 N	1351	-0-	-75	-0-	16 1	1233 3	Y	92	91 0		13
							1 4	101 9					
08		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	16 1	1220 3	Y	81	78 0		16
							1 4	89 9					
09		0	1208	-0-	1208	1208	14 1	1108 3	Y	78	79 0		15
							86 9						
10		0	1432	-0-	1432	2640	19 1	1411 3	Y	-0-	15 0		-0-
							2 4						
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	1350			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406													
06		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	36 1	3418 3	Y	211	213 0		37
							232 9						
07		3317 X	3277	-0-	-40	-0-	41 1	2995 3	Y	218	219 0		36
							1 4	240 9					
08		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	43 1	3238 3	Y	229	221 0		44
							3 4	252 9					
09		0	3899	-0-	3899	3899	45 1	3595 3	Y	235	238 0		41
							259 9						
10		0	3247	-0-	3247	7146	40 1	3007 3	Y	178	185 0		34
							4 4	196 9					
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	3936			Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		37H	RRCID ->	269306	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8369 - 13153	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06	2850 X	2113	-0-	-737	-0-	20	1	1894	3	Y	181	188	0	50
						199	9							
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	31	1	2262	3	Y	228	231	0	47
						1	4	251	9					
08	2511 X	1381	-0-	-1130	-0-	16	1	1239	3	Y	114	114	0	47
						1	4	125	9					
09	0	3018	-0-	3018	3018	33	1	2680	3	Y	277	277	0	47
						305	9							
10	0	2810	-0-	2810	5828	33	1	2453	3	Y	292	299	0	40
						3	4	321	9					
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	3398					Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		38H	RRCID ->	269307	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8345 - 13026	

06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	15	1	1395	3	Y	89	87	0	6
						98	9							
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	14	1	1057	3	Y	13	15	0	4
						1	4	14	9					
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	14	1	1050	3	Y	7	7	0	4
						1	4	8	9					
09	0	356	-0-	356	356	4	1	349	3	Y	3	3	0	4
						3	9							
10	0	785	-0-	785	1141	8	1	619	3	Y	143	141	0	6
						1	4	157	9					
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	871					Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		40H	RRCID ->	269313	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8494 - 13333	

06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	19	1	1774	3	Y	118	120	0	30
						130	9							
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	26	1	1929	3	Y	133	135	0	28
						1	4	146	9					
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	25	1	1884	3	Y	101	98	0	31
						2	4	111	9					
09	0	1836	-0-	1836	1836	21	1	1713	3	Y	93	96	0	28
						102	9							
10	0	1654	-0-	1654	3490	20	1	1532	3	Y	91	94	0	25
						2	4	100	9					
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	1720					Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		41H	RRCID ->	269317	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	9224 - 13557	

06	120 N	24	-0-	-96	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	1	1	61	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
09	0	60	-0-	60	60	1	1	59	3	Y	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82	142	1	1	74	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	82					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 #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	213 1	3430 3	3	Y	335	335 0		39
							2 4	369 9						
07		3441 X	3412	-0-	-29	-0-	186 1	2912 3	3	Y	285	288 0		36
							314 9							
08		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	183 1	2953 3	3	Y	293	287 0		42
							322 9							
09		0	3719	-0-	3719	3719	211 1	3200 3	3	Y	280	286 0		36
							308 9							
10		0	3621	-0-	3621	7340	205 1	3075 3	3	Y	308	305 0		39
							2 4	339 9						
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	4010				Y	NO RPT			39

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118														
06		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	120 1	1409 3	3	Y	376	374 0		19
							1 4	414 9						
07		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	199 1	2117 3	3	Y	426	426 0		19
							469 9							
08		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	202 1	2117 3	3	Y	268	270 0		17
							5 4	295 9						
09		0	2279	-0-	2279	2279	184 1	1818 3	3	Y	252	252 0		17
							277 9							
10		0	2082	-0-	2082	4361	161 1	1626 3	3	Y	268	267 0		18
							295 9							
11		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	2411				Y	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204														
06		1860 N	1810	-0-	-50	-0-	179 1	1264 3	3	Y	325	324 0		16
							9 4	358 9						
07		1519 N	806	-0-	-713	-0-	91 1	521 3	3	Y	175	177 0		14
							1 4	193 9						
08		1519 N	1119	-0-	-400	-0-	131 1	686 3	3	Y	273	272 0		15
							2 4	300 9						
09		0	1628	-0-	1628	1628	196 1	1067 3	3	Y	330	332 0		13
							2 4	363 9						
10		0	753	-0-	753	2381	85 1	475 3	3	Y	175	177 0		11
							193 9							
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	1301				Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
06		995 N	212	-0-	-783	-0-	12 1	186 3	3	Y	13	15 0		9
							14 9							
07		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	139 1	2178 3	3	Y	155	151 0		13
							171 9							
08		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	148 1	2385 3	3	Y	183	179 0		17
							201 9							
09		0	1744	-0-	1744	1744	101 1	1529 3	3	Y	104	107 0		14
							114 9							
10		0	1923	-0-	1923	3667	110 1	1648 3	3	Y	149	147 0		16
							1 4	164 9						
11		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	1897				Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944												
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
06		4380 X	3371	-0-	-1009	-0-	185 1	2972 3	Y	194	195 0	31
							1 4	213 9				
07		4247 X	3301	-0-	-946	-0-	181 1	2838 3	Y	256	255 0	32
							282 9					
08		4216 X	3479	-0-	-737	-0-	184 1	2956 3	Y	308	301 0	39
							339 9					
09		0	3195	-0-	3195	3195	179 1	2718 3	Y	271	278 0	32
							298 9					
10		0	3558	-0-	3558	6753	203 1	3044 3	Y	281	279 0	34
							2 4	309 9				
11		3360 X NO RPT		-0-	-3360	3393			Y	NO RPT		34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617												
06		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	192 1	3076 3	Y	303	302 0	32
							1 4	333 9				
07		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	202 1	3175 3	Y	305	307 0	30
							336 9					
08		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	227 1	3678 3	Y	363	355 0	38
							1 4	399 9				
09		0	4016	-0-	4016	4016	227 1	3442 3	Y	315	320 0	33
							347 9					
10		0	3911	-0-	3911	7927	220 1	3304 3	Y	350	346 0	37
							2 4	385 9				
11		2760 X NO RPT		-0-	-2760	5167			Y	NO RPT		37

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415												
06		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	13 1	4278 3	Y	199	199 0	4
							219 9					
07		4712 X	4285	-0-	-427	-0-	15 1	4065 3	Y	186	188 0	2
							205 9					
08		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	15 1	4599 3	Y	217	217 0	2
							239 9					
09		0	4368	-0-	4368	4368	13 1	4127 3	Y	207	202 0	7
							228 9					
10		0	4554	-0-	4554	8922	18 1	4301 3	Y	214	217 0	4
							235 9					
11		4560 X NO RPT		-0-	-4560	4362			Y	NO RPT		4

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785												
06		3450 X	2840	-0-	-610	-0-	143 1	2496 3	Y	180	183 0	8
							3 4	198 9				
07		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	146 1	2599 3	Y	225	222 0	11
							1 4	248 9				
08		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	152 1	2678 3	Y	241	239 0	13
							2 4	265 9				
09		0	2921	-0-	2921	2921	141 1	2541 3	Y	216	217 0	12
							1 4	238 9				
10		0	3214	-0-	3214	6135	141 1	2808 3	Y	240	240 0	12
							1 4	264 9				
11		210 X NO RPT		-0-	-210	5925			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 #:		30H	RRCID ->	269469	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 8540 - 13314
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

06		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	22 1	2084 3	Y	370	375 0	62
							407 9					
07		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	29 1	2118 3	Y	410	410 0	62
							1 4	451 9				
08		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	30 1	2285 3	Y	350	340 0	72
							2 4	385 9				
09		0	2581	-0-	2581	2581	28 1	2227 3	Y	296	303 0	65
							326 9					
10		0	2629	-0-	2629	5210	29 1	2228 3	Y	335	342 0	58
							3 4	369 9				
11		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	3020			Y	NO RPT		58

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		46H	RRCID ->	269470	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 8518 - 13945

06		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	181 1	2896 3	Y	180	180 0	23
							1 4	198 9				
07		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	151 1	2366 3	Y	193	194 0	22
							212 9					
08		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	164 1	2634 3	Y	189	185 0	26
							208 9					
09		0	3089	-0-	3089	3089	177 1	2695 3	Y	197	202 0	21
							217 9					
10		0	2916	-0-	2916	6005	165 1	2479 3	Y	245	242 0	24
							2 4	270 9				
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	3815			Y	NO RPT		24

FOGMT			WELL #:		13SP	RRCID ->	269473	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 6888 - 13048

06		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	42 1	2825 3	Y	325	328 0	23
							1 4	358 9				
07		3069 X	2989	-0-	-80	-0-	73 1	2538 3	Y	343	336 0	30
							1 4	377 9				
08		3069 X	2983	-0-	-86	-0-	44 1	2534 3	Y	368	368 0	30
							405 9					
09		0	2706	-0-	2706	2706	45 1	2254 3	Y	370	373 0	27
							407 9					
10		0	2442	-0-	2442	5148	37 1	2009 3	Y	360	360 0	27
							396 9					
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	2178			Y	NO RPT		27

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31H	RRCID ->	269474	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7722	PERF. 8355 - 13053

06		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	24 1	2228 3	Y	222	226 0	40
							244 9					
07		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	31 1	2287 3	Y	248	250 0	38
							1 4	273 9				
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	29 1	2208 3	Y	221	215 0	44
							2 4	243 9				
09		0	2294	-0-	2294	2294	26 1	2061 3	Y	188	193 0	39
							207 9					
10		0	2295	-0-	2295	4589	27 1	2044 3	Y	201	206 0	34
							3 4	221 9				
11		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	2339			Y	NO RPT		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
FOGMT			WELL #: F 1SP		RRCID -> 269483	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 6345	PERF. 6848	- 11412				
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		
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	17 231	1 9	1088	3	Y	210	202 0	20
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	39 548	1 9	1330	3	Y	498	468 0	50
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	27 692	1 9	1563	3	Y	629	620 0	59
09	0	2305	-0-	2305	2305	31 749	1 9	1525	3	Y	681	682 0	58
10	0	2622	-0-	2622	4927	32 869	1 9	1721	3	Y	790	779 0	69
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	3577					Y	NO RPT		69

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 47H		RRCID -> 269486	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 8160	- 13736				
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	204 1	1 4	3277	3	Y	392	391 0	34
07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	252 543	1 9	3948	3	Y	494	494 0	34
08	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	234 1	1 4	3779	3	Y	554	542 0	46
09	0	4257	-0-	4257	4257	229 545	1 9	3483	3	Y	495	502 0	39
10	0	4237	-0-	4237	8494	230 3	1 4	3463	3	Y	492	488 0	43
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	4354			541	9	Y	NO RPT		43

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 269488	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7863	PERF. 8209	- 13744				
06	3870 X	3482	-0-	-388	-0-	188 1	1 4	3019	3	Y	249	249 0	35
07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	191 286	1 9	3004	3	Y	260	261 0	34
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	201 1	1 4	3256	3	Y	401	391 0	44
09	0	3239	-0-	3239	3239	177 381	1 9	2681	3	Y	346	353 0	37
10	0	3083	-0-	3083	6322	170 2	1 4	2558	3	Y	321	319 0	39
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	3292			353	9	Y	NO RPT		39

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 32H		RRCID -> 269491	COMPL. DATE 01/16/2013	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 8311	- 13056				
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	17 91	1 9	1560	3	Y	83	83 0	3
07	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	20 1	1 4	1535	3	Y	89	87 0	5
08	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	19 2	1 4	1468	3	Y	65	64 0	6
09	0	1496	-0-	1496	1496	18 59	1 9	1419	3	Y	54	55 0	5
10	0	1794	-0-	1794	3290	23 2	1 4	1680	3	Y	81	82 0	4
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	1790			89	9	Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		33H	RRCID ->	269495	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8379 - 13066	
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

06		2940 X	2327	-0-	-613	-0-	23 1	2148 3	Y	142	144 0			23
							156 9							
07		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	30 1	2230 3	Y	160	161 0			22
							1 4	176 9						
08		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	29 1	2202 3	Y	143	139 0			26
							2 4	157 9						
09		0	2299	-0-	2299	2299	27 1	2134 3	Y	125	128 0			23
							138 9							
10		0	2131	-0-	2131	4430	26 1	1967 3	Y	123	126 0			20
							3 4	135 9						
11		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	2210			Y	NO RPT				20

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		48H	RRCID ->	269496	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8445 - 12712	
06		2640 N	2588	-0-	-52	-0-	89 1	2316 3	Y	163	164 0			10
							4 4	179 9						
07		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	74 1	2711 3	Y	201	196 0			15
							3 4	221 9						
08		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	87 1	2298 3	Y	203	205 0			13
							1 4	223 9						
09		0	2577	-0-	2577	2577	94 1	2277 3	Y	186	186 0			13
							1 4	205 9						
10		0	2567	-0-	2567	5144	99 1	2262 3	Y	185	189 0			9
							2 4	204 9						
11		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	2744			Y	NO RPT				9

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		49H	RRCID ->	269497	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8249 - 12551	
06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	103 1	2695 3	Y	206	209 0			13
							5 4	227 9						
07		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	83 1	3014 3	Y	235	229 0			19
							3 4	259 9						
08		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	101 1	2693 3	Y	280	281 0			18
							2 4	308 9						
09		0	3023	-0-	3023	3023	109 1	2643 3	Y	245	245 0			18
							1 4	270 9						
10		0	2787	-0-	2787	5810	108 1	2457 3	Y	200	205 0			13
							2 4	220 9						
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	3110			Y	NO RPT				13

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		50H	RRCID ->	269509	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8517 - 12577	
06		3900 X	3497	-0-	-403	-0-	122 1	3194 3	Y	159	163 0			8
							6 4	175 9						
07		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	94 1	3425 3	Y	176	172 0			12
							3 4	194 9						
08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	121 1	3227 3	Y	47	53 0			6
							2 4	52 9						
09		0	3672	-0-	3672	3672	133 1	3252 3	Y	259	252 0			13
							2 4	285 9						
10		0	3456	-0-	3456	7128	134 1	3068 3	Y	228	233 0			8
							3 4	251 9						
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	3858			Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		43H	RRCID ->	269510	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8602 - 12881
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	56 1 3 4	1479 3 65 9	Y	59	59 0	5	
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	47 1 2 4	1721 3 259 9	Y	235	227 0	13	
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	1589 3 110 9	Y	100	105 0	8	
09	0	1827	-0-	1827	1827	62 1 1 4	1513 3 251 9	Y	228	223 0	13	
10	0	1747	-0-	1747	3574	64 1 1 4	1465 3 217 9	Y	197	201 0	9	
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	2314			Y	NO RPT		9	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		34H	RRCID ->	269512	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	7776	PERF. 8548 - 13325
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	23 1 198 9	2187 3	Y	180	181 0	14	
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	2049 3 180 9	Y	164	165 0	13	
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	28 1 2 4	2105 3 183 9	Y	166	160 0	19	
09	0	3023	-0-	3023	3023	34 1 215 9	2774 3	Y	195	197 0	17	
10	0	2119	-0-	2119	5142	25 1 3 4	1914 3 177 9	Y	161	167 0	11	
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	3162			Y	NO RPT		11	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		35H	RRCID ->	269513	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8732 - 13647
06	3630 X	1310	-0-	-2320	-0-	14 1 6 9	1290 3	Y	5	5 0	57	
07	4185 X	2133	-0-	-2052	-0-	28 1 1 4	2081 3 23 9	Y	21	29 0	49	
08	3503 X	1679	-0-	-1824	-0-	19 1 2 4	1495 3 163 9	Y	148	139 0	58	
09	0	204	-0-	204	204	2 1 19 9	183 3	Y	17	26 0	49	
10	0	2302	-0-	2302	2506	26 1 3 4	1996 3 277 9	Y	252	252 0	49	
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	436			Y	NO RPT		49	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		10H	RRCID ->	269517	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 8485 - 13782
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-	25 0	-0-	
07	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	476 1 433 9	4414 3	Y	394	366 0	28	
08	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	424 1 1 4	3797 3 501 9	Y	455	456 0	27	
09	0	5606	-0-	5606	5606	501 1 1 4	4380 3 724 9	Y	658	645 0	40	
10	0	4903	-0-	4903	10509	429 1 593 9	3881 3	Y	539	541 0	38	
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	6279			Y	NO RPT		38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	570 1	4776 3	Y	352	351 0		25
							4 4	387 9					
07		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	547 1	5091 3	Y	328	327 0		26
							1 4	361 9					
08		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	514 1	4600 3	Y	329	334 0		21
							1 4	362 9					
09		0	5051	-0-	5051	5051	505 1	4418 3	Y	115	127 0		9
							1 4	127 9					
10		0	4895	-0-	4895	9946	473 1	4271 3	Y	137	135 0		11
							151 9						
11		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	5026			Y	NO RPT			11

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605													
06		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	222 1	1862 3	Y	133	131 0		7
							2 4	146 9					
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	139 1	1288 3	Y	89	91 0		5
							98 9						
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	144 1	1289 3	Y	92	93 0		4
							101 9						
09		0	1996	-0-	1996	1996	196 1	1714 3	Y	78	79 0		3
							86 9						
10		0	1919	-0-	1919	3915	181 1	1637 3	Y	92	91 0		4
							101 9						
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	2955			Y	NO RPT			4

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594													
06		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	194 1	1623 3	Y	155	156 0		12
							1 4	171 9					
07		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	224 1	2075 3	Y	165	164 0		13
							182 9						
08		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	253 1	2255 3	Y	183	184 0		12
							201 9						
09		0	2105	-0-	2105	2105	207 1	1808 3	Y	82	87 0		7
							90 9						
10		0	1916	-0-	1916	4021	181 1	1635 3	Y	91	90 0		8
							100 9						
11		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	1651			Y	NO RPT			8

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658													
06		2790 X	2764	-0-	-26	-0-	273 1	2287 3	Y	184	187 0		8
							2 4	202 9					
07		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	258 1	2396 3	Y	177	177 0		8
							195 9						
08		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	281 1	2510 3	Y	211	212 0		7
							232 9						
09		0	2573	-0-	2573	2573	254 1	2216 3	Y	94	100 0		1
							103 9						
10		0	2068	-0-	2068	4641	201 1	1813 3	Y	49	50 0		-0-
							54 9						
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	2241			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	109	1	775	3	Y	151	151	0			4
							6	4	166	9							
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	154	1	885	3	Y	195	194	0			5
							2	4	215	9							
08		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	154	1	809	3	Y	171	172	0			4
							3	4	188	9							
09		0	635	-0-	635	635	84	1	459	3	Y	83	85	0			2
							1	4	91	9							
10		0	490	-0-	490	1125	61	1	339	3	Y	82	83	0			1
							90	9									
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	15					Y	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089																	
06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	143	1	1006	3	Y	709	708	0			22
							7	4	780	9							
07		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	163	1	938	3	Y	816	814	0			24
							3	4	898	9							
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	181	1	951	3	Y	708	711	0			21
							3	4	779	9							
09		0	1989	-0-	1989	1989	176	1	961	3	Y	773	778	0			16
							2	4	850	9							
10		0	1849	-0-	1849	3838	159	1	888	3	Y	729	731	0			14
							802	9									
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	2128					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497																	
06		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	154	1	2465	3	Y	219	219	0			28
							1	4	241	9							
07		3100 N	3288	-0-	188	188	180	1	2827	3	Y	255	256	0			27
							281	9									
08		3045 N	2857	-0-	-188	-0-	152	1	2441	3	Y	240	235	0			32
							264	9									
09		0	2664	-0-	2664	2664	149	1	2265	3	Y	227	231	0			28
							250	9									
10		0	2492	-0-	2492	5156	138	1	2070	3	Y	257	254	0			31
							1	4	283	9							
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	2786					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769																	
06		2774 N	1603	-0-	-1171	-0-	83	1	1343	3	Y	160	159	0			15
							1	4	176	9							
07		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	109	1	1712	3	Y	191	191	0			15
							210	9									
08		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	121	1	1955	3	Y	221	217	0			19
							243	9									
09		0	1380	-0-	1380	1380	76	1	1151	3	Y	139	143	0			15
							153	9									
10		0	1190	-0-	1190	2570	63	1	957	3	Y	154	153	0			16
							1	4	169	9							
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	1910					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 42H		RRCID -> 269530		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7853		PERF. 8609 - 13232		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2494 N	1378	-0-	-1116	-0-	49 1	1288 3	Y	35	35 0		3
							2 4	39 9					
07		1333 N	606	-0-	-727	-0-	15 1	565 3	Y	23	23 0		3
							1 4	25 9					
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	47 1	1246 3	Y	54	53 0		4
							1 4	59 9					
09		0	1239	-0-	1239	1239	43 1	1065 3	Y	118	116 0		6
							1 4	130 9					
10		0	1086	-0-	1086	2325	41 1	944 3	Y	91	93 0		4
							1 4	100 9					
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	1035			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 44H		RRCID -> 269533		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8450 - 12663		
06		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	108 1	2834 3	Y	226	222 0		11
							5 4	249 9					
07		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	88 1	3186 3	Y	283	276 0		18
							3 4	311 9					
08		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	103 1	2750 3	Y	287	289 0		16
							2 4	316 9					
09		0	3136	-0-	3136	3136	112 1	2727 3	Y	268	268 0		16
							2 4	295 9					
10		0	2964	-0-	2964	6100	112 1	2555 3	Y	268	273 0		11
							2 4	295 9					
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	3400			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 45H		RRCID -> 269535		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 8403 - 12716		
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	71 1	1846 3	Y	109	110 0		10
							3 4	120 9					
07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	57 1	2077 3	Y	166	161 0		15
							2 4	183 9					
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	67 1	1772 3	Y	164	165 0		14
							1 4	180 9					
09		0	1968	-0-	1968	1968	70 1	1718 3	Y	163	162 0		15
							1 4	179 9					
10		0	1802	-0-	1802	3770	70 1	1595 3	Y	124	127 0		12
							1 4	136 9					
11		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	2090			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 46H		RRCID -> 269536		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 7842		PERF. 8508 - 12808		
06		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	104 1	2741 3	Y	203	206 0		9
							5 4	223 9					
07		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	86 1	3123 3	Y	241	236 0		14
							3 4	265 9					
08		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	104 1	2778 3	Y	251	252 0		13
							2 4	276 9					
09		0	3236	-0-	3236	3236	116 1	2826 3	Y	265	263 0		15
							2 4	292 9					
10		0	2978	-0-	2978	6214	114 1	2608 3	Y	231	236 0		10
							2 4	254 9					
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	3544			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 #: 47H		RRCID -> 269539		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8668 - 13040	
M O	ALLOW CODE	GAS 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

06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	49 1	1287 3	Y	68	70	0	13
						2 4	75 9					
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	39 1	1399 3	Y	76	75	0	14
						1 4	84 9					
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	49 1	1308 3	Y	89	89	0	14
						1 4	98 9					
09	0	1297	-0-	1297	1297	47 1	1154 3	Y	86	85	0	15
						1 4	95 9					
10	0	1426	-0-	1426	2723	56 1	1278 3	Y	83	85	0	13
						1 4	91 9					
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	1523				Y	NO RPT		13

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 15H		RRCID -> 269541		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 8515 - 13654	

06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	382 1	3208 3	Y	262	262	0	23
						3 4	288 9					
07	4030 X	3820	-0-	-210	-0-	345 1	3204 3	Y	246	246	0	23
						271 9						
08	4030 X	3872	-0-	-158	-0-	360 1	3219 3	Y	266	269	0	20
						293 9						
09	0	3322	-0-	3322	3322	309 1	2707 3	Y	277	276	0	21
						1 4	305 9					
10	0	3817	-0-	3817	7139	348 1	3141 3	Y	298	294	0	25
						328 9						
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	3269				Y	NO RPT		25

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 269544		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 8005 - 13279	

06	3570 X	2470	-0-	-1100	-0-	211 1	1766 3	Y	447	443	0	30
						1 4	492 9					
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	323 1	3002 3	Y	642	625	0	47
						706 9						
08	3100 X	2067	-0-	-1033	-0-	179 1	1599 3	Y	263	292	0	18
						289 9						
09	0	258	-0-	258	258	25 1	222 3	Y	10	26	0	2
						11 9						
10	0	-0-	-0-	-0-	258				Y	-0-	2	-0-
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				Y	NO RPT		-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 269545		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 7711 - 13014	

06	3840 X	3040	-0-	-800	-0-	301 1	2527 3	Y	191	193	0	13
						2 4	210 9					
07	3968 X	778	-0-	-3190	-0-	69 1	637 3	Y	65	73	0	5
						72 9						
08	3968 X	1915	-0-	-2053	-0-	172 1	1539 3	Y	185	180	0	10
						204 9						
09	0	5508	-0-	5508	5508	512 1	4482 3	Y	466	449	0	27
						1 4	513 9					
10	0	6922	-0-	6922	12430	630 1	5690 3	Y	547	536	0	38
						602 9						
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	9400				Y	NO RPT		38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	269550	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7569 - 12910
M O	ALLOW CODE	GAS 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

06	5940 X	2001	-0-	-3939	-0-	199 1	1661 3	Y	127	129	0	9
						1 4	140 9					
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	268 1	2492 3	Y	152	150	0	11
						167 9						
08	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	265 1	2362 3	Y	135	138	0	8
						149 9						
09	0	2136	-0-	2136	2136	205 1	1789 3	Y	129	129	0	8
						142 9						
10	0	1076	-0-	1076	3212	100 1	909 3	Y	61	64	0	5
						67 9						
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	1502				Y	NO RPT		5

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	269553	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7772 - 13113

06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39 1	325 3	Y	157	154	0	11
						173 9						
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	120 3	Y	49	56	0	4
						54 9						
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	4	0	-0-
09	0	72	-0-	72	72	6 1	55 3	Y	10	10	0	-0-
						11 9						
10	0	-0-	-0-	-0-	72			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT			-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	269557	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7990 - 13265

06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	629 1	5269 3	Y	336	330	0	23
						4 4	370 9					
07	4464 X	4416	-0-	-48	-0-	409 1	3796 3	Y	192	200	0	15
						211 9						
08	4464 X	4125	-0-	-339	-0-	393 1	3513 3	Y	199	202	0	12
						219 9						
09	0	3229	-0-	3229	3229	309 1	2709 3	Y	191	192	0	11
						1 4	210 9					
10	0	4851	-0-	4851	8080	453 1	4089 3	Y	281	274	0	18
						309 9						
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	3760			Y	NO RPT			18

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	269640	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7872 - 13156

06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	440 1	3686 3	Y	366	363	0	29
						3 4	403 9					
07	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	401 1	3723 3	Y	306	308	0	27
						337 9						
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	383 1	3419 3	Y	321	325	0	23
						353 9						
09	0	4369	-0-	4369	4369	398 1	3480 3	Y	445	437	0	31
						1 4	490 9					
10	0	4129	-0-	4129	8498	368 1	3324 3	Y	397	396	0	32
						437 9						
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	4958			Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	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
06	5070 X	4759	-0-	-311	-0-	14	1	4524	3	Y	201	201 0	9
						221	9						
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	17	1	4891	3	Y	220	221 0	8
						242	9						
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	16	1	4873	3	Y	204	205 0	7
						224	9						
09	0	4824	-0-	4824	4824	15	1	4567	3	Y	220	215 0	12
						242	9						
10	0	5228	-0-	5228	10052	21	1	4950	3	Y	234	237 0	9
						257	9						
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	5582					Y	NO RPT		9

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	51	1	3421	3	Y	539	534 0	38
						1	4	593	9				
07	3813 X	3773	-0-	-40	-0-	88	1	3061	3	Y	566	554 0	50
						1	4	623	9				
08	3937 X	3272	-0-	-665	-0-	49	1	2804	3	Y	381	399 0	32
						419	9						
09	0	3150	-0-	3150	3150	53	1	2628	3	Y	426	427 0	31
						469	9						
10	0	3566	-0-	3566	6716	55	1	2952	3	Y	508	500 0	39
						559	9						
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	2906					Y	NO RPT		39

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

06	3570 X	3034	-0-	-536	-0-	9	1	2483	3	Y	493	498 0	79
						542	9						
07	3224 X	2936	-0-	-288	-0-	6	1	2362	3	Y	516	505 0	90
						568	9						
08	3224 X	2828	-0-	-396	-0-	10	1	2245	3	Y	521	512 0	99
						573	9						
09	0	2474	-0-	2474	2474	77	1	1937	3	Y	418	450 0	67
						460	9						
10	0	3116	-0-	3116	5590	15	1	2449	3	Y	593	584 0	76
						652	9						
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	2560					Y	NO RPT		76

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

06	3000 N	3336	-0-	336	497	10	1	2985	3	Y	310	312 0	36
						341	9						
07	3100 N	2677	-0-	-423	74	6	1	2392	3	Y	254	252 0	38
						279	9						
08	2663 X	2589	-0-	-74	-0-	10	1	2295	3	Y	258	254 0	42
						284	9						
09	0	2722	-0-	2722	2722	93	1	2343	3	Y	260	274 0	28
						286	9						
10	0	2742	-0-	2742	5464	15	1	2373	3	Y	322	319 0	31
						354	9						
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	3064					Y	NO RPT		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 269931		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8622 - 13299		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	149 1	1056 3	Y	259	259 0		12
							8 4	285 9					
07		1488 N	1151	-0-	-337	-0-	130 1	744 3	Y	250	250 0		12
							2 4	275 9					
08		1488 N	1321	-0-	-167	-0-	168 1	883 3	Y	243	243 0		12
							3 4	267 9					
09		0	1439	-0-	1439	1439	180 1	985 3	Y	247	248 0		11
							2 4	272 9					
10		0	1538	-0-	1538	2977	182 1	1027 3	Y	298	298 0		11
							1 4	328 9					
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	1687			Y	NO RPT			11

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 269960		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 7041 - 11901		

06		3540 X	2284	-0-	-1256	-0-	230 1	1929 3	Y	114	126 0		13
							125 9						
07		3379 X	3199	-0-	-180	-0-	261 1	2836 3	Y	88	91 0		10
							5 4	97 9					
08		3286 X	3227	-0-	-59	-0-	432 1	2713 3	Y	74	74 0		10
							1 4	81 9					
09		0	3272	-0-	3272	3272	387 1	2717 3	Y	152	141 0		21
							1 4	167 9					
10		0	3537	-0-	3537	6809	388 1	2931 3	Y	197	185 0		33
							1 4	217 9					
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	3689			Y	NO RPT			33

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 9H		RRCID -> 269974		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 9263 - 14337		

06		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	5 1	1937 3	Y	158	172 0		27
							15 4	174 9					
07		2325 N	2126	-0-	-199	-0-	2 1	1934 3	Y	155	151 0		31
							19 4	171 9					
08		2263 N	2183	-0-	-80	-0-	2 1	1996 3	Y	160	151 0		40
							9 4	176 9					
09		0	1929	-0-	1929	1929	3 1	1757 3	Y	154	160 0		34
							169 9						
10		0	1528	-0-	1528	3457	1 1	1377 3	Y	136	133 0		37
							150 9						
11		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	1357			Y	NO RPT			37

CHAPARRAL WILDLIFE			WELL #: 9H		RRCID -> 269979		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 9292 - 14119		

06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	16 1	1654 3	Y	170	148 0		42
							13 4	187 9					
07		1674 N	1623	-0-	-51	-0-	15 1	1479 3	Y	107	129 0		20
							11 4	118 9					
08		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	14 1	1690 3	Y	128	128 0		20
							141 9						
09		0	1625	-0-	1625	1625	11 1	1492 3	Y	111	111 0		20
							122 9						
10		0	1550	-0-	1550	3175	6 1	1423 3	Y	110	112 0		18
							121 9						
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	1405			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 10H		RRCID -> 269980		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8878 - 14041	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	3000 N	3292	-0-	292	1096	8 1	3023 3	238 9	Y	216	240 0	23
07	4576 X	3480	-0-	-1096	-0-	23 4	3 1	238 9	Y	193	188 0	28
08	3720 X	3522	-0-	-198	-0-	3 1	32 4	212 9	Y	204	192 0	40
09	0	3081	-0-	3081	3081	4 1	15 4	3279 3	Y	159	166 0	33
10	0	2471	-0-	2471	5552	1 4	4 1	224 9	Y	124	122 0	35
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	2132	2 1	136 9	2333 3	Y	NO RPT		35

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 270088		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7074		PERF. 7733 - 13017	
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	238 1	2001 3	242 9	Y	220	221 0	17
07	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2 4	244 1	2268 3	Y	232	230 0	19
08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	255 9	256 1	2285 3	Y	257	259 0	17
09	0	2382	-0-	2382	2382	283 9	216 1	1883 3	Y	257	257 0	17
10	0	2529	-0-	2529	4911	283 9	224 1	2023 3	Y	256	254 0	19
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	2511	282 9	282 9		Y	NO RPT		19

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 11H		RRCID -> 270089		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8769 - 13920	
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	5 1	1829 3	92 9	Y	84	96 0	13
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	14 4	2 1	2031 3	Y	156	148 0	21
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	20 4	20 4	172 9	Y	152	144 0	29
09	0	2129	-0-	2129	2129	2 1	9 4	2028 3	Y	136	143 0	22
10	0	1471	-0-	1471	3600	3 1	150 9	167 9	Y	99	98 0	23
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	1500	1 1	109 9	1976 3	Y	NO RPT		23

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270091		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 9327 - 14297	
06	4170 X	3935	-0-	-235	-0-	12 1	3714 3	209 9	Y	190	190 0	9
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	14 1	14 1	3906 3	Y	189	191 0	7
08	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	208 9	12 1	3649 3	Y	182	183 0	6
09	0	3999	-0-	3999	3999	200 9	12 1	3870 3	Y	106	104 0	8
10	0	4190	-0-	4190	8189	117 9	17 1	3955 3	Y	198	198 0	8
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	4379	218 9			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 270094			COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1860 X	598	-0-	-1262	-0-	48 1 147 9	403 3	Y	134	134 0	7	
07	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	73 1 282 9	680 3	Y	256	246 0	17	
08	930 X	924	-0-	-6	-0-	75 1 177 9	672 3	Y	161	169 0	9	
09	0	957	-0-	957	957	76 1 217 9	664 3	Y	197	195 0	11	
10	0	1000	-0-	1000	1957	78 1 220 9	702 3	Y	200	198 0	13	
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	1057			Y	NO RPT		13	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 270096			COMPL. DATE 11/09/2022			TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127	
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	269 1 2 4	2258 3	Y	356	356 0	23	
07	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	225 1 374 9	2085 3	Y	340	339 0	24	
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	255 1 461 9	2276 3	Y	419	420 0	23	
09	0	3117	-0-	3117	3117	256 1 1 4	2240 3	Y	564	554 0	33	
10	0	3129	-0-	3129	6246	253 1 592 9	2284 3	Y	538	534 0	37	
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	3846			Y	NO RPT		37	

FOGMT			WELL #: G 1SP		RRCID -> 270103			COMPL. DATE 05/26/2013			TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319	
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2399 3	253 9	N	230	180 1	401	
07	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2554 3	237 9	N	215	363 1	253	
08	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	2578 3	260 9	N	236	182 1	307	
09	0	2604	-0-	2604	2604	2359 3	245 9	N	223	187 1	343	
10	0	2163	-0-	2163	4767	1966 3	197 9	N	179	188 1	334	
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	2007			N	NO RPT		334	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270193			COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709	
06	1140 N	513	-0-	-627	-0-	34 1 80 9	399 3	Y	73	73 0	6	
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	105 1 140 9	1113 3	Y	127	126 0	7	
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	115 1 3 4	1202 3	Y	126	126 0	7	
09	0	1644	-0-	1644	1644	138 1 144 9	1362 3	Y	131	132 0	6	
10	0	1537	-0-	1537	3181	126 1 136 9	1275 3	Y	124	124 0	6	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	2131			Y	NO RPT		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

06		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	10	1	3265	3	Y	174	175	0	6
							191	9							
07		3348 X	3282	-0-	-66	-0-	11	1	3089	3	Y	165	167	0	4
							182	9							
08		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	10	1	3178	3	Y	167	167	0	4
							184	9							
09		0	3231	-0-	3231	3231	10	1	3024	3	Y	179	174	0	9
							197	9							
10		0	3303	-0-	3303	6534	13	1	3114	3	Y	160	163	0	6
							176	9							
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	3294					Y	NO RPT			6

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814															

06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	3	Y	110	126	0	24
							13	4							
07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2	1	2145	3	Y	155	149	0	30
							21	4							
08		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	3	1	2129	3	Y	149	141	0	38
							9	4							
09		0	2150	-0-	2150	2150	3	1	1997	3	Y	136	143	0	31
							150	9							
10		0	1900	-0-	1900	4050	1	1	1765	3	Y	122	119	0	34
							134	9							
11		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	1830					Y	NO RPT			34

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621															

06		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	13	1	4236	3	Y	302	301	0	21
							332	9							
07		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	17	1	4761	3	Y	326	328	0	19
							359	9							
08		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	14	1	4271	3	Y	282	284	0	17
							310	9							
09		0	4429	-0-	4429	4429	13	1	4090	3	Y	296	288	0	25
							326	9							
10		0	4513	-0-	4513	8942	18	1	4164	3	Y	301	305	0	21
							331	9							
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	4622					Y	NO RPT			21

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916															

06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	5	1	2030	3	Y	123	134	0	16
							16	4							
07		2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2	1	2070	3	Y	141	136	0	21
							20	4							
08		2294 N	2269	-0-	-25	-0-	3	1	2108	3	Y	135	128	0	28
							9	4							
09		0	1955	-0-	1955	1955	3	1	1830	3	Y	111	119	0	20
							122	9							
10		0	1457	-0-	1457	3412	1	1	1366	3	Y	82	81	0	21
							90	9							
11		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	1222					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	5 1	2214 3	2214 3	Y	137	151 0		20	
						17 4	151 9							
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	3 1	2353 3	2353 3	Y	149	144 0		25	
						23 4	164 9							
08	2511 N	2370	-0-	-141	-0-	3 1	2205 3	2205 3	Y	138	131 0		32	
						10 4	152 9							
09	0	2228	-0-	2228	2228	2 1	2054 3	2054 3	Y	155	159 0		28	
						1 4	171 9							
10	0	2027	-0-	2027	4255	1 1	1844 3	1844 3	Y	165	158 0		35	
						182 9								
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	1975				Y	NO RPT			35	

BEINHORN RANCH													WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920	
06	3600 X	3178	-0-	-422	-0-	161 1	2817 3	2817 3	Y	179	182 0		11	
						3 4	197 9							
07	4464 X	3620	-0-	-844	-0-	180 1	3196 3	3196 3	Y	221	219 0		13	
						1 4	243 9							
08	4464 X	3326	-0-	-1138	-0-	166 1	2921 3	2921 3	Y	215	214 0		14	
						2 4	237 9							
09	0	3028	-0-	3028	3028	149 1	2689 3	2689 3	Y	172	173 0		13	
						1 4	189 9							
10	0	3272	-0-	3272	6300	146 1	2903 3	2903 3	Y	202	203 0		12	
						1 4	222 9							
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	2790				Y	NO RPT			12	

BEINHORN RANCH													WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398	
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	149 1	2610 3	2610 3	Y	132	136 0		8	
						3 4	145 9							
07	4588 X	3505	-0-	-1083	-0-	181 1	3206 3	3206 3	Y	106	105 0		9	
						1 4	117 9							
08	4588 X	3774	-0-	-814	-0-	196 1	3451 3	3451 3	Y	114	113 0		10	
						2 4	125 9							
09	0	3473	-0-	3473	3473	175 1	3163 3	3163 3	Y	122	123 0		9	
						1 4	134 9							
10	0	3956	-0-	3956	7429	176 1	3489 3	3489 3	Y	264	263 0		10	
						1 4	290 9							
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	3769				Y	NO RPT			10	

BEINHORN RANCH													WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513	
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	171 1	2975 3	2975 3	Y	333	334 0		15	
						3 4	366 9							
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	185 1	3282 3	3282 3	Y	368	364 0		19	
						1 4	405 9							
08	3689 X	3578	-0-	-111	-0-	177 1	3122 3	3122 3	Y	252	251 0		20	
						2 4	277 9							
09	0	3845	-0-	3845	3845	184 1	3315 3	3315 3	Y	314	316 0		18	
						1 4	345 9							
10	0	3520	-0-	3520	7365	153 1	3035 3	3035 3	Y	301	303 0		16	
						1 4	331 9							
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	3615				Y	NO RPT			16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270289		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2490 X	1484	-0-	-1006	-0-	78 1	1369 3	Y	32	33 0		11
							2 4	35 9					
07		2573 X	2458	-0-	-115	-0-	128 1	2266 3	Y	58	57 0		12
							64 9						
08		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	169 1	2980 3	Y	138	135 0		15
							2 4	152 9					
09		0	2290	-0-	2290	2290	112 1	2031 3	Y	133	134 0		14
							1 4	146 9					
10		0	2358	-0-	2358	4648	105 1	2101 3	Y	137	138 0		13
							1 4	151 9					
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	1438			Y	NO RPT			13

BEINHORN RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270291		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454			
06		3570 X	2993	-0-	-577	-0-	150 1	2623 3	Y	197	200 0		12
							3 4	217 9					
07		3689 X	3232	-0-	-457	-0-	159 1	2823 3	Y	226	223 0		15
							1 4	249 9					
08		3689 X	3281	-0-	-408	-0-	163 1	2883 3	Y	212	211 0		16
							2 4	233 9					
09		0	3111	-0-	3111	3111	152 1	2743 3	Y	195	197 0		14
							1 4	215 9					
10		0	3227	-0-	3227	6338	144 1	2859 3	Y	203	205 0		12
							1 4	223 9					
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	3158			Y	NO RPT			12

BEINHORN RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 270348		COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013			
06		4350 X	4150	-0-	-200	-0-	206 1	3600 3	Y	309	315 0		17
							4 4	340 9					
07		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	233 1	4132 3	Y	377	372 0		22
							1 4	415 9					
08		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	226 1	3979 3	Y	433	429 0		26
							2 4	476 9					
09		0	4523	-0-	4523	4523	213 1	3840 3	Y	426	430 0		22
							1 4	469 9					
10		0	4525	-0-	4525	9048	199 1	3955 3	Y	336	339 0		19
							1 4	370 9					
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	4548			Y	NO RPT			19

BEINHORN RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270352		COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755			
06		2760 X	2421	-0-	-339	-0-	119 1	2065 3	Y	214	217 0		14
							2 4	235 9					
07		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	130 1	2317 3	Y	269	266 0		17
							1 4	296 9					
08		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	114 1	2010 3	Y	268	265 0		20
							1 4	295 9					
09		0	2675	-0-	2675	2675	125 1	2255 3	Y	267	269 0		18
							1 4	294 9					
10		0	2504	-0-	2504	5179	107 1	2125 3	Y	246	248 0		16
							1 4	271 9					
11		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	2839			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BEINHORN RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 270381		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8142		PERF. 8720 - 13704				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	305	1	5759	3	Y	469	470	0	30
							1	4	516	9					
07		6820 X	6651	-0-	-169	-0-	323	1	5847	3	Y	434	433	0	31
							4	4	477	9					
08		6851 X	6006	-0-	-845	-0-	295	1	5230	3	Y	434	428	0	37
							4	4	477	9					
09		0	5866	-0-	5866	5866	282	1	5093	3	Y	443	445	0	35
							4	4	487	9					
10		0	6056	-0-	6056	11922	281	1	5245	3	Y	477	466	0	46
							5	4	525	9					
11		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	5352					Y	NO RPT			46

BEINHORN RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 270382		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 8556 - 13097				
06		4230 X	3204	-0-	-1026	-0-	155	1	2928	3	Y	110	109	0	11
							121	9							
07		3875 X	2701	-0-	-1174	-0-	135	1	2447	3	Y	106	105	0	12
							2	4	117	9					
08		3813 X	2313	-0-	-1500	-0-	118	1	2103	3	Y	82	82	0	12
							2	4	90	9					
09		0	3112	-0-	3112	3112	157	1	2831	3	Y	111	111	0	12
							2	4	122	9					
10		0	2972	-0-	2972	6084	145	1	2711	3	Y	103	101	0	14
							3	4	113	9					
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	2874					Y	NO RPT			14

BEINHORN RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 270384		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 8776 - 13726				
06		2670 X	2423	-0-	-247	-0-	118	1	2226	3	Y	72	71	0	6
							79	9							
07		2759 X	2532	-0-	-227	-0-	129	1	2344	3	Y	52	52	0	6
							2	4	57	9					
08		2480 X	2049	-0-	-431	-0-	106	1	1863	3	Y	72	71	0	7
							1	4	79	9					
09		0	1612	-0-	1612	1612	81	1	1472	3	Y	53	53	0	7
							1	4	58	9					
10		0	1747	-0-	1747	3359	84	1	1583	3	Y	71	69	0	9
							2	4	78	9					
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	899					Y	NO RPT			9

BEINHORN RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 270403		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8928 - 13863				
06		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	195	1	3675	3	Y	314	314	0	24
							345	9							
07		4464 X	4377	-0-	-87	-0-	212	1	3819	3	Y	313	312	0	25
							2	4	344	9					
08		4464 X	4110	-0-	-354	-0-	201	1	3563	3	Y	312	309	0	28
							3	4	343	9					
09		0	3863	-0-	3863	3863	183	1	3316	3	Y	328	329	0	27
							3	4	361	9					
10		0	4018	-0-	4018	7881	188	1	3508	3	Y	290	284	0	33
							3	4	319	9					
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	3651					Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 9020 - 14171	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5640 X	5543	-0-	-97	-0-	16 1	5223 3	Y	276	276 0	15
						304 9					
07	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	19 1	5190 3	Y	284	286 0	13
						312 9					
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	17 1	5339 3	Y	257	258 0	12
						283 9					
09	0	5955	-0-	5955	5955	18 1	5597 3	Y	309	300 0	21
						340 9					
10	0	5628	-0-	5628	11583	23 1	5285 3	Y	291	296 0	16
						320 9					
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	6573			Y	NO RPT		16

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8765 - 14396	
06	3030 X	2982	-0-	-48	-0-	9 1	2795 3	Y	162	163 0	10
						178 9					
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	11 1	3180 3	Y	209	210 0	9
						230 9					
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	10 1	3177 3	Y	196	197 0	8
						216 9					
09	0	3326	-0-	3326	3326	10 1	3083 3	Y	212	207 0	13
						233 9					
10	0	3371	-0-	3371	6697	13 1	3136 3	Y	202	205 0	10
						222 9					
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	4147			Y	NO RPT		10

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8882 - 14490	
06	4170 X	4138	-0-	-32	-0-	12 1	3860 3	Y	242	240 0	7
						266 9					
07	4588 X	4246	-0-	-342	-0-	14 1	3961 3	Y	246	248 0	5
						271 9					
08	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	13 1	4073 3	Y	227	228 0	4
						250 9					
09	0	4149	-0-	4149	4149	13 1	3902 3	Y	213	208 0	9
						234 9					
10	0	4314	-0-	4314	8463	17 1	4053 3	Y	222	225 0	6
						244 9					
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	4263			Y	NO RPT		6

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270539		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 9410 - 14977	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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 #: 66H		RRCID -> 270545		COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	402 1	3318 3	Y	252	250 0		26
							1 4	277 9					
07		4030 X	3789	-0-	-241	-0-	372 1	3156 3	Y	235	227 0		34
							2 4	259 9					
08		4030 X	3223	-0-	-807	-0-	354 1	2768 3	Y	90	99 0		25
							2 4	99 9					
09		0	3154	-0-	3154	3154	335 1	2519 3	Y	272	259 0		38
							1 4	299 9					
10		0	3659	-0-	3659	6813	406 1	2985 3	Y	243	254 0		27
							1 4	267 9					
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	2823			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 73H		RRCID -> 270553		COMPL. DATE 05/11/2013			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760			

06		7320 X	7014	-0-	-306	-0-	716 1	5920 3	Y	342	338 0		39
							2 4	376 9					
07		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	620 1	5275 3	Y	302	292 0		49
							4 4	332 9					
08		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	606 1	4742 3	Y	111	124 0		36
							3 4	122 9					
09		0	5550	-0-	5550	5550	608 1	4577 3	Y	330	313 0		53
							2 4	363 9					
10		0	4228	-0-	4228	9778	481 1	3545 3	Y	182	199 0		36
							2 4	200 9					
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	6028			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 68H		RRCID -> 270591		COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695			

06		1874 N	924	-0-	-950	-0-	98 1	806 3	Y	18	17 0		16
							20 9						
07		1488 N	658	-0-	-830	-0-	66 1	567 3	Y	22	21 0		17
							1 4	24 9					
08		1116 N	449	-0-	-667	-0-	50 1	390 3	Y	8	11 0		14
							9 9						
09		0	727	-0-	727	727	77 1	575 3	Y	68	65 0		17
							75 9						
10		0	449	-0-	449	1176	50 1	366 3	Y	30	34 0		13
							33 9						
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	756			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 74H		RRCID -> 270592		COMPL. DATE 05/14/2013			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948			

06		1950 X	1837	-0-	-113	-0-	183 1	1514 3	Y	126	123 0		7
							1 4	139 9					
07		1736 N	1340	-0-	-396	-0-	131 1	1116 3	Y	84	82 0		9
							1 4	92 9					
08		1798 N	1396	-0-	-402	-0-	153 1	1198 3	Y	40	43 0		6
							1 4	44 9					
09		0	1324	-0-	1324	1324	144 1	1091 3	Y	80	76 0		10
							1 4	88 9					
10		0	-0-	-0-	-0-	1324			Y	-0-	10 0		-0-
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-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 #: 75H		RRCID -> 270593		COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2850 X	2394	-0-	-456	-0-	231 1	1914 3	Y	225	221 0		31
							1 4	248 9					
07		2697 X	2375	-0-	-322	-0-	225 1	1911 3	Y	216	208 0		39
							1 4	238 9					
08		2697 X	1904	-0-	-793	-0-	206 1	1609 3	Y	80	89 0		30
							1 4	88 9					
09		0	2751	-0-	2751	2751	287 1	2157 3	Y	278	264 0		44
							1 4	306 9					
10		0	3738	-0-	3738	6489	416 1	3056 3	Y	241	252 0		33
							1 4	265 9					
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	4089			Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 69H		RRCID -> 270595		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884			

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	5332	-0-	5332	5332	539 1	4579 3	Y	192	179 0		13
							3 4	211 9					
08		14B2 EXT	3955	-0-	3955	9287	432 1	3382 3	Y	126	130 0		9
							2 4	139 9					
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 X	NO RPT	-0-	-0-	17426			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 70H		RRCID -> 270617		COMPL. DATE 06/04/2013			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972			

06		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	531 1	4383 3	Y	240	232 0		28
							1 4	264 9					
07		6510 X	3699	-0-	-2811	-0-	370 1	3143 3	Y	167	162 0		33
							2 4	184 9					
08		6169 X	2063	-0-	-4106	-0-	229 1	1787 3	Y	42	51 0		24
							1 4	46 9					
09		0	2015	-0-	2015	2015	222 1	1673 3	Y	108	103 0		29
							1 4	119 9					
10		0	2666	-0-	2666	4681	304 1	2238 3	Y	112	121 0		20
							1 4	123 9					
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 72H		RRCID -> 270624		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560			

06		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	386 1	3187 3	Y	174	167 0		12
							1 4	191 9					
07		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	406 1	3459 3	Y	122	119 0		15
							3 4	134 9					
08		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	468 1	3655 3	Y	37	41 0		11
							2 4	41 9					
09		0	3920	-0-	3920	3920	450 1	3389 3	Y	72	68 0		15
							2 4	79 9					
10		0	2219	-0-	2219	6139	260 1	1913 3	Y	41	45 0		11
							1 4	45 9					
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	2119			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		62H	RRCID ->	270625	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8205 - 11628			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1170 X	79	-0-	-1091	-0-	8	1	71	3	Y	-0-				4
07	1209 X	550	-0-	-659	-0-	58	1	492	3	Y	-0-				4
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	373	1	2919	3	Y	7	7	0		4
09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2	4	8	9						
*10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	330	1	2482	3	Y	57	54	0		7
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	1	4	63	9						
						393	1	2891	3	Y	290	287	0		10
						1	4	319	9						
										Y	NO RPT				10
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		63H	RRCID ->	270632	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8017 - 11469			
06	4890 X	243	-0-	-4647	-0-	24	1	197	3	Y	20	20	0		5
07	1023 X	976	-0-	-47	-0-	22	9	833	3	Y	40	37	0		8
08	1023 X	965	-0-	-58	-0-	1	4	44	9						
09	0	1016	-0-	1016	1016	107	1	839	3	Y	16	17	0		7
10	0	547	-0-	547	1563	1	4	18	9						
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	633	112	1	839	3	Y	59	56	0		10
						65	9								
						64	1	466	3	Y	15	18	0		7
						17	9								
										Y	NO RPT				7
FOGMT		WELL #:		10SP	RRCID ->	270634	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6673 - 12356			
06	3450 X	1752	-0-	-1698	-0-	24	1	1577	3	Y	137	136	0		10
07	3906 X	1573	-0-	-2333	-0-	151	9	1358	3	Y	159	155	0		14
08	3906 X	1481	-0-	-2425	-0-	40	1	175	9						
09	0	1586	-0-	1586	1586	22	1	1274	3	Y	168	168	0		14
10	0	1719	-0-	1719	3305	185	9	1341	3	Y	198	197	0		15
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	1565	27	1	1438	3	Y	231	228	0		18
						254	9								
										Y	NO RPT				18
FOGMT		WELL #:		11SP	RRCID ->	270636	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6975 - 12736			
06	2970 X	2160	-0-	-810	-0-	30	1	1968	3	Y	147	146	0		13
07	3007 X	2257	-0-	-750	-0-	162	9	1994	3	Y	186	180	0		19
08	3007 X	1931	-0-	-1076	-0-	58	1	1684	3	Y	198	198	0		19
09	0	2170	-0-	2170	2170	205	9	1906	3	Y	205	206	0		18
10	0	3080	-0-	3080	5250	29	1	2714	3	Y	286	280	0		24
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	3060	218	9								
						38	1								
						226	9								
						51	1								
						315	9								
										Y	NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 19H		RRCID -> 270642	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 7658	PERF. 8333 - 12139				
06	3210 X	2888	-0-	-322	-0-	277 1 1 4	2294 3 316 9	Y	287	280 0	55
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	333 1 2 4	2829 3 404 9	Y	367	350 0	72
08	3379 X	2432	-0-	-947	-0-	261 1 1 4	2042 3 128 9	Y	116	133 0	55
09	0	2327	-0-	2327	2327	231 1 1 4	1742 3 353 9	Y	321	305 0	71
10	0	2852	-0-	2852	5179	315 1 1 4	2317 3 219 9	Y	199	217 0	53
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	1909			Y	NO RPT		53

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 71H		RRCID -> 270646	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 8213 - 13061				
06	5280 X	3799	-0-	-1481	-0-	375 1 1 4	3096 3 327 9	Y	297	287 0	23
07	5890 X	3752	-0-	-2138	-0-	360 1 2 4	3062 3 328 9	Y	298	286 0	35
08	5890 X	2491	-0-	-3399	-0-	271 1 1 4	2120 3 99 9	Y	90	101 0	24
09	0	2675	-0-	2675	2675	281 1 1 4	2116 3 277 9	Y	252	239 0	37
10	0	2196	-0-	2196	4871	248 1 1 4	1829 3 118 9	Y	107	119 0	25
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	1061			Y	NO RPT		25

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 33H		RRCID -> 270651	COMPL. DATE 05/09/2013	TOTAL DEPTH 7687	PERF. 8361 - 12709				
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	132 1 140 9	1092 3	Y	127	122 0	12
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	172 1 1 4	1459 3 226 9	Y	205	194 0	23
08	3100 N	3908	-0-	808	808	286 1 1 4	2234 3 1387 9	Y	1261	1249 0	35
09	0	1569	-0-	1569	2377	149 1 1 4	1122 3 297 9	Y	270	276 0	29
10	0	1969	-0-	1969	4346	213 1 1 4	1570 3 185 9	Y	168	180 0	17
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	1586			Y	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 34H		RRCID -> 270653	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 7698	PERF. 8233 - 13093				
06	2520 X	2002	-0-	-518	-0-	201 1 1 4	1662 3 138 9	Y	125	122 0	18
07	2015 X	148	-0-	-1867	-0-	15 1 10 9	123 3	Y	9	12 0	15
08	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	558 1 3 4	4366 3 1154 9	Y	1049	1036 0	28
09	0	5720	-0-	5720	5720	670 1 3 4	5047 3	Y	-0-	17 0	11
10	0	4734	-0-	4734	10454	498 1 2 4	3663 3 571 9	Y	519	514 0	16
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	7844			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 #: 64H		RRCID -> 270678			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112	
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

06		5130 X	4654	-0-	-476	-0-	479 1	3955 3	Y	199	196 0	26
							1 4	219 9				
07		5301 X	4399	-0-	-902	-0-	442 1	3760 3	Y	176	170 0	32
							3 4	194 9				
08		5301 X	4737	-0-	-564	-0-	533 1	4172 3	Y	26	36 0	22
							3 4	29 9				
09		0	3472	-0-	3472	3472	393 1	2958 3	Y	109	103 0	28
							1 4	120 9				
10		0	3828	-0-	3828	7300	431 1	3170 3	Y	205	211 0	22
							1 4	226 9				
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	2650			Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 76H		RRCID -> 270771			COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016	

06		7290 X	6753	-0-	-537	-0-	268 1	5918 3	Y	513	512 0	21
							3 4	564 9				
07		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	324 1	7489 3	Y	580	571 0	30
							9 4	638 9				
08		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	311 1	6673 3	Y	432	437 0	25
							2 4	475 9				
09		0	6923	-0-	6923	6923	265 1	6251 3	Y	369	373 0	21
							1 4	406 9				
10		0	7549	-0-	7549	14472	298 1	6667 3	Y	530	532 0	19
							1 4	583 9				
11		6750 X	NO RPT	-0-	-6750	7722			Y	NO RPT		19

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 77H		RRCID -> 270781			COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188	

06		4440 X	3910	-0-	-530	-0-	151 1	3347 3	Y	373	373 0	18
							2 4	410 9				
07		5022 X	3986	-0-	-1036	-0-	150 1	3466 3	Y	333	329 0	22
							4 4	366 9				
08		4836 X	4342	-0-	-494	-0-	176 1	3774 3	Y	355	358 0	19
							1 4	391 9				
09		0	4103	-0-	4103	4103	154 1	3616 3	Y	303	306 0	16
							333 9					
10		0	4560	-0-	4560	8663	177 1	3977 3	Y	368	369 0	15
							1 4	405 9				
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	4463			Y	NO RPT		15

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 83H		RRCID -> 270782			COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870	

06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	69 1	1522 3	Y	95	94 0	3
							1 4	105 9				
07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	78 1	1803 3	Y	123	121 0	5
							2 4	135 9				
08		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	91 1	1959 3	Y	131	131 0	5
							1 4	144 9				
09		0	1600	-0-	1600	1600	61 1	1419 3	Y	109	110 0	4
							120 9					
10		0	1402	-0-	1402	3002	54 1	1205 3	Y	130	131 0	3
							143 9					
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	1502			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 #: 80H		RRCID -> 270783		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 8538 - 13790				
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	

06		3810 X	3301	-0-	-509	-0-	131	1	2909	3	Y	235	236	0	12
							2	4	259	9					
07		3689 X	3226	-0-	-463	-0-	124	1	2890	3	Y	189	187	0	14
							4	4	208	9					
08		3689 X	3327	-0-	-362	-0-	139	1	2977	3	Y	191	193	0	12
							1	4	210	9					
09		0	3021	-0-	3021	3021	116	1	2733	3	Y	156	156	0	12
							172	9							
10		0	3203	-0-	3203	6224	128	1	2860	3	Y	195	196	0	11
							215	9							
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	2924					Y	NO RPT			11

BEINHORN RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 270792		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 8640 - 13231				
06		3390 X	1595	-0-	-1795	-0-	78	1	1376	3	Y	126	129	0	7
							2	4	139	9					
07		2356 X	2036	-0-	-320	-0-	99	1	1753	3	Y	167	165	0	9
							184	9							
08		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	108	1	1897	3	Y	179	177	0	11
							1	4	197	9					
09		0	1819	-0-	1819	1819	85	1	1553	3	Y	164	166	0	9
							1	4	180	9					
10		0	1748	-0-	1748	3567	76	1	1494	3	Y	162	163	0	8
							178	9							
11		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	1437					Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 32H		RRCID -> 270800		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8345 - 12555				
06		2970 X	2816	-0-	-154	-0-	280	1	2315	3	Y	200	193	0	32
							1	4	220	9					
07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	313	1	2660	3	Y	189	182	0	39
							2	4	208	9					
08		2697 X	2517	-0-	-180	-0-	277	1	2165	3	Y	67	77	0	29
							1	4	74	9					
09		0	2011	-0-	2011	2011	217	1	1637	3	Y	142	136	0	35
							1	4	156	9					
10		0	2141	-0-	2141	4152	243	1	1791	3	Y	96	106	0	25
							1	4	106	9					
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	1542					Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 56H		RRCID -> 270884		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8575 - 12263				
06		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	603	1	7397	3	Y	1044	1036	0	51
							1148	9							
07		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	480	1	5767	3	Y	575	603	0	23
							633	9							
08		4309 X	3266	-0-	-1043	-0-	298	1	2345	3	Y	566	570	0	19
							623	9							
09		0	3289	-0-	3289	3289	297	1	2358	3	Y	576	570	0	25
							634	9							
10		0	4167	-0-	4167	7456	362	1	3008	3	Y	724	717	0	32
							1	4	796	9					
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	3286					Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049															
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	
06		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	286	1	3507	3	Y	347	346	0	19
							382	9							
07		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	400	1	4810	3	Y	350	353	0	16
							385	9							
08		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	403	1	3170	3	Y	577	569	0	24
							635	9							
09		0	3818	-0-	3818	3818	361	1	2867	3	Y	536	532	0	28
							590	9							
10		0	3779	-0-	3779	7597	343	1	2851	3	Y	531	532	0	27
							1	4	584	9					
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	4717					Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024															
06		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	570	1	6987	3	Y	875	862	0	47
							963	9							
07		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	561	1	6735	3	Y	704	718	0	33
							774	9							
08		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	556	1	4372	3	Y	976	969	0	40
							1074	9							
09		0	5513	-0-	5513	5513	509	1	4046	3	Y	870	865	0	45
							1	4	957	9					
10		0	5668	-0-	5668	11181	502	1	4176	3	Y	899	898	0	46
							1	4	989	9					
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	8061					Y	NO RPT			46

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444															
06		4110 X	933	-0-	-3177	-0-	161	1	677	3	Y	86	87	0	15
							95	9							
07		3751 X	1399	-0-	-2352	-0-	237	1	1009	3	Y	138	137	0	16
							1	4	152	9					
08		3348 X	3234	-0-	-114	-0-	710	1	2281	3	Y	220	219	0	17
							1	4	242	9					
09		0	1889	-0-	1889	1889	311	1	1346	3	Y	205	182	0	40
							6	4	226	9					
10		0	1131	-0-	1131	3020	171	1	813	3	Y	129	145	0	24
							5	4	142	9					
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454															
06		3630 X	982	-0-	-2648	-0-	164	1	689	3	Y	117	118	0	27
							129	9							
07		3627 X	2866	-0-	-761	-0-	472	1	2011	3	Y	346	341	0	32
							2	4	381	9					
08		3627 X	1715	-0-	-1912	-0-	376	1	1205	3	Y	122	124	0	30
							134	9							
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		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		81H	RRCID ->	270923	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8605 - 13857
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	91 1	2007 3	Y	329	328 0		12
							1 4	362 9					
07		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	82 1	1893 3	Y	334	329 0		17
							2 4	367 9					
08		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	95 1	2043 3	Y	336	337 0		16
							1 4	370 9					
09		0	2936	-0-	2936	2936	108 1	2542 3	Y	260	263 0		13
							286 9						
10		0	2682	-0-	2682	5618	102 1	2272 3	Y	280	282 0		11
							308 9						
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	3788			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		60H	RRCID ->	270948	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8422 - 15039

06		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	136 1	5909 3	Y	778	773 0		31
							6 4	856 9					
07		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	190 1	7510 3	Y	893	885 0		39
							2 4	982 9					
08		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	183 1	7359 3	Y	836	827 0		48
							2 4	920 9					
09		0	5667	-0-	5667	5667	121 1	4889 3	Y	596	611 0		33
							1 4	656 9					
10		0	5371	-0-	5371	11038	113 1	4488 3	Y	700	700 0		33
							770 9						
11		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	4978			Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		61H	RRCID ->	270949	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8378 - 14666

06		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	132 1	5755 3	Y	725	723 0		31
							6 4	798 9					
07		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	145 1	5723 3	Y	764	758 0		37
							2 4	840 9					
08		7378 X	6778	-0-	-600	-0-	144 1	5771 3	Y	784	775 0		46
							1 4	862 9					
09		0	6131	-0-	6131	6131	127 1	5138 3	Y	786	796 0		36
							1 4	865 9					
10		0	5888	-0-	5888	12019	123 1	4879 3	Y	805	806 0		35
							886 9						
11		6690 X	NO RPT	-0-	-6690	5329			Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		62H	RRCID ->	270951	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8610 - 14713

06		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	147 1	6373 3	Y	878	871 0		31
							6 4	966 9					
07		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	174 1	6871 3	Y	771	766 0		36
							2 4	848 9					
08		7068 X	6030	-0-	-1038	-0-	130 1	5215 3	Y	622	618 0		40
							1 4	684 9					
09		0	6890	-0-	6890	6890	144 1	5844 3	Y	819	826 0		33
							1 4	901 9					
10		0	6168	-0-	6168	13058	130 1	5161 3	Y	797	800 0		30
							877 9						
11		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	6218			Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	270955	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8589 - 12571		
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		

06		2519 N	2519	-0-	-0-	255 1	1864 3	Y	320	306 0		45		
						48 4	352 9							
07		3100 X	2986	-0-	-114	260 1	2303 3	Y	356	357 0		44		
						31 4	392 9							
08		3100 X	2735	-0-	-365	260 1	2142 3	Y	291	298 0		37		
						13 4	320 9							
09		0	2693	-0-	2693	2693	2140 3	Y	281	277 0		41		
						309 9								
10		0	3161	-0-	3161	5854	2580 3	Y	303	309 0		35		
						248 1								
						333 9								
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	2974		Y	NO RPT			35		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	270962	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8547 - 13192		

06		4020 X	2850	-0-	-1170	286 1	2080 3	Y	392	393 0		60		
						53 4	431 9							
07		4185 X	2981	-0-	-1204	249 1	2205 3	Y	452	453 0		59		
						30 4	497 9							
08		3286 X	2779	-0-	-507	251 1	2061 3	Y	414	418 0		55		
						12 4	455 9							
09		0	3513	-0-	3513	302 1	2646 3	Y	514	493 0		76		
						565 9								
10		0	3519	-0-	3519	7032	2726 3	Y	483	500 0		59		
						262 1								
						531 9								
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	4152		Y	NO RPT			59		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	270963	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8480 - 13834		

06		5610 X	4613	-0-	-997	493 1	3591 3	Y	397	407 0		58		
						92 4	437 9							
07		8776 X	8776	-0-	-0-	811 1	7166 3	Y	638	621 0		75		
						97 4	702 9							
08		8091 X	6824	-0-	-1267	687 1	5651 3	Y	411	434 0		52		
						34 4	452 9							
09		0	5050	-0-	5050	485 1	4245 3	Y	291	300 0		43		
						320 9								
10		0	8481	-0-	8481	13531	7009 3	Y	726	695 0		74		
						672 1								
						1 4	799 9							
11		8490 X	NO RPT	-0-	-8490	5041		Y	NO RPT			74		

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	270964	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	8117 - 12614		

06		2730 X	723	-0-	-2007	124 1	519 3	Y	73	74 0		17		
						80 9								
07		4712 X	2045	-0-	-2667	342 1	1457 3	Y	222	218 0		21		
						2 4	244 9							
08		4712 X	1804	-0-	-2908	379 1	1218 3	Y	187	187 0		21		
						1 4	206 9							
09		0	1069	-0-	1069	184 1	794 3	Y	80	73 0		28		
						3 4	88 9							
10		0	1003	-0-	1003	2072	752 3	Y	80	89 0		19		
						158 1								
						5 4	88 9							
11		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	92		Y	NO RPT			19		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 270965		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	118	-0-	-242	-0-	20	1	83	3	Y	14	14	0			1
						15	9									
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	149	1	638	3	Y	114	112	0			3
						1	4	125	9							
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	311	1	996	3	Y	209	207	0			5
						230	9									
09	0	518	-0-	518	518	81	1	349	3	Y	79	72	0			12
						1	4	87	9							
10	0	549	-0-	549	1067	85	1	406	3	Y	50	55	0			7
						3	4	55	9							
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	407					Y	NO RPT					7

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 270969		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556							
06	2640 X	1925	-0-	-715	-0-	346	1	1456	3	Y	111	110	0			3
						1	4	122	9							
07	2263 X	1487	-0-	-776	-0-	260	1	1108	3	Y	107	106	0			4
						1	4	118	9							
08	2263 X	1673	-0-	-590	-0-	397	1	1275	3	Y	-0-	4	0			-0-
						1	4									
09	0	1612	-0-	1612	1612	301	1	1305	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	0	1886	-0-	1886	3498	269	1	1281	3	Y	298	294	0			4
						8	4	328	9							
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	1578					Y	NO RPT					4

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270970		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641							
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	599	1	2521	3	Y	47	47	0			2
						1	4	52	9							
07	3410 X	2325	-0-	-1085	-0-	433	1	1847	3	Y	39	39	0			2
						2	4	43	9							
08	3410 X	3022	-0-	-388	-0-	708	1	2276	3	Y	34	34	0			2
						1	4	37	9							
09	0	2849	-0-	2849	2849	523	1	2268	3	Y	44	39	0			7
						10	4	48	9							
10	0	2678	-0-	2678	5527	456	1	2166	3	Y	39	42	0			4
						13	4	43	9							
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	2347					Y	NO RPT					4

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670							
06	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	790	1	3325	3	Y	571	565	0			26
						1	4	628	9							
07	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	952	1	4058	3	Y	753	745	0			34
						4	4	828	9							
08	4309 X	258	-0-	-4051	-0-	56	1	177	3	Y	23	31	0			26
						25	9									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-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 #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		9510 X	8211	-0-	-1299	-0-	163 1	7058 3	Y	894	893 0		42
							7 4	983 9					
07		7502 X	3118	-0-	-4384	-0-	65 1	2564 3	Y	444	444 0		42
							1 4	488 9					
08		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	222 1	8875 3	Y	1158	1134 0		66
							2 4	1274 9					
09		0	8728	-0-	8728	8728	183 1	7446 3	Y	997	1013 0		50
							2 4	1097 9					
10		0	7944	-0-	7944	16672	169 1	6738 3	Y	942	945 0		47
							1 4	1036 9					
11		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	9412			Y	NO RPT			47

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305													
06		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	113 1	4912 3	Y	609	603 0		29
							5 4	670 9					
07		6293 X	1784	-0-	-4509	-0-	39 1	1507 3	Y	216	218 0		27
							238 9						
08		6293 X	2277	-0-	-4016	-0-	37 1	1458 3	Y	711	696 0		42
							782 9						
09		0	7528	-0-	7528	7528	153 1	6218 3	Y	1050	1054 0		38
							2 4	1155 9					
10		0	6432	-0-	6432	13960	136 1	5397 3	Y	817	822 0		33
							899 9						
11		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	8260			Y	NO RPT			33

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025													
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	46 1	3129 3	Y	148	148 0		15
							1 4	163 9					
07		3131 X	3002	-0-	-129	-0-	79 1	2734 3	Y	171	167 0		19
							1 4	188 9					
08		3658 X	2932	-0-	-726	-0-	47 1	2694 3	Y	174	175 0		18
							191 9						
09		0	2816	-0-	2816	2816	51 1	2557 3	Y	189	190 0		17
							208 9						
10		0	2908	-0-	2908	5724	49 1	2627 3	Y	211	209 0		19
							232 9						
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	2394			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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 CHUPADERA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 271052		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229			
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	
06	2340 N	1456	-0-	-884	-0-	170	1 4	820	3 Y	424	361 0 11 1	82
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	466	9	1627	3 Y	685	731 0	36
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	419	1 4	754	9 Y	350	357 0	29
09	0	3209	-0-	3209	3209	559	1 4	1888	3 Y	606	595 0	40
10	0	3137	-0-	3137	6346	546	1 4	1995	3 Y	633	628 0	45
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	3886	547	1 4	667	9 Y	NO RPT		45
						1	4	696	9 Y			
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 271073		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949			
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	759	1 4	3672	3 Y	479	408 0 11 1	88
07	4092 X	3556	-0-	-536	-0-	656	1 4	2543	3 Y	322	376 0	34
08	4433 X	2074	-0-	-2359	-0-	328	9	354	9 Y	205	208 0	31
09	0	2731	-0-	2731	2731	422	1 4	1425	3 Y	351	345 0	37
10	0	3601	-0-	3601	6332	505	1 4	1840	3 Y	429	425 0	41
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	2042	386	9	472	9 Y	NO RPT		41
						701	1 4	2427	3 Y			
						1	4	472	9 Y			
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 271074		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887			
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				Y	464	395 0 8 1	63
07	1209 X	877	-0-	-332	-0-	113	1 4	436	3 Y	298	338 0	23
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	328	9	1995	3 Y	370	370 0	23
09	0	1702	-0-	1702	1702	591	1 4	407	9 Y	276	273 0	26
10	0	790	-0-	790	2492	301	1 4	1097	3 Y	169	170 0	25
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	1322	304	9	469	3 Y	NO RPT		25
						135	1 4		Y			
						186	9		Y			
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 271075		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824			
06	3000 N	1979	-0-	-1021	1673	265	1 4	1281	3 Y	394	336 0 10 1	74
07	3034 N	1361	-0-	-1673	-0-	433	9	859	3 Y	254	301 0	27
08	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	222	1 4	279	9 Y	176	178 0	25
09	0	1472	-0-	1472	1472	226	1 4	760	3 Y	201	198 0	28
10	0	1574	-0-	1574	3046	194	9	982	3 Y	163	162 0	29
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	1906	269	1 4	1082	3 Y	NO RPT		29
						221	9		Y			
						313	1 4		Y			
						179	9		Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 271076		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1980 X	1420	-0-	-560	-0-	211	1	1020	3	Y	172	146 0 4 1 33
07	1953 N	1325	-0-	-628	-0-	189	9	894	3	Y	181	199 0 15
08	1178 N	884	-0-	-294	-0-	231	1	199	9	Y	70	72 0 13
09	0	307	-0-	307	307	185	1	622	3	Y	42	40 0 15
10	0	896	-0-	896	1203	77	9	205	3	Y	149	147 0 17
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	333	164	1	568	3	Y	NO RPT	17
						164	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 271080		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277			
06	3000 N	3517	-0-	517	517	565	1	2730	3	Y	202	171 0 4 1 35
07	2407 N	1890	-0-	-517	-0-	222	9	1376	3	Y	144	165 0 14
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	354	1	158	9	Y	265	265 0 14
09	0	2345	-0-	2345	2345	2	4	1261	3	Y	159	158 0 15
10	0	1947	-0-	1947	4292	373	1	292	9	Y	153	152 0 16
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	2102	467	1	1703	3	Y	NO RPT	16
						175	9	168	9	Y		16
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 271082		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779			
06	840 X	442	-0-	-398	-0-	78	1	328	3	Y	33	33 0 2
07	868 X	230	-0-	-638	-0-	36	9	163	3	Y	25	25 0 2
08	806 X	275	-0-	-531	-0-	39	1	192	3	Y	21	21 0 2
09	0	160	-0-	160	160	28	9	115	3	Y	16	15 0 3
10	0	233	-0-	233	393	60	1	27	1	Y	21	22 0 2
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-	23	9	173	3	Y	NO RPT	2
						1	4	23	9	Y		2
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 271083		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336			
06	4440 X	1718	-0-	-2722	-0-	312	1	1311	3	Y	86	86 0 12
07	7347 X	1358	-0-	-5989	-0-	95	9	1034	3	Y	73	72 0 13
08	4991 X	1558	-0-	-3433	-0-	243	1	80	9	Y	80	80 0 13
09	0	4240	-0-	4240	4240	1	4	1121	3	Y	179	158 0 34
10	0	6336	-0-	6336	10576	349	1	197	9	Y	132	145 0 21
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	8866	88	9	5090	3	Y	NO RPT	21
						756	1	145	9	Y		21
						14	4					
						1070	1					
						31	4					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 82H		RRCID -> 271108		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	71 1 1 4	1575 3 221 9	Y	201	201 0	5
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	63 1 2 4	1458 3 241 9	Y	219	216 0	8
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	70 1 242 9	1492 3	Y	220	221 0	7
09	0	1387	-0-	1387	1387	50 1 168 9	1169 3	Y	153	155 0	5
10	0	1343	-0-	1343	2730	50 1 171 9	1122 3	Y	155	156 0	4
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	1320			Y	NO RPT		4
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271110		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622			
06	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	259 1 1403 9	5453 3	Y	1275	1264 0	112
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	319 1 920 9	6314 3	Y	836	897 0	51
08	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	325 1 1 4	6069 3 832 9	Y	756	763 0	44
09	0	6397	-0-	6397	6397	296 1 800 9	5301 3	Y	727	722 0	49
10	0	7548	-0-	7548	13945	324 1 1 4	6186 3 1037 9	Y	943	948 0	44
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	10165			Y	NO RPT		44
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271111		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406			
06	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	370 1 776 9	7789 3	Y	705	691 0	58
07	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	394 1 1 4	7826 3 667 9	Y	606	631 0	33
08	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	307 1 1 4	5741 3 525 9	Y	477	486 0	24
09	0	5961	-0-	5961	5961	288 1 518 9	5155 3	Y	471	468 0	27
10	0	5952	-0-	5952	11913	270 1 534 9	5148 3	Y	485	494 0	18
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	6063			Y	NO RPT		18
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271116		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291			
06	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	257 1 211 9	5413 3	Y	192	202 0	19
07	6293 X	5445	-0-	-848	-0-	224 1 791 9	4430 3	Y	719	694 0	44
08	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	280 1 869 9	5213 3	Y	790	783 0	51
09	0	6064	-0-	6064	6064	280 1 781 9	5003 3	Y	710	709 0	52
10	0	6570	-0-	6570	12634	288 1 1 4	5518 3 763 9	Y	694	710 0	36
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	6544			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														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	297	1	6256	3	Y	791	805 0	75
							870	9						
07		6138 X	5664	-0-	-474	-0-	234	1	4640	3	Y	718	745 0	48
							790	9						
08		6138 X	5610	-0-	-528	-0-	252	1	4691	3	Y	606	613 0	41
							667	9						
09		0	5448	-0-	5448	5448	252	1	4515	3	Y	619	614 0	46
							681	9						
10		0	6007	-0-	6007	11455	260	1	4965	3	Y	711	720 0	37
							782	9						
11		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	5515					Y	NO RPT		37

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947														
06		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	360	1	7571	3	Y	1024	1021 0	95
							1126	9						
07		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	368	1	7294	3	Y	822	862 0	55
							904	9						
08		9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	402	1	7512	3	Y	1137	1119 0	73
							1	4	1251	9				
09		0	9159	-0-	9159	9159	424	1	7602	3	Y	1029	1026 0	76
							1	4	1132	9				
10		0	9571	-0-	9571	18730	424	1	8094	3	Y	956	981 0	51
							1	4	1052	9				
11		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	12490					Y	NO RPT		51

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923														
06		4470 X	3640	-0-	-830	-0-	136	1	2858	3	Y	587	582 0	57
							646	9						
07		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	245	1	4857	3	Y	801	804 0	54
							881	9						
08		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	329	1	6155	3	Y	887	881 0	60
							1	4	976	9				
09		0	6801	-0-	6801	6801	319	1	5715	3	Y	697	703 0	54
							767	9						
10		0	6112	-0-	6112	12913	273	1	5194	3	Y	586	606 0	34
							645	9						
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	9853					Y	NO RPT		34

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715														
06		3810 X	3453	-0-	-357	-0-	127	1	2666	3	Y	600	611 0	63
							660	9						
07		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	173	1	3417	3	Y	623	639 0	47
							685	9						
08		4030 X	3791	-0-	-239	-0-	161	1	2991	3	Y	581	583 0	45
							639	9						
09		0	4129	-0-	4129	4129	173	1	3085	3	Y	792	773 0	64
							871	9						
10		0	4668	-0-	4668	8797	183	1	3495	3	Y	900	911 0	53
							990	9						
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	4897					Y	NO RPT		53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		64H	RRCID ->	271152	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF. 9148 - 15198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	219 1	9503 3	Y	1453	1439 0		38
							9 4	1598 9					
07		11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	248 1	9793 3	Y	1512	1500 0		50
							3 4	1663 9					
08		9331 X	8107	-0-	-1224	-0-	167 1	6726 3	Y	1102	1096 0		56
							2 4	1212 9					
09		0	9222	-0-	9222	9222	188 1	7650 3	Y	1256	1268 0		44
							2 4	1382 9					
10		0	9762	-0-	9762	18984	201 1	8018 3	Y	1402	1403 0		43
							1 4	1542 9					
11		9030 X	NO RPT	-0-	-9030	9954			Y	NO RPT			43

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		78H	RRCID ->	271185	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7752	PERF. 8259 - 14052	

06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	149 1	3294 3	Y	187	187 0		9
							2 4	206 9					
07		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	193 1	4453 3	Y	200	197 0		12
							5 4	220 9					
08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	149 1	3196 3	Y	172	174 0		10
							1 4	189 9					
09		0	3620	-0-	3620	3620	140 1	3276 3	Y	185	186 0		9
							204 9						
10		0	4231	-0-	4231	7851	171 1	3806 3	Y	231	232 0		8
							254 9						
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	4611			Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		79H	RRCID ->	271188	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8136 - 14275	

06		4140 X	3230	-0-	-910	-0-	129 1	2876 3	Y	203	203 0		14
							2 4	223 9					
07		4154 X	4127	-0-	-27	-0-	160 1	3705 3	Y	234	230 0		18
							5 4	257 9					
08		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	187 1	4023 3	Y	282	283 0		17
							1 4	310 9					
09		0	4175	-0-	4175	4175	160 1	3762 3	Y	230	233 0		14
							253 9						
10		0	4416	-0-	4416	8591	177 1	3943 3	Y	269	269 0		14
							296 9						
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	4571			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		66H	RRCID ->	271274	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 9086 - 15018	

06		4740 X	4643	-0-	-97	-0-	93 1	4044 3	Y	456	453 0		20
							4 4	502 9					
07		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	109 1	4283 3	Y	494	490 0		24
							1 4	543 9					
08		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	94 1	3782 3	Y	409	406 0		27
							1 4	450 9					
09		0	4267	-0-	4267	4267	94 1	3813 3	Y	326	333 0		20
							1 4	359 9					
10		0	4384	-0-	4384	8651	98 1	3860 3	Y	387	388 0		19
							426 9						
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	4721			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 #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	131 1	5675 3	Y	637	634 0		22
							5 4	701 9					
07		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	149 1	5875 3	Y	654	648 0		28
							2 4	719 9					
08		6262 X	6217	-0-	-45	-0-	135 1	5381 3	Y	636	629 0		35
							1 4	700 9					
09		0	6102	-0-	6102	6102	130 1	5264 3	Y	643	651 0		27
							1 4	707 9					
10		0	6108	-0-	6108	12210	131 1	5205 3	Y	702	703 0		26
							772 9						
11		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	6150			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142													
06		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	165 1	7156 3	Y	860	856 0		30
							7 4	946 9					
07		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	173 1	6832 3	Y	892	885 0		37
							2 4	981 9					
08		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	163 1	6538 3	Y	924	913 0		48
							2 4	1016 9					
09		0	7176	-0-	7176	7176	149 1	6048 3	Y	889	902 0		35
							1 4	978 9					
10		0	7115	-0-	7115	14291	150 1	5940 3	Y	932	934 0		33
							1025 9						
11		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	8201			Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433													
06		5940 X	5889	-0-	-51	-0-	116 1	5023 3	Y	677	674 0		31
							5 4	745 9					
07		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	135 1	5343 3	Y	714	708 0		37
							2 4	785 9					
08		5952 X	5804	-0-	-148	-0-	123 1	4919 3	Y	692	685 0		44
							1 4	761 9					
09		0	5722	-0-	5722	5722	119 1	4817 3	Y	714	723 0		35
							1 4	785 9					
10		0	5309	-0-	5309	11031	113 1	4456 3	Y	673	676 0		32
							740 9						
11		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	5271			Y	NO RPT			32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902													
06		4260 X	3586	-0-	-674	-0-	377 1	2753 3	Y	350	356 0		50
							71 4	385 9					
07		4402 X	3514	-0-	-888	-0-	314 1	2770 3	Y	357	364 0		43
							37 4	393 9					
08		4402 X	4202	-0-	-200	-0-	400 1	3292 3	Y	445	436 0		52
							20 4	490 9					
09		0	4022	-0-	4022	4022	375 1	3278 3	Y	335	338 0		49
							369 9						
10		0	3872	-0-	3872	7894	313 1	3254 3	Y	277	294 0		32
							305 9						
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	3814			Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2310 X	1947	-0-	-363	-0-	205	1	1495	3	Y	190	192	0			22
						38	4	209	9							
07	2387 X	2048	-0-	-339	-0-	183	1	1616	3	Y	206	209	0			19
						22	4	227	9							
08	2387 X	2029	-0-	-358	-0-	195	1	1604	3	Y	200	201	0			18
						10	4	220	9							
09	0	2096	-0-	2096	2096	194	1	1701	3	Y	183	181	0			20
						201	9									
10	0	2453	-0-	2453	4549	194	1	2021	3	Y	216	219	0			17
						238	9									
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	2569					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

06	2040 N	1898	-0-	-142	-0-	194	1	1416	3	Y	229	231	0			29
						36	4	252	9							
07	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	173	1	1522	3	Y	252	254	0			27
						20	4	277	9							
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	184	1	1511	3	Y	220	224	0			23
						9	4	242	9							
09	0	1923	-0-	1923	1923	176	1	1536	3	Y	192	192	0			23
						211	9									
10	0	2108	-0-	2108	4031	167	1	1735	3	Y	187	194	0			16
						206	9									
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	2141					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

06	4170 X	3194	-0-	-976	-0-	468	1	2265	3	Y	419	357	0	10	1	68
						461	9									
07	4309 X	3051	-0-	-1258	-0-	547	1	2125	3	Y	342	387	0			23
						3	4	376	9							
08	3751 X	2601	-0-	-1150	-0-	546	1	1843	3	Y	192	195	0			20
						1	4	211	9							
09	0	2060	-0-	2060	2060	380	1	1386	3	Y	267	263	0			24
						294	9									
10	0	2475	-0-	2475	4535	480	1	1664	3	Y	300	297	0			27
						1	4	330	9							
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	1355					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	712	1	3444	3	Y	405	344	0	8	1	66
						446	9									
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	777	1	3014	3	Y	298	338	0			26
						4	4	328	9							
08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	782	1	2639	3	Y	204	207	0			23
						1	4	224	9							
09	0	3699	-0-	3699	3699	712	1	2598	3	Y	353	346	0			30
						1	4	388	9							
10	0	3830	-0-	3830	7529	766	1	2650	3	Y	375	372	0			33
						1	4	413	9							
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	3299					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	2520 X	1740	-0-	-780	-0-	248	1	1199	3	Y	266	227	0	7 1	49
						293	9								
07	2077 N	1904	-0-	-173	-0-	321	1	1245	3	Y	305	334	0		20
						2	4	336	9						
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	323	1	1088	3	Y	223	226	0		17
						245	9								
09	0	1588	-0-	1588	1588	262	1	953	3	Y	339	334	0		22
						373	9								
10	0	1674	-0-	1674	3262	314	1	1085	3	Y	250	249	0		23
						275	9								
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	1672					Y	NO RPT				23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915															

06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	241	1	1165	3	Y	260	222	0	5 1	40
						286	9								
07	1674 X	1193	-0-	-481	-0-	148	1	576	3	Y	425	447	0		18
						1	4	468	9						
08	1767 X	1172	-0-	-595	-0-	130	1	439	3	Y	548	549	0		17
						603	9								
09	0	2345	-0-	2345	2345	423	1	1544	3	Y	344	341	0		20
						378	9								
10	0	1926	-0-	1926	4271	346	1	1197	3	Y	348	345	0		23
						383	9								
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	2591					Y	NO RPT				23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926															

06	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	643	1	3109	3	Y	314	267	0	7 1	58
						345	9								
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	622	1	2412	3	Y	456	488	0		26
						3	4	502	9						
08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	656	1	2216	3	Y	375	378	0		23
						1	4	413	9						
09	0	2446	-0-	2446	2446	460	1	1675	3	Y	283	280	0		26
						311	9								
10	0	2640	-0-	2640	5086	520	1	1803	3	Y	287	285	0		28
						1	4	316	9						
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	1246					Y	NO RPT				28

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468															

06	1680 X	914	-0-	-766	-0-	164	1	689	3	Y	55	56	0		8
						61	9								
07	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	438	1	1866	3	Y	204	200	0		12
						2	4	224	9						
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	678	1	2178	3	Y	-0-	12	0		-0-
						1	4								
09	0	2947	-0-	2947	2947	496	1	2149	3	Y	266	232	0		34
						9	4	293	9						
10	0	2296	-0-	2296	5243	377	1	1795	3	Y	103	117	0		20
						11	4	113	9						
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	2483					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 #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3000 N	1577	-0-	-1423	452	219 1	1060 3	Y	271	230 0	7 1		53
							298 9							
07		1792 N	1340	-0-	-452	-0-	218 1	847 3	Y	249	280 0			22
							1 4	274 9						
08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	228 1	768 3	Y	177	179 0			20
							195 9							
09		0	498	-0-	498	498	94 1	342 3	Y	56	56 0			20
							62 9							
10		0	491	-0-	491	989	96 1	331 3	Y	58	57 0			21
							64 9							
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
06		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	76 1	3283 3	Y	306	305 0			16
							3 4	337 9						
07		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	88 1	3466 3	Y	339	336 0			19
							1 4	373 9						
08		3627 X	3296	-0-	-331	-0-	72 1	2886 3	Y	306	303 0			22
							1 4	337 9						
09		0	3104	-0-	3104	3104	67 1	2722 3	Y	285	290 0			17
							1 4	314 9						
10		0	2989	-0-	2989	6093	65 1	2593 3	Y	301	302 0			16
							331 9							
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	2583			Y	NO RPT				16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986														
06		4680 X	4607	-0-	-73	-0-	92 1	4007 3	Y	458	456 0			15
							4 4	504 9						
07		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	118 1	4642 3	Y	494	490 0			19
							1 4	543 9						
08		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	114 1	4578 3	Y	438	434 0			23
							1 4	482 9						
09		0	5070	-0-	5070	5070	110 1	4462 3	Y	452	458 0			17
							1 4	497 9						
10		0	4962	-0-	4962	10032	111 1	4404 3	Y	406	408 0			15
							447 9							
11		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	5322			Y	NO RPT				15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338														
06		6030 X	5378	-0-	-652	-0-	109 1	4700 3	Y	514	511 0			21
							4 4	565 9						
07		5890 X	5149	-0-	-741	-0-	114 1	4480 3	Y	504	501 0			24
							1 4	554 9						
08		5890 X	5583	-0-	-307	-0-	121 1	4826 3	Y	577	569 0			32
							1 4	635 9						
09		0	5179	-0-	5179	5179	108 1	4384 3	Y	624	631 0			25
							1 4	686 9						
10		0	5394	-0-	5394	10573	116 1	4593 3	Y	623	624 0			24
							685 9							
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	5173			Y	NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		71H	RRCID ->	271395	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8536 - 11870	
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		
06		5039 X	5039	-0-	-0-	350	1	4295	3	Y	358	358	0	20
						394	9							
07		4719 X	4719	-0-	-0-	337	1	4051	3	Y	301	306	0	15
						331	9							
08		4520 X	4520	-0-	-0-	433	1	3409	3	Y	616	605	0	26
						678	9							
09		0	4306	-0-	4306	4306	1	3259	3	Y	578	573	0	31
						1	4	636	9					
10		0	3878	-0-	3878	8184	1	2974	3	Y	495	499	0	27
						1	4	545	9					
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	4614				Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		72H	RRCID ->	271396	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8630 - 11571	
06		3000 N	3739	-0-	739	1378	1	3142	3	Y	310	308	0	18
						341	9							
07		3100 N	4115	-0-	1015	2393	1	3562	3	Y	233	239	0	12
						256	9							
08		5577 X	3184	-0-	-2393	-0-	1	2448	3	Y	386	381	0	17
						311	1							
09		0	3018	-0-	3018	3018	1	2315	3	Y	374	371	0	20
						425	9							
10		0	3354	-0-	3354	6372	1	2579	3	Y	422	420	0	22
						310	1	464	9					
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	4032	1			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		73H	RRCID ->	271397	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8711 - 11823	
06		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	1	3854	3	Y	399	397	0	18
						314	1							
07		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	1	3934	3	Y	289	297	0	10
						439	9							
08		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	1	2864	3	Y	522	514	0	18
						318	9							
09		0	4110	-0-	4110	4110	1	3112	3	Y	551	544	0	25
						574	9							
10		0	3806	-0-	3806	7916	1	2870	3	Y	536	537	0	24
						391	1	590	9					
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	4796	1			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		74H	RRCID ->	271429	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8530 - 13939	
06		7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	1	6495	3	Y	744	739	0	36
						6	4	818	9					
07		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	1	6268	3	Y	780	773	0	43
						159	1	858	9					
08		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	1	8167	3	Y	769	760	0	52
						204	1	846	9					
09		0	5584	-0-	5584	5584	1	4766	3	Y	635	647	0	40
						2	4	699	9					
10		0	5329	-0-	5329	10913	1	4492	3	Y	658	659	0	39
						113	1							
11		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	3893	1			Y	NO RPT			39
						724	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671												
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
06		6690 X	6687	-0-	-3	-0-	131 1	5660 3	Y	810	806 0	35
							5 4	891 9				
07		6386 X	5853	-0-	-533	-0-	127 1	5006 3	Y	654	650 0	39
							1 4	719 9				
08		6386 X	5830	-0-	-556	-0-	124 1	4960 3	Y	677	669 0	47
							1 4	745 9				
09		0	6185	-0-	6185	6185	128 1	5196 3	Y	782	791 0	38
							1 4	860 9				
10		0	5855	-0-	5855	12040	123 1	4872 3	Y	782	784 0	36
							860 9					
11		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	5860			Y	NO RPT		36

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030												
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	74 1	705 3	Y	285	283 0	17
							7 4	314 9				
07		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	86 1	875 3	Y	405	406 0	16
							2 4	446 9				
08		1178 X	1041	-0-	-137	-0-	70 1	655 3	Y	286	284 0	18
							1 4	315 9				
09		0	1082	-0-	1082	1082	77 1	717 3	Y	262	266 0	14
							288 9					
10		0	1212	-0-	1212	2294	100 1	842 3	Y	245	245 0	14
							270 9					
11		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	944			Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479												
06		4050 X	3842	-0-	-208	-0-	76 1	3286 3	Y	434	432 0	17
							3 4	477 9				
07		4650 X	3425	-0-	-1225	-0-	71 1	2825 3	Y	480	476 0	21
							1 4	528 9				
08		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	110 1	4414 3	Y	462	457 0	26
							1 4	508 9				
09		0	5785	-0-	5785	5785	126 1	5098 3	Y	509	515 0	20
							1 4	560 9				
10		0	5135	-0-	5135	10920	115 1	4535 3	Y	441	443 0	18
							485 9					
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	6420			Y	NO RPT		18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084												
06		5250 X	4358	-0-	-892	-0-	85 1	3687 3	Y	529	527 0	19
							4 4	582 9				
07		4681 X	4369	-0-	-312	-0-	92 1	3640 3	Y	578	573 0	24
							1 4	636 9				
08		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	136 1	5436 3	Y	562	556 0	30
							1 4	618 9				
09		0	6505	-0-	6505	6505	142 1	5748 3	Y	558	566 0	22
							1 4	614 9				
10		0	6894	-0-	6894	13399	156 1	6167 3	Y	519	521 0	20
							571 9					
11		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	8869			Y	NO RPT		20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928														
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	EOM BALANCE
06	2970 X	2721	-0-	-249	-0-	17	1	2600	3	Y	92	108	1	69
						3	4	101	9					
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	24	1	2961	3	Y	62	86	1	45
						17	4	68	9					
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	42	1	2920	3	Y	79	58	1	66
						87	9							
09	0	2964	-0-	2964	2964	41	1	2826	3	Y	88	95	1	59
						97	9							
10	0	3037	-0-	3037	6001	41	1	2893	3	Y	94	101	1	52
						103	9							
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	3061					Y	NO RPT			52
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689														
06	3720 X	3665	-0-	-55	-0-	23	1	3553	3	Y	76	80	1	59
						5	4	84	9					
07	3503 X	3468	-0-	-35	-0-	27	1	3341	3	Y	74	82	1	51
						19	4	81	9					
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	50	1	3408	3	Y	91	62	1	80
						100	9							
09	0	3380	-0-	3380	3380	47	1	3246	3	Y	79	92	1	67
						87	9							
10	0	3417	-0-	3417	6797	46	1	3285	3	Y	78	90	1	55
						86	9							
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	3407					Y	NO RPT			55
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740														
06	3360 X	3243	-0-	-117	-0-	20	1	3105	3	Y	104	120	1	81
						4	4	114	9					
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	25	1	3240	3	Y	112	123	1	70
						19	4	123	9					
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	46	1	3164	3	Y	121	85	1	106
						133	9							
09	0	3319	-0-	3319	3319	46	1	3157	3	Y	105	125	1	86
						116	9							
10	0	3269	-0-	3269	6588	44	1	3114	3	Y	101	119	1	68
						111	9							
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	3558					Y	NO RPT			68
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857														
06	5550 X	5068	-0-	-482	-0-	33	1	4933	3	Y	87	100	1	73
						6	4	96	9					
07	5363 X	5350	-0-	-13	-0-	41	1	5166	3	Y	103	108	1	68
						30	4	113	9					
08	5363 X	5314	-0-	-49	-0-	75	1	5143	3	Y	87	67	1	88
						96	9							
09	0	5200	-0-	5200	5200	74	1	5029	3	Y	88	101	1	75
						97	9							
10	0	5376	-0-	5376	10576	73	1	5192	3	Y	101	108	1	68
						111	9							
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	5386					Y	NO RPT			68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 9251 - 14994		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		7762 X	7762	-0-	-0-	49 1	7579 3	Y		113	134 1		86
						10 4	124 9						
07		8184 X	7942	-0-	-242	60 1	7674 3	Y		148	151 1		83
						45 4	163 9						
08		8346 X	8346	-0-	-0-	117 1	8088 3	Y		128	96 1		115
						141 9							
09		0	7669	-0-	7669	7669	7669	Y		119	141 1		93
						131 9							
10		0	7763	-0-	7763	15432	105 1	Y		125	141 1		77
							138 9						
11		7920 X	NO RPT	-0-	-7920	7512		Y		NO RPT			77

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 77H		RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7817		PERF. 8542 - 14113		
06		6360 X	5627	-0-	-733	109 1	4734 3	Y		708	704 0		28
						5 4	779 9						
07		6824 X	6824	-0-	-0-	147 1	5829 3	Y		769	762 0		35
						2 4	846 9						
08		7132 X	7132	-0-	-0-	154 1	6203 3	Y		703	696 0		42
						2 4	773 9						
09		0	7258	-0-	7258	7258	158 1	Y		608	619 0		31
							2 4						
10		0	7462	-0-	7462	14720	167 1	Y		593	595 0		29
							1 4						
11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	9050		Y		NO RPT			29

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 78H		RRCID -> 271572		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8828 - 14372		
06		5100 X	4780	-0-	-320	98 1	4246 3	Y		393	390 0		14
						4 4	432 9						
07		6510 X	6510	-0-	-0-	149 1	5882 3	Y		434	430 0		18
						2 4	477 9						
08		5795 X	5795	-0-	-0-	130 1	5189 3	Y		432	428 0		22
						1 4	475 9						
09		0	5097	-0-	5097	5097	114 1	Y		345	352 0		15
							1 4						
10		0	6426	-0-	6426	11523	149 1	Y		356	357 0		14
							392 9						
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	7083		Y		NO RPT			14

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 79H		RRCID -> 271574		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8944 - 14978		
06		7380 X	7178	-0-	-202	149 1	6452 3	Y		519	515 0		16
						6 4	571 9						
07		7967 X	6568	-0-	-1399	148 1	5873 3	Y		495	491 0		20
						2 4	545 9						
08		7967 X	5766	-0-	-2201	128 1	5119 3	Y		471	466 0		25
						1 4	518 9						
09		0	6761	-0-	6761	6761	150 1	Y		482	489 0		18
							1 4						
10		0	8019	-0-	8019	14780	184 1	Y		457	459 0		16
							1 4						
11		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	7610		Y		NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		3000 N	2042	-0-	-958	693	18	1	1610	3	Y	373	369	0	24
							4	4	410	9					
07		2744 X	2051	-0-	-693	-0-	15	1	1593	3	Y	403	402	0	25
							443	9							
08		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	18	1	1781	3	Y	405	400	0	30
							446	9							
09		0	2442	-0-	2442	2442	18	1	2022	3	Y	365	366	0	29
							402	9							
10		0	2282	-0-	2282	4724	16	1	1828	3	Y	398	404	0	23
							438	9							
11		1890 X NO RPT		-0-	-1890	2834					Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525															

06		3300 X	3195	-0-	-105	-0-	31	1	2742	3	Y	377	373	0	23
							7	4	415	9					
07		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	27	1	2938	3	Y	435	434	0	24
							479	9							
08		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	31	1	3162	3	Y	379	375	0	28
							1	4	417	9					
09		0	3690	-0-	3690	3690	29	1	3255	3	Y	369	370	0	27
							406	9							
10		0	3821	-0-	3821	7511	29	1	3370	3	Y	384	390	0	21
							422	9							
11		3090 X NO RPT		-0-	-3090	4421					Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824															

06		4170 X	3936	-0-	-234	-0-	38	1	3347	3	Y	494	489	0	35
							8	4	543	9					
07		4092 X	4035	-0-	-57	-0-	32	1	3447	3	Y	505	504	0	36
							556	9							
08		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	36	1	3685	3	Y	456	451	0	41
							1	4	502	9					
09		0	4645	-0-	4645	4645	35	1	4085	3	Y	476	477	0	40
							1	4	524	9					
10		0	4601	-0-	4601	9246	34	1	4027	3	Y	491	499	0	32
							540	9							
11		3960 X NO RPT		-0-	-3960	5286					Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009															

06		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	43	1	3795	3	Y	676	670	0	39
							9	4	744	9					
07		4526 X	3763	-0-	-763	-0-	30	1	3209	3	Y	476	475	0	40
							524	9							
08		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	42	1	4305	3	Y	521	515	0	46
							1	4	573	9					
09		0	5175	-0-	5175	5175	38	1	4419	3	Y	652	653	0	45
							1	4	717	9					
10		0	4866	-0-	4866	10041	36	1	4202	3	Y	571	581	0	35
							628	9							
11		4380 X NO RPT		-0-	-4380	5661					Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		89H	RRCID ->	271582	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8750 - 12261	
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

06		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	25 1	2173 3	3	Y	356	353 0		19
							5 4	392 9						
07		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	21 1	2303 3	3	Y	313	312 0		20
							344 9							
08		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	23 1	2247 3	3	Y	312	309 0		23
							343 9							
09		0	2831	-0-	2831	2831	22 1	2461 3	3	Y	316	316 0		23
							348 9							
10		0	2528	-0-	2528	5359	18 1	2149 3	3	Y	328	333 0		18
							361 9							
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	3499				Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		80H	RRCID ->	271586	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8640 - 14851	
06		5580 X	5573	-0-	-7	-0-	110 1	4785 3	3	Y	612	610 0		25
							5 4	673 9						
07		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	133 1	5281 3	3	Y	642	637 0		30
							2 4	706 9						
08		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	141 1	5615 3	3	Y	593	588 0		35
							1 4	652 9						
09		0	5558	-0-	5558	5558	120 1	4846 3	3	Y	537	546 0		26
							1 4	591 9						
10		0	5510	-0-	5510	11068	117 1	4649 3	3	Y	676	676 0		26
							744 9							
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	6298				Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		81H	RRCID ->	271590	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8455 - 14668	
06		5490 X	5485	-0-	-5	-0-	111 1	4810 3	3	Y	508	505 0		25
							5 4	559 9						
07		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	131 1	5178 3	3	Y	518	514 0		29
							2 4	570 9						
08		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	126 1	5052 3	3	Y	547	540 0		36
							1 4	602 9						
09		0	6126	-0-	6126	6126	133 1	5392 3	3	Y	545	552 0		29
							1 4	600 9						
10		0	6201	-0-	6201	12327	137 1	5422 3	3	Y	584	585 0		28
							642 9							
11		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	7107				Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		82H	RRCID ->	271591	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8463 - 14758	
06		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	109 1	4720 3	3	Y	468	466 0		21
							5 4	515 9						
07		5363 X	5282	-0-	-81	-0-	120 1	4712 3	3	Y	408	405 0		24
							1 4	449 9						
08		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	120 1	4804 3	3	Y	530	522 0		32
							1 4	583 9						
09		0	5118	-0-	5118	5118	109 1	4407 3	3	Y	546	553 0		25
							1 4	601 9						
10		0	5134	-0-	5134	10252	111 1	4385 3	3	Y	580	581 0		24
							638 9							
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	5062				Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														
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

06		5610 X	5241	-0-	-369	-0-	106 1	4572 3	559 9	Y	508	505 0		24
							4 4	559 9						
07		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	150 1	5914 3	592 9	Y	538	533 0		29
							2 4	592 9						
08		5425 X	5216	-0-	-209	-0-	113 1	4543 3	559 9	Y	508	503 0		34
							1 4	559 9						
09		0	4677	-0-	4677	4677	100 1	4039 3	537 9	Y	488	495 0		27
							1 4	537 9						
10		0	5782	-0-	5782	10459	131 1	5168 3		Y	439	442 0		24
							483 9							
11		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	5209				Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
06		7470 X	6487	-0-	-983	-0-	126 1	5462 3	894 9	Y	813	809 0		36
							5 4	894 9						
07		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	166 1	6544 3	939 9	Y	854	847 0		43
							2 4	939 9						
08		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	163 1	6547 3	950 9	Y	864	855 0		52
							2 4	950 9						
09		0	7314	-0-	7314	7314	153 1	6245 3	914 9	Y	831	843 0		40
							2 4	914 9						
10		0	7812	-0-	7812	15126	171 1	6772 3		Y	790	793 0		37
							869 9							
11		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	8736				Y	NO RPT			37

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
06		6450 X	5518	-0-	-932	-0-	50 1	4686 3	777 9	Y	706	760 0		26
							5 4	777 9						
07		6417 X	5683	-0-	-734	-0-	42 1	4819 3	822 9	Y	747	731 0		42
							822 9							
08		6417 X	4845	-0-	-1572	-0-	37 1	4090 3	706 9	Y	642	645 0		39
							12 4	706 9						
09		0	4423	-0-	4423	4423	38 1	3627 3	752 9	Y	684	684 0		39
							6 4	752 9						
10		0	4370	-0-	4370	8793	40 1	3662 3		Y	607	609 0		37
							668 9							
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	3273				Y	NO RPT			37

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
06		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	63 1	5918 3	903 9	Y	821	837 0		31
							6 4	903 9						
07		5921 X	5551	-0-	-370	-0-	42 1	4826 3	682 9	Y	620	613 0		38
							1 4	682 9						
08		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	66 1	7217 3	930 9	Y	845	831 0		52
							20 4	930 9						
09		0	7071	-0-	7071	7071	64 1	6088 3	908 9	Y	825	828 0		49
							11 4	908 9						
10		0	7282	-0-	7282	14353	67 1	6229 3	985 9	Y	895	888 0		56
							1 4	985 9						
11		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	8623				Y	NO RPT			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:		4H	RRCID ->	271596	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 8478 - 14649	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	52 1	4834 3	Y	771	943 0		35
							5 4	848 9					
07		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	45 1	5240 3	Y	789	777 0		47
							1 4	868 9					
08		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	47 1	5102 3	Y	828	824 0		51
							14 4	911 9					
09		0	5958	-0-	5958	5958	52 1	5004 3	Y	812	817 0		46
							9 4	893 9					
10		0	5784	-0-	5784	11742	52 1	4820 3	Y	828	824 0		50
							1 4	911 9					
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	6372			Y	NO RPT			50

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:		3H	RRCID ->	271601	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8462 - 14699	
06		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	47 1	4404 3	Y	700	676 0		24
							4 4	770 9					
07		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	27 1	3062 3	Y	600	589 0		35
							660 9						
08		3348 X	2421	-0-	-927	-0-	18 1	1986 3	Y	374	385 0		24
							6 4	411 9					
09		0	2353	-0-	2353	2353	20 1	1898 3	Y	393	394 0		23
							3 4	432 9					
10		0	4213	-0-	4213	6566	36 1	3302 3	Y	795	771 0		47
							875 9						
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	2996			Y	NO RPT			47

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:		5H	RRCID ->	271604	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8591 - 14864	
06		5940 X	5434	-0-	-506	-0-	50 1	4686 3	Y	630	655 0		22
							5 4	693 9					
07		6541 X	6295	-0-	-246	-0-	46 1	5373 3	Y	795	773 0		44
							1 4	875 9					
08		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	60 1	6553 3	Y	852	845 0		51
							18 4	937 9					
09		0	7741	-0-	7741	7741	69 1	6637 3	Y	930	929 0		52
							12 4	1023 9					
10		0	6573	-0-	6573	14314	60 1	5576 3	Y	851	851 0		52
							1 4	936 9					
11		7320 X	NO RPT	-0-	-7320	6994			Y	NO RPT			52

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:		6H	RRCID ->	271627	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7768	PERF. 8677 - 14950	
06		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	43 1	4010 3	Y	638	636 0		22
							4 4	702 9					
07		6758 X	4226	-0-	-2532	-0-	30 1	3415 3	Y	710	692 0		40
							781 9						
08		6169 X	3963	-0-	-2206	-0-	29 1	3186 3	Y	672	671 0		41
							9 4	739 9					
09		0	1956	-0-	1956	1956	17 1	1589 3	Y	315	337 0		19
							3 4	347 9					
10		0	4952	-0-	4952	6908	44 1	4098 3	Y	735	711 0		43
							1 4	809 9					
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	2138			Y	NO RPT			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
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		
06		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	79 1	7404 3	Y	1156	1231 0	39		
							8 4	1272 9						
07		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	63 1	7320 3	Y	1151	1128 0	62		
							1 4	1266 9						
08		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	71 1	7771 3	Y	1248	1238 0	72		
							22 4	1373 9						
09		0	8849	-0-	8849	8849	78 1	7426 3	Y	1211	1218 0	65		
							13 4	1332 9						
10		0	8754	-0-	8754	17603	79 1	7336 3	Y	1216	1212 0	69		
							1 4	1338 9						
11		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	10103			Y	NO RPT		69		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094														
06		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	323 1	4240 3	Y	655	655 0	4		
							22 4	721 9						
07		5518 X	5291	-0-	-227	-0-	287 1	4273 3	Y	661	660 0	5		
							4 4	727 9						
08		5518 X	5197	-0-	-321	-0-	141 1	4298 3	Y	685	683 0	7		
							4 4	754 9						
09		0	5048	-0-	5048	5048	135 1	4211 3	Y	637	638 0	6		
							1 4	701 9						
10		0	5012	-0-	5012	10060	149 1	4188 3	Y	613	613 0	6		
							1 4	674 9						
11		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	4750			Y	NO RPT		6		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929														
06		5010 X	3452	-0-	-1558	-0-	204 1	2672 3	Y	511	514 0	7		
							14 4	562 9						
07		5177 X	4377	-0-	-800	-0-	237 1	3517 3	Y	564	563 0	8		
							3 4	620 9						
08		5270 X	4352	-0-	-918	-0-	122 1	3749 3	Y	434	435 0	7		
							4 4	477 9						
09		0	4721	-0-	4721	4721	131 1	4063 3	Y	479	478 0	8		
							527 9							
10		0	5479	-0-	5479	10200	167 1	4685 3	Y	569	568 0	9		
							1 4	626 9						
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	5970			Y	NO RPT		9		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624														
06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	164 1	2146 3	Y	528	527 0	7		
							11 4	581 9						
07		2914 X	2646	-0-	-268	-0-	132 1	1970 3	Y	493	493 0	7		
							2 4	542 9						
08		2914 X	2769	-0-	-145	-0-	69 1	2113 3	Y	532	530 0	9		
							2 4	585 9						
09		0	2411	-0-	2411	2411	60 1	1847 3	Y	458	460 0	7		
							504 9							
10		0	1922	-0-	1922	4333	51 1	1425 3	Y	405	406 0	6		
							446 9							
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	1423			Y	NO RPT		6		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498												
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

06		4573 X	4573	-0-	-0-	276	1	3622	3	Y	596	596 0
						19	4	656	9			5
07		4681 X	4505	-0-	-176	242	1	3600	3	Y	600	600 0
						3	4	660	9			5
08		4681 X	4276	-0-	-405	113	1	3480	3	Y	617	615 0
						4	4	679	9			7
09		0	3642	-0-	3642	3642	96	1	2968	3	Y	525
							578	9			527	0
10		0	4520	-0-	4520	8162	131	1	3665	3	Y	657
							1	4	723	9		655
11		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	3632					Y	NO RPT

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318												
06		4428 X	4428	-0-	-0-	267	1	3505	3	Y	580	581 0
						18	4	638	9			7
07		5239 X	4768	-0-	-471	260	1	3857	3	Y	589	588 0
						3	4	648	9			8
08		5239 X	4450	-0-	-789	121	1	3724	3	Y	546	546 0
						4	4	601	9			8
09		0	4437	-0-	4437	4437	120	1	3700	3	Y	561
							617	9			561	0
10		0	4354	-0-	4354	8791	128	1	3608	3	Y	561
							1	4	617	9		562
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	4171					Y	NO RPT

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163												
06		8100 X	7609	-0-	-491	486	1	6374	3	Y	651	651 0
						33	4	716	9			12
07		7719 X	7151	-0-	-568	402	1	5965	3	Y	708	707 0
						5	4	779	9			13
08		7378 X	6674	-0-	-704	188	1	5756	3	Y	658	657 0
						6	4	724	9			14
09		0	6365	-0-	6365	6365	176	1	5470	3	Y	653
							1	4	718	9		654
10		0	5999	-0-	5999	12364	183	1	5129	3	Y	624
							1	4	686	9		625
11		7470 X	NO RPT	-0-	-7470	4894					Y	NO RPT

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941												
06		4454 X	4454	-0-	-0-	262	1	3441	3	Y	666	666 0
						18	4	733	9			17
07		5167 X	5167	-0-	-0-	280	1	4158	3	Y	659	659 0
						4	4	725	9			17
08		4746 X	4746	-0-	-0-	129	1	3947	3	Y	605	604 0
						4	4	666	9			18
09		0	3563	-0-	3563	3563	94	1	2898	3	Y	519
							571	9			521	0
10		0	2026	-0-	2026	5589	58	1	1626	3	Y	311
							342	9			315	0
11		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	639					Y	NO RPT

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	249 1	3263 3	Y	514	513 0		8
							17 4	565 9					
07		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	265 1	3942 3	Y	526	525 0		9
							4 4	579 9					
08		4216 X	3893	-0-	-323	-0-	107 1	3273 3	Y	464	464 0		9
							3 4	510 9					
09		0	3569	-0-	3569	3569	95 1	2932 3	Y	493	493 0		9
							542 9						
10		0	2817	-0-	2817	6386	81 1	2268 3	Y	425	426 0		8
							468 9						
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	1736			Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396													
06		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	290 1	3807 3	Y	457	457 0		6
							20 4	503 9					
07		4991 X	3142	-0-	-1849	-0-	183 1	2717 3	Y	218	221 0		3
							2 4	240 9					
08		4991 X	4375	-0-	-616	-0-	122 1	3752 3	Y	452	447 0		8
							4 4	497 9					
09		0	4285	-0-	4285	4285	119 1	3693 3	Y	430	430 0		8
							473 9						
10		0	4288	-0-	4288	8573	131 1	3677 3	Y	435	436 0		7
							1 4	479 9					
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	3953			Y	NO RPT			7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297													
06		4710 X	4685	-0-	-25	-0-	289 1	3777 3	Y	545	544 0		9
							19 4	600 9					
07		4588 X	4340	-0-	-248	-0-	231 1	3427 3	Y	617	615 0		11
							3 4	679 9					
08		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	105 1	3209 3	Y	559	558 0		12
							3 4	615 9					
09		0	3623	-0-	3623	3623	97 1	3000 3	Y	478	480 0		10
							526 9						
10		0	3420	-0-	3420	7043	101 1	2817 3	Y	456	457 0		9
							502 9						
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	2603			Y	NO RPT			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275													
06		4200 X	2777	-0-	-1423	-0-	178 1	2335 3	Y	229	230 0		6
							12 4	252 9					
07		4340 X	3282	-0-	-1058	-0-	185 1	2763 3	Y	301	300 0		7
							3 4	331 9					
08		4340 X	3327	-0-	-1013	-0-	94 1	2892 3	Y	307	306 0		8
							3 4	338 9					
09		0	3080	-0-	3080	3080	87 1	2684 3	Y	281	281 0		8
							309 9						
10		0	3106	-0-	3106	6186	97 1	2695 3	Y	285	286 0		7
							314 9						
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	2976			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 271665			COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017		
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
06		3000 X	2752	-0-	-248	-0-	8 1	2664 3	Y	73	73 0		17
							80 9						
07		2976 X	2955	-0-	-21	-0-	10 1	2857 3	Y	80	81 0		16
							88 9						
08		2976 X	2416	-0-	-560	-0-	7 1	2340 3	Y	63	62 0		17
							69 9						
09		0	2900	-0-	2900	2900	9 1	2796 3	Y	86	83 0		20
							95 9						
10		0	2977	-0-	2977	5877	12 1	2860 3	Y	95	96 0		19
							105 9						
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	3027			Y	NO RPT			19

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 271666			COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407		
06		5070 X	4908	-0-	-162	-0-	14 1	4575 3	Y	290	290 0		16
							319 9						
07		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	18 1	5115 3	Y	355	356 0		15
							391 9						
08		5146 X	5120	-0-	-26	-0-	15 1	4772 3	Y	303	305 0		13
							333 9						
09		0	5240	-0-	5240	5240	16 1	4840 3	Y	349	340 0		22
							384 9						
10		0	5310	-0-	5310	10550	21 1	4916 3	Y	339	344 0		17
							373 9						
11		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	5570			Y	NO RPT			17

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 271667			COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386		
06		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	15 1	4940 3	Y	273	273 0		14
							300 9						
07		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	18 1	4941 3	Y	299	301 0		12
							329 9						
08		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	16 1	4988 3	Y	306	306 0		12
							337 9						
09		0	5479	-0-	5479	5479	16 1	5122 3	Y	310	302 0		20
							341 9						
10		0	5177	-0-	5177	10656	21 1	4824 3	Y	302	306 0		16
							332 9						
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	6276			Y	NO RPT			16

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 271668			COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505		
06		10020 X	6181	-0-	-3839	-0-	18 1	5758 3	Y	368	370 0		25
							405 9						
07		7533 X	5164	-0-	-2369	-0-	17 1	4857 3	Y	264	271 0		18
							290 9						
08		7533 X	5498	-0-	-2035	-0-	17 1	5175 3	Y	278	279 0		17
							306 9						
09		0	6229	-0-	6229	6229	19 1	5792 3	Y	380	369 0		28
							418 9						
10		0	10402	-0-	10402	16631	40 1	9643 3	Y	653	654 0		27
							1 4	718 9					
11		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	10451			Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7440 X	7113	-0-	-327	-0-	20	1	6447	3	Y	587	588	0	34
						646	9							
07	6758 X	3607	-0-	-3151	-0-	12	1	3257	3	Y	307	318	0	23
						338	9							
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	21	1	6563	3	Y	678	674	0	27
						746	9							
09	0	7233	-0-	7233	7233	20	1	6529	3	Y	621	606	0	42
						1	4	683	9					
10	0	7454	-0-	7454	14687	29	1	6763	3	Y	602	611	0	33
						662	9							
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	8147					Y	NO RPT			33

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154					
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	16	1	4973	3	Y	343	342	0	18
						377	9							
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	18	1	5074	3	Y	351	354	0	15
						386	9							
08	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	17	1	5159	3	Y	345	346	0	14
						380	9							
09	0	5173	-0-	5173	5173	15	1	4792	3	Y	333	325	0	22
						366	9							
10	0	5400	-0-	5400	10573	21	1	5025	3	Y	322	327	0	17
						354	9							
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	5443					Y	NO RPT			17

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 271678		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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					
06	7170 X	7167	-0-	-3	-0-	21	1	6751	3	Y	359	359	0	22
						395	9							
07	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	25	1	6911	3	Y	365	368	0	19
						402	9							
08	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	23	1	7008	3	Y	352	354	0	17
						387	9							
09	0	6989	-0-	6989	6989	20	1	6571	3	Y	361	352	0	26
						1	4	397	9					
10	0	7288	-0-	7288	14277	29	1	6856	3	Y	366	371	0	21
						403	9							
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	7527					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283													
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
06		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	67 1	5500 3	Y	622	640 0		44
							1 4	684 9					
07		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	71 1	5693 3	Y	628	630 0		42
							691 9						
08		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	75 1	5643 3	Y	627	620 0		49
							690 9						
09		0	5802	-0-	5802	5802	72 1	5078 3	Y	593	588 0		54
							652 9						
10		0	6545	-0-	6545	12347	80 1	5763 3	Y	638	644 0		48
							702 9						
11		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	7277			Y	NO RPT			48

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084													
06		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	84 1	6874 3	Y	672	685 0		51
							1 4	739 9					
07		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	89 1	7069 3	Y	690	690 0		51
							759 9						
08		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	96 1	7237 3	Y	703	695 0		59
							1 4	773 9					
09		0	10537	-0-	10537	10537	134 1	9370 3	Y	939	911 0		87
							1033 9						
10		0	7807	-0-	7807	18344	97 1	6989 3	Y	655	687 0		55
							721 9						
11		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	11384			Y	NO RPT			55

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767													
06		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	88 1	7232 3	Y	821	835 0		47
							1 4	903 9					
07		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	92 1	7333 3	Y	843	842 0		48
							927 9						
08		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	97 1	7270 3	Y	839	830 0		57
							923 9						
09		0	7550	-0-	7550	7550	93 1	6552 3	Y	823	814 0		66
							905 9						
10		0	8262	-0-	8262	15812	101 1	7239 3	Y	838	848 0		56
							922 9						
11		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	8072			Y	NO RPT			56

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801													
06		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	76 1	6260 3	Y	707	720 0		46
							1 4	778 9					
07		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	83 1	6574 3	Y	756	754 0		48
							832 9						
08		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	85 1	6323 3	Y	722	715 0		55
							794 9						
09		0	6523	-0-	6523	6523	81 1	5688 3	Y	685	680 0		60
							754 9						
10		0	7228	-0-	7228	13751	89 1	6360 3	Y	708	717 0		51
							779 9						
11		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	7481			Y	NO RPT			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

06		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-		89 1	7263 3	Y	974	66
								1 4	1071 9			
07		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-		98 1	7788 3	Y	1018	68
								1120 9			1016	0
08		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-		98 1	7348 3	Y	962	76
								1058 9			954	0
09		0	7636	-0-	7636	7636		94 1	6560 3	Y	893	82
								982 9			887	0
10		0	8705	-0-	8705	16341		105 1	7531 3	Y	972	75
								1069 9			979	0
11		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	8841				Y	NO RPT	75

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732												
06		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-		42 1	7403 3	Y	1131	152
								6 4	1244 9		1189	1
07		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-		38 1	7271 3	Y	1109	165
								2 4	1220 9		1096	1
08		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-		50 1	7515 3	Y	1196	129
								2 4	1316 9		1232	1
09		0	8332	-0-	8332	8332		47 1	7028 3	Y	1141	118
								2 4	1255 9		1152	1
10		0	9102	-0-	9102	17434		54 1	7720 3	Y	1205	137
								2 4	1326 9		1186	1
11		7950 X	NO RPT	-0-	-7950	9484				Y	NO RPT	137

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873												
06		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-		88 1	7214 3	Y	905	70
								1 4	996 9		922	0
07		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-		87 1	6969 3	Y	931	71
								1024 9			930	0
08		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-		95 1	7122 3	Y	949	84
								1044 9			936	0
09		0	7328	-0-	7328	7328		90 1	6283 3	Y	868	88
								955 9			864	0
10		0	7959	-0-	7959	15287		96 1	6903 3	Y	873	76
								960 9			885	0
11		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	8087				Y	NO RPT	76

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205												
06		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-		214 1	3048 3	Y	468	22
								515 9			466	0
07		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-		204 1	3012 3	Y	461	26
								507 9			457	0
08		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-		184 1	2907 3	Y	459	24
								2 4	505 9		461	0
09		0	3486	-0-	3486	3486		198 1	2803 3	Y	441	20
								485 9			445	0
10		0	3887	-0-	3887	7373		229 1	3099 3	Y	508	25
								559 9			503	0
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	4343				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 #:		18H	RRCID ->	271711	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 8130 - 12910		
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

06		3840 X	3044	-0-	-796	-0-	177 1	2515 3	Y		320	319 0		23
							352 9							
07		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	149 1	2205 3	Y		332	329 0		26
							365 9							
08		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	148 1	2325 3	Y		361	362 0		25
							1 4	397 9						
09		0	2960	-0-	2960	2960	170 1	2404 3	Y		351	354 0		22
							386 9							
10		0	2976	-0-	2976	5936	177 1	2388 3	Y		374	370 0		26
							411 9							
11		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	4046				Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		17H	RRCID ->	271712	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 8238 - 13096		

06		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	237 1	3378 3	Y		361	360 0		26
							397 9							
07		4123 X	4040	-0-	-83	-0-	230 1	3400 3	Y		373	370 0		29
							410 9							
08		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	233 1	3668 3	Y		364	365 0		28
							2 4	400 9						
09		0	4562	-0-	4562	4562	274 1	3880 3	Y		371	375 0		24
							408 9							
10		0	3821	-0-	3821	8383	236 1	3200 3	Y		350	346 0		28
							385 9							
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	4333				Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		16H	RRCID ->	271722	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7584	PERF. 8300 - 14092		

06		3000 N	3384	-0-	384	711	189 1	2694 3	Y		455	454 0		28
							501 9							
07		3100 N	4761	-0-	1661	2372	268 1	3968 3	Y		476	472 0		32
							1 4	524 9						
08		4974 X	2602	-0-	-2372	-0-	125 1	1970 3	Y		460	462 0		30
							1 4	506 9						
09		0	2588	-0-	2588	2588	137 1	1946 3	Y		459	463 0		26
							505 9							
10		0	2550	-0-	2550	5138	140 1	1893 3	Y		470	466 0		30
							517 9							
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	2528				Y	NO RPT			30

BRISCOE THON UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	271724	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 8503 - 14570		

06		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	29 1	5023 3	Y		648	687 1		85
							4 4	713 9						
07		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	27 1	5328 3	Y		678	666 1		97
							2 4	746 9						
08		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	34 1	5083 3	Y		647	676 1		68
							2 4	712 9						
09		0	5756	-0-	5756	5756	34 1	5010 3	Y		646	650 1		64
							1 4	711 9						
10		0	5908	-0-	5908	11664	36 1	5155 3	Y		650	642 1		72
							2 4	715 9						
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	7224				Y	NO RPT			72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770														
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	
06	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	28 1	4879 3	4879 3	Y	546	577 1		63	
						4 4	601 9							
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	26 1	4927 3	4927 3	Y	532	526 1		69	
						1 4	585 9							
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	30 1	4648 3	4648 3	Y	554	572 1		51	
						2 4	609 9							
09	0	4815	-0-	4815	4815	28 1	4261 3	4261 3	Y	477	487 1		41	
						1 4	525 9							
10	0	5378	-0-	5378	10193	34 1	4760 3	4760 3	Y	530	520 1		51	
						1 4	583 9							
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	5423				Y	NO RPT			51	
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116														
06	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	49 1	8329 3	8329 3	Y	848	898 1		101	
						6 4	933 9							
07	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	47 1	8861 3	8861 3	Y	936	913 1		124	
						2 4	1030 9							
08	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	55 1	8261 3	8261 3	Y	881	922 1		83	
						3 4	969 9							
09	0	8897	-0-	8897	8897	53 1	7866 3	7866 3	Y	887	892 1		78	
						2 4	976 9							
10	0	9115	-0-	9115	18012	57 1	8104 3	8104 3	Y	865	856 1		87	
						2 4	952 9							
11	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	9102				Y	NO RPT			87	
BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	1059	-0-	1059	1059	7 1	1052 3	1052 3	Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1059				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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														
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	236 1	3356 3	3356 3	Y	486	484 0		23	
						535 9								
07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	218 1	3215 3	3215 3	Y	474	470 0		27	
						521 9								
08	4743 X	3993	-0-	-750	-0-	207 1	3259 3	3259 3	Y	477	478 0		26	
						2 4	525 9							
09	0	3371	-0-	3371	3371	191 1	2707 3	2707 3	Y	430	434 0		22	
						473 9								
10	0	3268	-0-	3268	6639	192 1	2602 3	2602 3	Y	431	427 0		26	
						474 9								
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	2499				Y	NO RPT			26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	3954	-0-	-186	-0-	224	1	3184	3	Y	496	495 0	25
						546	9						
07	4402 X	4163	-0-	-239	-0-	235	1	3488	3	Y	399	396 0	28
						1	4	439	9				
08	4402 X	4370	-0-	-32	-0-	232	1	3649	3	Y	443	445 0	26
						2	4	487	9				
09	0	4819	-0-	4819	4819	278	1	3957	3	Y	530	534 0	22
						1	4	583	9				
10	0	4671	-0-	4671	9490	281	1	3805	3	Y	532	527 0	27
						585	9						
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	5260					Y	NO RPT		27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

06	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	310	1	4419	3	Y	589	587 0	31
						1	4	648	9				
07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	300	1	4449	3	Y	575	570 0	36
						1	4	633	9				
08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	293	1	4618	3	Y	626	628 0	34
						3	4	689	9				
09	0	5530	-0-	5530	5530	318	1	4507	3	Y	641	646 0	29
						705	9						
10	0	5632	-0-	5632	11162	336	1	4553	3	Y	675	669 0	35
						743	9						
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	6092					Y	NO RPT		35

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

06	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	107	1	7095	3	Y	1055	1047 0	78
						1	4	1161	9				
07	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	187	1	6442	3	Y	1203	1171 0	110
						1	4	1323	9				
08	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	100	1	5790	3	Y	1163	1172 0	101
						1279	9						
09	0	3543	-0-	3543	3543	59	1	2944	3	Y	491	551 0	41
						540	9						
10	0	-0-	-0-	-0-	3543					Y	-0-	41 0	-0-
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	603					Y	NO RPT		-0-

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	60	1	4023	3	Y	326	328 0	25
						1	4	359	9				
07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	116	1	4011	3	Y	362	353 0	34
						1	4	398	9				
08	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	71	1	4088	3	Y	396	395 0	35
						436	9						
09	0	4142	-0-	4142	4142	73	1	3639	3	Y	391	395 0	31
						430	9						
10	0	3385	-0-	3385	7527	55	1	2971	3	Y	326	330 0	27
						359	9						
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	3987					Y	NO RPT		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300															
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	
06		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	41	1	2736	3	Y	175	179	0	16
							193	9							
07		2728 X	2613	-0-	-115	-0-	68	1	2377	3	Y	152	151	0	17
							1	4	167	9					
08		2728 X	2538	-0-	-190	-0-	40	1	2322	3	Y	160	160	0	17
							176	9							
09		0	2435	-0-	2435	2435	44	1	2190	3	Y	183	183	0	17
							201	9							
10		0	2604	-0-	2604	5039	43	1	2321	3	Y	218	214	0	21
							240	9							
11		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	2399					Y	NO RPT			21

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772															
06		2760 X	1708	-0-	-1052	-0-	24	1	1563	3	Y	110	117	0	9
							121	9							
07		2945 X	1057	-0-	-1888	-0-	27	1	938	3	Y	84	85	0	8
							92	9							
08		3317 X	920	-0-	-2397	-0-	14	1	819	3	Y	79	80	0	7
							87	9							
09		0	856	-0-	856	856	15	1	753	3	Y	80	81	0	6
							88	9							
10		0	823	-0-	823	1679	13	1	723	3	Y	79	79	0	6
							87	9							
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408															
06		1590 N	898	-0-	-692	-0-	58	1	826	3	Y	13	13	0	2
							14	9							
07		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	99	1	1459	3	Y	35	35	0	2
							39	9							
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	92	1	1455	3	Y	129	129	0	2
							1	4	142	9					
09		0	1520	-0-	1520	1520	92	1	1301	3	Y	115	116	0	1
							127	9							
10		0	888	-0-	888	2408	56	1	755	3	Y	70	69	0	2
							77	9							
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	1688					Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237															
06		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	279	1	3372	3	Y	629	625	0	44
							692	9							
07		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	313	1	4026	3	Y	703	707	0	40
							1	4	773	9					
08		4960 X	4233	-0-	-727	-0-	270	1	3487	3	Y	433	434	0	39
							476	9							
09		0	4059	-0-	4059	4059	275	1	3351	3	Y	393	395	0	37
							1	4	432	9					
10		0	5452	-0-	5452	9511	383	1	4544	3	Y	475	479	0	33
							2	4	523	9					
11		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	4561					Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		25H	RRCID ->	271775	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8139 - 14165	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	259 1	3135 3	Y	448	445 0		27
							493 9						
07		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	264 1	3382 3	Y	442	446 0		23
							486 9						
08		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	265 1	3431 3	Y	423	424 0		22
							465 9						
09		0	4049	-0-	4049	4049	273 1	3324 3	Y	410	411 0		21
							1 4	451 9					
10		0	4016	-0-	4016	8065	272 1	3216 3	Y	479	482 0		18
							1 4	527 9					
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	4345			Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		27H	RRCID ->	271776	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8242 - 13928	

06		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	144 1	1743 3	Y	292	291 0		20
							321 9						
07		2883 X	2636	-0-	-247	-0-	165 1	2123 3	Y	316	318 0		18
							348 9						
08		2883 X	2785	-0-	-98	-0-	174 1	2252 3	Y	326	326 0		18
							359 9						
09		0	2545	-0-	2545	2545	168 1	2053 3	Y	294	294 0		18
							1 4	323 9					
10		0	2414	-0-	2414	4959	165 1	1953 3	Y	268	270 0		16
							1 4	295 9					
11		2700 N	NO RPT	-0-	-2700	2259			Y	NO RPT			16

FOGMT			WELL #:		15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF. 6795 - 12835	

06		6420 X	6112	-0-	-308	-0-	87 1	5786 3	Y	216	216 0		14
							1 4	238 9					
07		7378 X	5729	-0-	-1649	-0-	154 1	5321 3	Y	230	225 0		19
							1 4	253 9					
08		7378 X	5416	-0-	-1962	-0-	88 1	5063 3	Y	241	241 0		19
							265 9						
09		0	5199	-0-	5199	5199	97 1	4801 3	Y	274	274 0		19
							301 9						
10		0	5778	-0-	5778	10977	99 1	5321 3	Y	325	320 0		24
							358 9						
11		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	4857			Y	NO RPT			24

FOGMT			WELL #:		16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF. 6817 - 12659	

06		2580 X	2400	-0-	-180	-0-	33 1	2200 3	Y	152	158 0		12
							167 9						
07		3627 X	2443	-0-	-1184	-0-	63 1	2177 3	Y	184	178 0		18
							1 4	202 9					
08		3627 X	2309	-0-	-1318	-0-	35 1	2039 3	Y	214	212 0		20
							235 9						
09		0	2351	-0-	2351	2351	42 1	2066 3	Y	221	222 0		19
							243 9						
10		0	2772	-0-	2772	5123	45 1	2411 3	Y	287	281 0		25
							316 9						
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	2723			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 17SP		RRCID -> 271784	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 6940	- 12674			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	3660 X	1587	-0-	-2073	-0-	23 1	1494 3	Y	64	65 0	6
07	1643 X	1259	-0-	-384	-0-	70 9	1156 3	Y	63	62 0	7
08	1643 X	1453	-0-	-190	-0-	34 1	1344 3	Y	78	77 0	8
09	0	1648	-0-	1648	1648	69 9	1328 3	Y	266	252 0	22
10	0	1593	-0-	1593	3241	23 1	1335 3	Y	212	214 0	20
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	1651	293 9		Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26H		RRCID -> 271785	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 7540	PERF. 8030	- 13763			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-	286 1	3683 3	Y	-0-		30
07	5146 X	4434	-0-	-712	-0-	1 4	464 9	Y	422	425 0	27
08	5146 X	4904	-0-	-242	-0-	317 1	4101 3	Y	442	443 0	26
09	0	4286	-0-	4286	4286	486 9	3537 3	Y	416	417 0	25
10	0	4695	-0-	4695	8981	290 1	458 9	Y	458	460 0	23
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	4241	1 4	3863 3	Y	504 9		23

STANLEY RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 271788	COMPL. DATE 04/12/2014	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 9405	- 14771			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	856 1	16620 3	Y	364	380 1	105
07	17143 X	16223	-0-	-920	-0-	1 4	400 9	Y	285	280 1	110
08	17143 X	17052	-0-	-91	-0-	797 1	15112 3	Y	289	312 1	87
09	0	16237	-0-	16237	16237	314 9	15919 3	Y	273	259 1	101
10	0	15569	-0-	15569	31806	806 1	318 9	Y	248	262 1	87
11	16590 X	NO RPT	-0-	-16590	15216	729 1	15205 3	Y	NO RPT		87

STANLEY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 271888	COMPL. DATE 06/02/2014	TOTAL DEPTH 8676	PERF. 9338	- 13024			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	10500 X	10318	-0-	-182	-0-	488 1	9474 3	Y	324	353 1	99
07	15314 X	10390	-0-	-4924	-0-	356 9	9592 3	Y	265	261 1	103
08	15314 X	10121	-0-	-5193	-0-	506 1	9318 3	Y	296	314 1	85
09	0	9816	-0-	9816	9816	292 9	326 9	Y	281	265 1	101
10	0	8773	-0-	8773	18589	472 1	9070 3	Y	219	239 1	81
11	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	8269	5 4	309 9	Y	NO RPT		81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

06		26790 X	26192	-0-	-598	-0-	1198	1	24214	3	Y	708	684 1	90
07		26288 X	25387	-0-	-901	-0-	1180	1	23549	3	Y	598	641 1	47
08		26288 X	25185	-0-	-1103	-0-	1138	1	23389	3	Y	597	598 1	46
09		0	24458	-0-	24458	24458	1065	1	22768	3	Y	567	556 1	57
10		0	25383	-0-	25383	49841	1071	1	23633	3	Y	617	624 1	50
11		25440 X	NO RPT	-0-	-25440	24401	679	9			Y	NO RPT		50

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234														
06		4230 X	4110	-0-	-120	-0-	38	1	3808	3	Y	214	188 0	60
07		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	29	4	235	9	Y	204	223 0	41
08		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	40	1	3978	3	Y	182	189 0	34
09		0	3649	-0-	3649	3649	30	4	224	9	Y	174	173 0	35
10		0	4114	-0-	4114	7763	28	1	3520	3	Y	170	172 0	33
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	5063	1	4	200	9	Y	NO RPT		33

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968														
06		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	24	1	2421	3	Y	115	103 0	34
07		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	19	4	127	9	Y	119	128 0	25
08		3100 N	3260	-0-	160	160	28	1	2655	3	Y	207	196 0	36
09		0	2635	-0-	2635	2795	19	4	131	9	Y	113	122 0	27
10		0	2601	-0-	2601	5396	24	1	3007	3	Y	95	100 0	22
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	2396	1	4	228	9	Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271912	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	5682	PERF. 6416 - 11433		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
06	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	33 1 78 4	6337 3 193 9	Y	175	172 1	92
07	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	43 1 623 4	7496 3 218 9	Y	198	92 1	198
08	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	52 1 994 4	5019 3 180 9	Y	164	190 1	172
09	0	4762	-0-	4762	4762	48 1 595 4	3921 3 198 9	Y	180	190 1	162
10	0	4205	-0-	4205	8967	32 1 1063 4	2989 3 121 9	Y	110	155 1	117
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	4917			Y	NO RPT		117
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271922	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF. 6101 - 12190		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	2012	-0-	2012	2012	16 1 506 4	1424 3 66 9	Y	60	35 1	25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2012			Y	NO RPT		25
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 271923	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF. 6296 - 11940		
06	5790 X	4170	-0-	-1620	-0-	21 1 48 4	3912 3 189 9	Y	172	193 1	100
07	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	24 1 358 4	4295 3 198 9	Y	180	90 1	190
08	4526 X	3476	-0-	-1050	-0-	28 1 544 4	2747 3 157 9	Y	143	177 1	156
09	0	2685	-0-	2685	2685	26 1 328 4	2158 3 173 9	Y	157	171 1	142
10	0	4383	-0-	4383	7068	33 1 1089 4	3063 3 198 9	Y	180	187 1	135
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	2688			Y	NO RPT		135
STANLEY RANCH		WELL #:		28H	RRCID -> 271959	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 9270 - 13985		
06	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	716 1 1 4	12416 3 262 9	Y	238	283 1	237
07	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	989 1 384 9	15413 3	Y	349	323 1	263
08	14291 X	13935	-0-	-356	-0-	828 1 3 4	12782 3 322 9	Y	293	309 1	247
09	0	14269	-0-	14269	14269	679 1 3 4	13227 3 360 9	Y	327	300 1	274
10	0	14084	-0-	14084	28353	660 1 369 9	13055 3	Y	335	343 1	266
11	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	14523			Y	NO RPT		266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

06	1170 N	878	-0-	-292	-0-	108	1	733	3	Y	34	35 0
						37	9					14
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	968	3	Y	91	87 0
						100	9					18
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	73	1	1009	3	Y	128	123 0
						141	9					23
09	0	1420	-0-	1420	1420	143	1	1147	3	Y	117	120 0
						1	4	129	9			20
10	0	1846	-0-	1846	3266	198	1	1509	3	Y	126	125 0
						139	9					21
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	2456					Y	NO RPT	21

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477												
06	3330 X	1848	-0-	-1482	-0-	332	1	1394	3	Y	111	111 0
						122	9					4
07	3317 X	1678	-0-	-1639	-0-	293	1	1248	3	Y	124	123 0
						1	4	136	9			5
08	4371 X	1692	-0-	-2679	-0-	374	1	1200	3	Y	107	106 0
						118	9					6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 0
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT	-0-

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835												
06	4920 X	4670	-0-	-250	-0-	285	1	3635	3	Y	682	691 0
						750	9					58
07	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	302	1	3738	3	Y	655	658 0
						721	9					55
08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	324	1	3592	3	Y	733	724 0
						5	4	806	9			64
09	0	4627	-0-	4627	4627	295	1	3562	3	Y	698	713 0
						2	4	768	9			49
10	0	4664	-0-	4664	9291	297	1	3575	3	Y	718	714 0
						2	4	790	9			53
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	5241					Y	NO RPT	53

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027												
06	5100 X	4468	-0-	-632	-0-	272	1	3472	3	Y	658	664 0
						724	9					56
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	306	1	3789	3	Y	632	635 0
						695	9					53
08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	392	1	4352	3	Y	695	688 0
						7	4	765	9			60
09	0	5046	-0-	5046	5046	325	1	3945	3	Y	703	715 0
						3	4	773	9			48
10	0	4866	-0-	4866	9912	322	1	3862	3	Y	618	622 0
						2	4	680	9			44
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	5592					Y	NO RPT	44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 272035			COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	327	1	4180	3	Y	589	594 0
						648	9					53
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	341	1	4218	3	Y	568	570 0
						625	9					51
08	4960 X	4706	-0-	-254	-0-	331	1	3667	3	Y	639	631 0
						5	4	703	9			59
09	0	4977	-0-	4977	4977	326	1	3937	3	Y	647	657 0
						2	4	712	9			49
10	0	5048	-0-	5048	10025	329	1	3959	3	Y	688	682 0
						3	4	757	9			55
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	5225					Y	NO RPT	55

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 272036			COMPL. DATE 10/20/2013			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133	
06	5280 X	4822	-0-	-458	-0-	305	1	3887	3	Y	573	581 0
						630	9					56
07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	349	1	4322	3	Y	568	569 0
						1	4	625	9			55
08	4991 X	4982	-0-	-9	-0-	358	1	3969	3	Y	590	586 0
						6	4	649	9			59
09	0	4729	-0-	4729	4729	309	1	3734	3	Y	622	631 0
						2	4	684	9			50
10	0	4806	-0-	4806	9535	319	1	3832	3	Y	594	594 0
						2	4	653	9			50
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	4705					Y	NO RPT	50

TOVAR WLC A UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 272039			COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458	
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	557	1	2075	3	Y	75	121 1
						464	4	83	9			77
07	3131 X	2960	-0-	-171	-0-	462	1	2205	3	Y	71	57 1
						215	4	78	9			91
08	4061 X	2009	-0-	-2052	-0-	421	1	1433	3	Y	64	52 1
						85	4	70	9			103
09	0	263	-0-	263	263	86	1	164	3	Y	12	72 1
						13	9					43
10	0	110	-0-	110	373	25	1	82	3	Y	3	19 1
						3	9					27
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT	27

TOVAR WLC A UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272040			COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	36	-0-	36	36	11	1	22	3	Y	3	2 1
						3	9					1
10	0	741	-0-	741	777	166	1	541	3	Y	28	12 1
						3	4	31	9			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	777					Y	NO RPT	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
TOVAR WLC A UNIT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797102														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	659 1	2451 3	Y	60	85 1		54	
							549 4	66 9						
07		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	647 1	3100 3	Y	65	47 1		72	
							303 4	72 9						
08		4526 X	2936	-0-	-1590	-0-	623 1	2119 3	Y	63	45 1		90	
							125 4	69 9						
09		0	1590	-0-	1590	1590	530 1	1004 3	Y	49	88 1		51	
							2 4	54 9						
10		0	2664	-0-	2664	4254	610 1	1999 3	Y	41	39 1		53	
							10 4	45 9						
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	264			Y	NO RPT			53	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093														
06		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	25 1	2574 3	Y	152	130 0		36	
							20 4	167 9						
07		3038 X	2652	-0-	-386	-0-	26 1	2461 3	Y	134	148 0		22	
							18 4	147 9						
08		2976 X	2598	-0-	-378	-0-	20 1	2443 3	Y	123	128 0		17	
							135 9							
09		0	2501	-0-	2501	2501	16 1	2374 3	Y	100	101 0		16	
							1 4	110 9						
10		0	2720	-0-	2720	5221	11 1	2606 3	Y	94	97 0		13	
							103 9							
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	2431			Y	NO RPT			13	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942														
06		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	22 1	2276 3	Y	41	37 0		17	
							18 4	45 9						
07		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	28 1	2744 3	Y	45	48 0		14	
							20 4	50 9						
08		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	21 1	2653 3	Y	45	45 0		14	
							1 4	50 9						
09		0	2439	-0-	2439	2439	16 1	2377 3	Y	41	40 0		15	
							1 4	45 9						
10		0	2969	-0-	2969	5408	12 1	2836 3	Y	110	100 0		25	
							121 9							
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	2648			Y	NO RPT			25	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
06		2670 N	2581	-0-	-89	-0-	24 1	2429 3	Y	99	90 0		27	
							19 4	109 9						
07		3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	30 1	2892 3	Y	120	126 0		21	
							21 4	132 9						
08		2883 N	2848	-0-	-35	-0-	22 1	2709 3	Y	105	109 0		17	
							1 4	116 9						
09		0	2273	-0-	2273	2273	15 1	2168 3	Y	82	84 0		15	
							90 9							
10		0	2316	-0-	2316	4589	10 1	2212 3	Y	85	85 0		15	
							94 9							
11		2760 N	NO RPT	-0-	-2760	1829			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													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3720 X	3433	-0-	-287	-0-	35 1	3027 3	Y	331	328 0		23
							7 4	364 9					
07		3844 X	3186	-0-	-658	-0-	26 1	2807 3	Y	321	320 0		24
							353 9						
08		3844 X	3393	-0-	-451	-0-	29 1	3010 3	Y	321	318 0		27
							1 4	353 9					
09		0	2974	-0-	2974	2974	24 1	2730 3	Y	200	200 0		27
							220 9						
10		0	3162	-0-	3162	6136	25 1	2922 3	Y	195	200 0		22
							215 9						
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	2716			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602													
06		3630 X	3510	-0-	-120	-0-	37 1	3294 3	Y	155	153 0		10
							8 4	171 9					
07		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	33 1	3577 3	Y	210	210 0		10
							231 9						
08		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	34 1	3504 3	Y	298	295 0		13
							1 4	328 9					
09		0	2720	-0-	2720	2720	22 1	2464 3	Y	213	213 0		13
							234 9						
10		0	3128	-0-	3128	5848	24 1	2829 3	Y	250	253 0		10
							275 9						
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	2188			Y	NO RPT			10

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302													
06		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	30 1	3043 3	Y	150	128 0		39
							23 4	165 9					
07		3162 X	2697	-0-	-465	-0-	26 1	2485 3	Y	153	164 0		28
							18 4	168 9					
08		3038 X	2735	-0-	-303	-0-	21 1	2575 3	Y	125	132 0		21
							1 4	138 9					
09		0	2394	-0-	2394	2394	16 1	2255 3	Y	112	112 0		21
							123 9						
10		0	2291	-0-	2291	4685	10 1	2157 3	Y	113	114 0		20
							124 9						
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	1565			Y	NO RPT			20

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121													
06		2250 X	1709	-0-	-541	-0-	16 1	1637 3	Y	39	36 0		12
							13 4	43 9					
07		2790 X	2776	-0-	-14	-0-	27 1	2664 3	Y	59	60 0		11
							20 4	65 9					
08		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	21 1	2544 3	Y	69	68 0		12
							76 9						
09		0	1940	-0-	1940	1940	13 1	1848 3	Y	72	70 0		14
							79 9						
10		0	2035	-0-	2035	3975	9 1	1941 3	Y	77	77 0		14
							85 9						
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	1275			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 99H		RRCID -> 272129		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 8688 - 14826			
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

06		3600 X	3020	-0-	-580	-0-	32 1	2788 3	Y		175	173 0		19
							7 4	193 9						
07		3782 X	3466	-0-	-316	-0-	30 1	3171 3	Y		241	240 0		20
							265 9							
08		3782 X	3289	-0-	-493	-0-	29 1	2941 3	Y		289	286 0		23
							1 4	318 9						
09		0	3026	-0-	3026	3026	24 1	2735 3	Y		243	243 0		23
							267 9							
10		0	3152	-0-	3152	6178	24 1	2872 3	Y		233	236 0		20
							256 9							
11		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	2818				Y	NO RPT			20

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 272130		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8390 - 13174			

06		6870 X	5631	-0-	-1239	-0-	346 1	4416 3	Y		790	799 0		74
							869 9							
07		5828 X	5428	-0-	-400	-0-	345 1	4273 3	Y		735	741 0		68
							1 4	809 9						
08		5828 X	5534	-0-	-294	-0-	388 1	4302 3	Y		762	757 0		73
							6 4	838 9						
09		0	5509	-0-	5509	5509	351 1	4251 3	Y		822	831 0		64
							3 4	904 9						
10		0	5530	-0-	5530	11039	353 1	4248 3	Y		842	837 0		69
							3 4	926 9						
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	5399				Y	NO RPT			69

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 90H		RRCID -> 272161		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7887		PERF. 8446 - 12546			

06		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	28 1	2482 3	Y		280	278 0		18
							6 4	308 9						
07		3379 X	3044	-0-	-335	-0-	25 1	2661 3	Y		325	324 0		19
							358 9							
08		3379 X	3065	-0-	-314	-0-	26 1	2660 3	Y		344	340 0		23
							1 4	378 9						
09		0	2722	-0-	2722	2722	21 1	2363 3	Y		307	307 0		23
							338 9							
10		0	2720	-0-	2720	5442	20 1	2389 3	Y		283	287 0		19
							311 9							
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	2472				Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 91H		RRCID -> 272162		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 8348 - 12523			

06		3000 N	2326	-0-	-674	5074	23 1	2049 3	Y		226	223 0		20
							5 4	249 9						
07		3100 N	2352	-0-	-748	4326	19 1	2069 3	Y		240	240 0		20
							264 9							
08		3100 N	2834	-0-	-266	4060	25 1	2499 3	Y		282	279 0		23
							310 9							
09		0	2499	-0-	2499	6559	20 1	2206 3	Y		248	248 0		23
							273 9							
10		0	2458	-0-	2458	9017	19 1	2191 3	Y		225	228 0		20
							248 9							
11		2640 N	NO RPT	-0-	-2640	6377				Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043													
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

06		3000 N	2204	-0-	-796	428	21 1	1870 3	Y	280	277 0		10
							5 4	308 9					
07		2619 N	2191	-0-	-428	-0-	19 1	2012 3	Y	145	145 0		10
							160 9						
08		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	17 1	1697 3	Y	127	126 0		11
							140 9						
09		0	1570	-0-	1570	1570	12 1	1319 3	Y	217	217 0		11
							239 9						
10		0	1959	-0-	1959	3529	15 1	1710 3	Y	213	216 0		8
							234 9						
11		930 X	NO RPT	-0-	-930	2599			Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090													

06		3600 X	2682	-0-	-918	-0-	26 1	2232 3	Y	381	377 0		29
							5 4	419 9					
07		3286 X	2862	-0-	-424	-0-	23 1	2412 3	Y	388	387 0		30
							427 9						
08		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	30 1	3075 3	Y	445	440 0		35
							1 4	490 9					
09		0	2547	-0-	2547	2547	19 1	2134 3	Y	358	359 0		34
							394 9						
10		0	2479	-0-	2479	5026	18 1	2065 3	Y	360	366 0		28
							396 9						
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	1846			Y	NO RPT			28

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231													

06		4920 X	4214	-0-	-706	-0-	262 1	3338 3	Y	558	563 0		58
							614 9						
07		4681 X	4461	-0-	-220	-0-	291 1	3602 3	Y	516	521 0		53
							568 9						
08		4681 X	3956	-0-	-725	-0-	287 1	3187 3	Y	434	440 0		47
							5 4	477 9					
09		0	3947	-0-	3947	3947	264 1	3190 3	Y	446	454 0		39
							2 4	491 9					
10		0	4339	-0-	4339	8286	290 1	3490 3	Y	506	500 0		45
							2 4	557 9					
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	3966			Y	NO RPT			45

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179													

06		6390 X	4511	-0-	-1879	-0-	285 1	3635 3	Y	537	518 0		48
							591 9						
07		6045 X	5357	-0-	-688	-0-	323 1	3992 3	Y	947	912 0		83
							1042 9						
08		6045 X	5063	-0-	-982	-0-	349 1	3870 3	Y	762	771 0		74
							6 4	838 9					
09		0	4635	-0-	4635	4635	299 1	3617 3	Y	652	675 0		51
							2 4	717 9					
10		0	5061	-0-	5061	9696	323 1	3895 3	Y	764	754 0		61
							3 4	840 9					
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	4506			Y	NO RPT			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943													
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

06		5700 X	5036	-0-	-664	-0-	51 1	4524 3	Y	409	405 0		26
							11 4	450 9					
07		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	45 1	4867 3	Y	426	425 0		27
							469 9						
08		5363 X	3966	-0-	-1397	-0-	34 1	3501 3	Y	391	387 0		31
							1 4	430 9					
09		0	3704	-0-	3704	3704	30 1	3346 3	Y	298	299 0		30
							328 9						
10		0	5261	-0-	5261	8965	40 1	4682 3	Y	490	497 0		23
							539 9						
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	3775			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219													

06		8190 X	7823	-0-	-367	-0-	76 1	6730 3	Y	909	900 0		57
							17 4	1000 9					
07		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	66 1	7044 3	Y	938	936 0		59
							1032 9						
08		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	68 1	6870 3	Y	920	910 0		69
							1 4	1012 9					
09		0	8166	-0-	8166	8166	63 1	7279 3	Y	748	749 0		68
							1 4	823 9					
10		0	8855	-0-	8855	17021	67 1	7802 3	Y	896	909 0		55
							986 9						
11		7680 X	NO RPT	-0-	-7680	9341			Y	NO RPT			55

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357													

06		5160 X	4590	-0-	-570	-0-	47 1	4150 3	Y	348	345 0		21
							10 4	383 9					
07		4991 X	4911	-0-	-80	-0-	41 1	4452 3	Y	380	379 0		22
							418 9						
08		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	46 1	4628 3	Y	339	336 0		25
							1 4	373 9					
09		0	4765	-0-	4765	4765	37 1	4305 3	Y	384	385 0		24
							1 4	422 9					
10		0	4461	-0-	4461	9226	33 1	3849 3	Y	526	531 0		19
							579 9						
11		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	4396			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940													

06		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	48 1	4311 3	Y	202	200 0		20
							11 4	222 9					
07		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	39 1	4135 3	Y	231	231 0		20
							254 9						
08		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	30 1	3131 3	Y	280	277 0		23
							1 4	308 9					
09		0	3071	-0-	3071	3071	24 1	2729 3	Y	289	289 0		23
							318 9						
10		0	3408	-0-	3408	6479	26 1	3081 3	Y	274	278 0		19
							301 9						
11		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	4889			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 #: 97H		RRCID -> 272198			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4650 X	3993	-0-	-657	-0-	42 1	3689 3	Y	230	228 0		26
							9 4	253 9					
07		4588 X	4383	-0-	-205	-0-	38 1	4023 3	Y	293	292 0		27
							322 9						
08		4588 X	3826	-0-	-762	-0-	33 1	3417 3	Y	341	338 0		30
							1 4	375 9					
09		0	4117	-0-	4117	4117	33 1	3755 3	Y	299	299 0		30
							329 9						
10		0	4323	-0-	4323	8440	34 1	4003 3	Y	260	265 0		25
							286 9						
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	4210			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 102H		RRCID -> 272199			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907		
06		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	50 1	4107 3	Y	313	297 0		36
							1 4	344 9					
07		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	56 1	4353 3	Y	349	353 0		32
							384 9						
08		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	63 1	4576 3	Y	366	366 0		32
							403 9						
09		0	4974	-0-	4974	4974	61 1	4530 3	Y	348	366 0		14
							383 9						
10		0	4834	-0-	4834	9808	60 1	4380 3	Y	357	357 0		14
							1 4	393 9					
11		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	5518			Y	NO RPT			14

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 11H		RRCID -> 272200			COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964		
06		2850 X	2764	-0-	-86	-0-	26 1	2609 3	Y	99	88 0		29
							20 4	109 9					
07		3131 X	3051	-0-	-80	-0-	30 1	2882 3	Y	107	114 0		22
							21 4	118 9					
08		3131 X	3091	-0-	-40	-0-	24 1	2947 3	Y	108	110 0		20
							1 4	119 9					
09		0	2748	-0-	2748	2748	18 1	2629 3	Y	91	93 0		18
							1 4	100 9					
10		0	2646	-0-	2646	5394	11 1	2535 3	Y	91	92 0		17
							100 9						
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	2394			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 104H		RRCID -> 272201			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599		
06		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	65 1	5292 3	Y	462	439 0		59
							1 4	508 9					
07		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	70 1	5505 3	Y	500	506 0		53
							550 9						
08		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	74 1	5383 3	Y	498	498 0		53
							548 9						
09		0	5695	-0-	5695	5695	69 1	5114 3	Y	465	490 0		28
							512 9						
10		0	5844	-0-	5844	11539	72 1	5244 3	Y	479	479 0		28
							1 4	527 9					
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	6349			Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-		25 1	2526 3	Y	115	99 0		33
								19 4	127 9					
07		2666 N	2560	-0-	-106	-0-		25 1	2419 3	Y	89	102 0		20
								18 4	98 9					
08		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-		21 1	2506 3	Y	93	95 0		18
								102 9						
09		0	2318	-0-	2318	2318		16 1	2215 3	Y	79	79 0		18
								87 9						
10		0	2242	-0-	2242	4560		9 1	2149 3	Y	76	77 0		17
								84 9						
11		2550 N	NO RPT	-0-	-2550	2010				Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590														
06		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-		62 1	4984 3	Y	503	477 0		62
								1 4	553 9					
07		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-		72 1	5601 3	Y	586	592 0		56
								645 9						
08		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-		74 1	5404 3	Y	568	569 0		55
								625 9						
09		0	5940	-0-	5940	5940		72 1	5289 3	Y	526	553 0		28
								579 9						
10		0	6240	-0-	6240	12180		77 1	5537 3	Y	568	569 0		27
								1 4	625 9					
11		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	6930				Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773														
06		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-		69 1	5570 3	Y	499	474 0		62
								1 4	549 9					
07		7440 X	6476	-0-	-964	-0-		74 1	5826 3	Y	523	530 0		55
								1 4	575 9					
08		7440 X	6508	-0-	-932	-0-		79 1	5847 3	Y	528	529 0		54
								1 4	581 9					
09		0	6022	-0-	6022	6022		72 1	5407 3	Y	493	521 0		26
								1 4	542 9					
10		0	6219	-0-	6219	12241		77 1	5572 3	Y	517	518 0		25
								1 4	569 9					
11		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	5941				Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612														
06		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-		126 1	10231 3	Y	922	876 0		99
								2 4	1014 9					
07		12462 X	11483	-0-	-979	-0-		131 1	10310 3	Y	946	959 0		86
								1 4	1041 9					
08		12462 X	11372	-0-	-1090	-0-		138 1	10195 3	Y	944	945 0		85
								1 4	1038 9					
09		0	10956	-0-	10956	10956		132 1	9840 3	Y	894	937 0		42
								1 4	983 9					
10		0	11270	-0-	11270	22226		139 1	10103 3	Y	933	935 0		40
								2 4	1026 9					
11		11370 X	NO RPT	-0-	-11370	10856				Y	NO RPT			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 272290		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 8742		PERF. 9366 - 13425	
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
06	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	583 1	10106 3	Y	189	225 1		67
07	10354 X	9488	-0-	-866	-0-	560 1	8717 3	Y	192	184 1		75
08	10354 X	5576	-0-	-4778	-0-	333 1	5139 3	Y	94	112 1		57
09	0	8160	-0-	8160	8160	391 1	7620 3	Y	134	121 1		70
10	0	11616	-0-	11616	19776	547 1	10827 3	Y	220	211 1		79
11	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	9756	242 9		Y	NO RPT			79

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 272292		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8802 - 14778	
06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	71 1	5750 3	Y	511	485 0		63
07	8215 X	6291	-0-	-1924	-0-	72 1	5667 3	Y	502	510 0		55
08	8215 X	6223	-0-	-1992	-0-	552 9						
09	0	6060	-0-	6060	6060	76 1	5599 3	Y	497	498 0		54
10	0	6226	-0-	6226	12286	73 1	5479 3	Y	461	489 0		26
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	5896	77 1	5584 3	Y	513	513 0		26

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272293		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 6852		PERF. 7610 - 12548	
06	2730 X	751	-0-	-1979	-0-	68 1	559 3	Y	112	113 0		7
07	1643 X	1080	-0-	-563	-0-	99 1	860 3	Y	110	110 0		7
08	1643 X	516	-0-	-1127	-0-	121 9						
09	0	446	-0-	446	446	50 1	391 3	Y	68	68 0		7
10	0	580	-0-	580	1026	75 9						
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	49 1	375 3	Y	20	21 0		6

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272294		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 6859		PERF. 7566 - 12504	
06	3000 N	2867	-0-	-133	525	282 1	2322 3	Y	236	236 0		17
07	3480 X	2955	-0-	-525	-0-	3 4	260 9					
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	274 1	2392 3	Y	263	263 0		17
09	0	3077	-0-	3077	3077	289 9						
10	0	3170	-0-	3170	6247	310 1	2424 3	Y	281	276 0		22
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	3637	2 4	309 9					

06	3000 N	2867	-0-	-133	525	322 1	2452 3	Y	275	273 0		24
07	3480 X	2955	-0-	-525	-0-	303 9						
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	304 1	2580 3	Y	259	270 0		13
09	0	3077	-0-	3077	3077	1 4	285 9					
10	0	3170	-0-	3170	6247							
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	3637			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5460 X	4362	-0-	-1098	-0-	433	1	3558	3	Y	333	332 0	23
						5	4	366	9				
07	5797 X	4660	-0-	-1137	-0-	441	1	3848	3	Y	337	337 0	23
						371	9						
08	5797 X	4574	-0-	-1223	-0-	476	1	3732	3	Y	329	324 0	28
						4	4	362	9				
09	0	4337	-0-	4337	4337	463	1	3522	3	Y	320	317 0	31
						352	9						
10	0	4851	-0-	4851	9188	474	1	4024	3	Y	319	333 0	17
						2	4	351	9				
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	4688					Y	NO RPT		17
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567													
06	1230 N	774	-0-	-456	-0-	62	1	510	3	Y	183	184 0	18
						1	4	201	9				
07	1519 N	976	-0-	-543	-0-	75	1	656	3	Y	223	222 0	19
						245	9						
08	1023 N	719	-0-	-304	-0-	64	1	498	3	Y	143	143 0	19
						157	9						
09	0	752	-0-	752	752	66	1	500	3	Y	169	167 0	21
						186	9						
10	0	824	-0-	824	1576	72	1	606	3	Y	133	143 0	11
						146	9						
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	886					Y	NO RPT		11
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527													
06	5130 X	4720	-0-	-410	-0-	462	1	3801	3	Y	411	411 0	23
						5	4	452	9				
07	6231 X	4941	-0-	-1290	-0-	460	1	4019	3	Y	420	421 0	22
						462	9						
08	6231 X	5101	-0-	-1130	-0-	523	1	4102	3	Y	429	422 0	29
						4	4	472	9				
09	0	5294	-0-	5294	5294	560	1	4259	3	Y	432	428 0	33
						475	9						
10	0	4917	-0-	4917	10211	473	1	4020	3	Y	384	402 0	15
						2	4	422	9				
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	5261					Y	NO RPT		15
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677													
06	4500 X	4282	-0-	-218	-0-	402	1	3303	3	Y	521	523 0	41
						4	4	573	9				
07	5115 X	4102	-0-	-1013	-0-	363	1	3171	3	Y	516	518 0	39
						568	9						
08	5115 X	3638	-0-	-1477	-0-	351	1	2755	3	Y	481	474 0	46
						3	4	529	9				
09	0	2854	-0-	2854	2854	278	1	2111	3	Y	423	422 0	47
						465	9						
10	0	4822	-0-	4822	7676	424	1	3603	3	Y	721	734 0	34
						2	4	793	9				
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	3386					Y	NO RPT		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

06	5580 X	5163	-0-	-417	-0-	524 1	4304 3	300	Y	300	299 0	12
07	5456 X	4475	-0-	-981	-0-	5 4	330 9	258	Y	258	260 0	10
08	5487 X	4993	-0-	-494	-0-	431 1	3760 3	305	Y	305	298 0	17
09	0	5093	-0-	5093	5093	284 9	4127 3	340	Y	340	337 0	20
10	0	4745	-0-	4745	9838	4 4	336 9	297	Y	297	308 0	9
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	4678	549 1	4170 3	NO RPT	Y	NO RPT		9
						374 9	327 9					
						465 1						
						2 4						

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069												
06	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	865 1	15020 3	305	Y	305	295 1	218
07	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	2 4	336 9	292	Y	292	275 1	235
08	10664 X	1725	-0-	-8939	-0-	755 1	11768 3	36	Y	36	75 1	196
09	0	169	-0-	169	169	321 9	1582 3	4	Y	4	11 1	189
10	0	87	-0-	87	256	102 1	40 9	2	Y	2	2 1	189
11	16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-	1 4	157 3	NO RPT	Y	NO RPT		189
						8 1						
						4 9						
						4 1						
						2 9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445												
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	170 1	1514 3	332	Y	332	332 1	28
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	365 9	1490 3	138	Y	138	147 1	19
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	171 1	1431 3	333	Y	333	299 1	53
09	0	1726	-0-	1726	1726	152 9	1289 3	270	Y	270	283 1	40
10	0	1572	-0-	1572	3298	194 1	297 9	254	Y	254	253 1	41
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	2248	139 1	1218 3	NO RPT	Y	NO RPT		41
						1 4						
						75 1						
						279 9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368												
06	2610 X	1517	-0-	-1093	-0-	121 1	1076 3	291	Y	291	291 1	26
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	320 9	877 3	220	Y	220	217 1	29
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	101 1	773 3	302	Y	302	279 1	52
09	0	736	-0-	736	736	242 9	536 3	129	Y	129	157 1	24
10	0	495	-0-	495	1231	105 1	384 3	79	Y	79	87 1	16
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	91	332 9		NO RPT	Y	NO RPT		16
						58 1						
						142 9						
						24 1						
						87 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 272337		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 7401 - 12387				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		4500 X	2622	-0-	-1878	-0-	250	1	2219	3	Y	139	136	1	6
							153	9							
07		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	299	1	2606	3	Y	517	469	1	54
							569	9							
08		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	308	1	2273	3	Y	166	191	1	29
							183	9							
09		0	3077	-0-	3077	3077	280	1	2595	3	Y	183	191	1	21
							1	4	201	9					
10		0	3123	-0-	3123	6200	169	1	2746	3	Y	189	186	1	24
							208	9							
11		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	3770					Y	NO RPT			24

DIAMOND H STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 272345		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 8114 - 12461				
06		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	189	1	1815	3	Y	140	138	0	13
							18	4	154	9					
07		1860 N	1555	-0-	-305	-0-	125	1	1281	3	Y	133	135	0	11
							3	4	146	9					
08		1953 N	1695	-0-	-258	-0-	149	1	1390	3	Y	140	139	0	12
							2	4	154	9					
09		0	2086	-0-	2086	2086	185	1	1726	3	Y	159	160	0	11
							175	9							
10		0	1966	-0-	1966	4052	192	1	1618	3	Y	142	142	0	11
							156	9							
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	2402					Y	NO RPT			11

STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 272401		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7609		PERF. 8000 - 12772				
06		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	414	1	4770	3	Y	888	668	0	356
							977	9							
07		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	376	1	4229	3	Y	607	873	0	90
							668	9							
08		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	296	1	3995	3	Y	622	615	0	97
							684	9							
09		0	5167	-0-	5167	5167	374	1	4102	3	Y	628	644	0	81
							691	9							
10		0	4792	-0-	4792	9959	332	1	3833	3	Y	569	584	0	66
							1	4	626	9					
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	5219					Y	NO RPT			66

STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 272402		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7968 - 12689				
06		4770 X	4065	-0-	-705	-0-	275	1	3167	3	Y	566	416	0	223
							623	9							
07		4836 X	4329	-0-	-507	-0-	306	1	3441	3	Y	529	682	0	70
							582	9							
08		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	267	1	3604	3	Y	578	562	0	86
							636	9							
09		0	4321	-0-	4321	4321	315	1	3461	3	Y	495	517	0	64
							545	9							
10		0	4329	-0-	4329	8650	304	1	3505	3	Y	472	482	0	54
							1	4	519	9					
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	4300					Y	NO RPT			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		4320 X	4024	-0-	-296	-0-	269	1	3096	3	Y	599	437 0	228
							659	9						
07		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	289	1	3253	3	Y	432	604 0	56
							475	9						
08		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	225	1	3047	3	Y	373	376 0	53
							410	9						
09		0	3809	-0-	3809	3809	283	1	3099	3	Y	388	396 0	45
							427	9						
10		0	4095	-0-	4095	7904	283	1	3266	3	Y	495	491 0	49
							1	4	545	9				
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	4784					Y	NO RPT		49

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
06		2790 X	2216	-0-	-574	-0-	163	1	1884	3	Y	154	120 0	60
							169	9						
07		2759 X	2285	-0-	-474	-0-	179	1	2019	3	Y	79	130 0	9
							87	9						
08		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	191	1	2579	3	Y	84	85 0	8
							92	9						
09		0	2095	-0-	2095	2095	160	1	1756	3	Y	163	158 0	13
							179	9						
10		0	3669	-0-	3669	5764	258	1	2979	3	Y	392	373 0	32
							1	4	431	9				
11		2670 N	NO RPT	-0-	-2670	3094					Y	NO RPT		32

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889														
06		3510 X	3367	-0-	-143	-0-	236	1	2720	3	Y	374	282 0	137
							411	9						
07		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	247	1	2775	3	Y	365	468 0	34
							402	9						
08		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	198	1	2675	3	Y	459	440 0	53
							505	9						
09		0	3545	-0-	3545	3545	256	1	2808	3	Y	437	449 0	41
							481	9						
10		0	3298	-0-	3298	6843	234	1	2694	3	Y	336	352 0	25
							370	9						
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	3663					Y	NO RPT		25

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														
06		3840 X	3266	-0-	-574	-0-	238	1	2749	3	Y	254	195 0	97
							279	9						
07		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	279	1	3141	3	Y	403	462 0	38
							443	9						
08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	237	1	3205	3	Y	405	393 0	50
							446	9						
09		0	3443	-0-	3443	3443	252	1	2759	3	Y	393	404 0	39
							432	9						
10		0	3372	-0-	3372	6815	237	1	2730	3	Y	367	375 0	31
							1	4	404	9				
11		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	3455					Y	NO RPT		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 7H		RRCID -> 272407			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		3360 X	2980	-0-	-380	-0-	212	1	2445	3	Y	294	227 0	115
							323	9						
07		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	219	1	2461	3	Y	297	380 0	32
							327	9						
08		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	178	1	2412	3	Y	330	320 0	42
							363	9						
09		0	3273	-0-	3273	3273	239	1	2621	3	Y	375	378 0	39
							413	9						
10		0	3240	-0-	3240	6513	227	1	2604	3	Y	372	377 0	34
							409	9						
11		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	3873					Y	NO RPT		34

DIAMOND H STATE			WELL #: 21H		RRCID -> 272460			COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723			

06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	156	1	1500	3	Y	159	157 0	4
							15	4						
07		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	151	1	1537	3	Y	160	161 0	3
							3	4						
08		1736 N	1625	-0-	-111	-0-	144	1	1348	3	Y	119	118 0	4
							2	4						
09		0	1449	-0-	1449	1449	129	1	1201	3	Y	108	110 0	2
							119	9						
10		0	1594	-0-	1594	3043	154	1	1302	3	Y	125	125 0	2
							138	9						
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	1483					Y	NO RPT		2

DIAMOND H STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 272467			COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609			

06		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	171	1	1640	3	Y	138	136 0	12
							16	4						
07		2325 X	1177	-0-	-1148	-0-	96	1	981	3	Y	89	91 0	10
							2	4						
08		1798 N	1779	-0-	-19	-0-	159	1	1479	3	Y	126	125 0	11
							2	4						
09		0	691	-0-	691	691	62	1	576	3	Y	48	50 0	9
							53	9						
10		0	1982	-0-	1982	2673	197	1	1663	3	Y	111	110 0	10
							122	9						
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	963					Y	NO RPT		10

WORTHY RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 272471			COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638			

06		30090 X	26117	-0-	-3973	-0-	1208	1	24425	3	Y	439	432 1	65
							1	4						
07		30194 X	26796	-0-	-3398	-0-	1254	1	25047	3	Y	449	470 1	44
							1	4						
08		29202 X	26651	-0-	-2551	-0-	1216	1	24980	3	Y	413	416 1	41
							1	4						
09		0	25578	-0-	25578	25578	1122	1	23992	3	Y	421	411 1	51
							1	4						
10		0	26500	-0-	26500	52078	1126	1	24866	3	Y	461	466 1	46
							1	4						
11		26130 X	NO RPT	-0-	-26130	25948			507	9	Y	NO RPT		46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	

06		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-	45	0	-0-
07		3131 X	2178	-0-	-953	-0-	166	1	1820	3	171	152	0	19
								4	188	9				
08		3131 X	1574	-0-	-1557	-0-	199	1	1242	3	121	121	0	19
								133						
09		0	1821	-0-	1821	1821	178	1	1248	3	359	326	0	52
								395						
10		0	2410	-0-	2410	4231	200	1	1504	3	642	588	0	106
								706						
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	2131				Y	NO RPT			106

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
06		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	445	1	5392	3	706	702	0	39
								1	777	9				
07		5022 X	4628	-0-	-394	-0-	281	1	3621	3	659	663	0	35
								1	725	9				
08		5022 X	4267	-0-	-755	-0-	259	1	3353	3	595	596	0	34
								655						
09		0	4228	-0-	4228	4228	268	1	3265	3	631	632	0	33
								1	694	9				
10		0	4347	-0-	4347	8575	294	1	3489	3	511	515	0	29
								2	562	9				
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	3715				Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
06		6210 X	5542	-0-	-668	-0-	345	1	4176	3	928	922	0	56
								1021						
07		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	377	1	4849	3	913	919	0	50
								1	1004	9				
08		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	336	1	4351	3	798	800	0	48
								878						
09		0	5013	-0-	5013	5013	319	1	3882	3	737	739	0	46
								1	811	9				
10		0	5314	-0-	5314	10327	359	1	4259	3	631	637	0	40
								2	694	9				
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	6247				Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
06		2760 X	1189	-0-	-1571	-0-	66	1	793	3	300	298	0	26
								330						
07		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	193	1	2478	3	938	939	0	25
								1032						
08		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	424	1	5491	3	1920	1921	0	24
								2112						
09		0	6739	-0-	6739	6739	383	1	4657	3	1544	1542	0	26
								1	1698	9				
10		0	6250	-0-	6250	12989	373	1	4422	3	1321	1323	0	24
								2	1453	9				
11		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	11009				Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		38H	RRCID ->	272533	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7993 - 14033	
M O	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

06	4290 X	4247	-0-	-43	-0-	266	1	3210	3	Y	701	697	0	42
						771	9							
07	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	283	1	3627	3	Y	674	679	0	37
						741	9							
08	5053 X	4803	-0-	-250	-0-	291	1	3763	3	Y	681	683	0	35
						749	9							
09	0	4893	-0-	4893	4893	314	1	3817	3	Y	692	694	0	33
						1	4	761	9					
10	0	4450	-0-	4450	9343	290	1	3437	3	Y	655	660	0	28
						2	4	721	9					
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	4693					Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		35H	RRCID ->	272540	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	8018 - 14058	

06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	232	1	2798	3	Y	535	532	0	22
						589	9							
07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	272	1	3489	3	Y	579	583	0	18
						637	9							
08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	151	1	1960	3	Y	380	381	0	17
						418	9							
09	0	1938	-0-	1938	1938	122	1	1478	3	Y	307	308	0	16
						338	9							
10	0	1696	-0-	1696	3634	110	1	1314	3	Y	246	248	0	14
						1	4	271	9					
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	1954					Y	NO RPT			14

STANLEY RANCH			WELL #:		62H	RRCID ->	272567	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	9384 - 13608	

06	13500 X	9738	-0-	-3762	-0-	468	1	9021	3	Y	224	240	1	169
						3	4	246	9					
07	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	668	1	12709	3	Y	302	281	1	190
						1	4	332	9					
08	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	606	1	11781	3	Y	198	218	1	170
						2	4	218	9					
09	0	11800	-0-	11800	11800	537	1	11085	3	Y	160	159	1	171
						2	4	176	9					
10	0	8168	-0-	8168	19968	370	1	7604	3	Y	176	186	1	161
						194	9							
11	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	9318					Y	NO RPT			161

STANLEY RANCH			WELL #:		61H	RRCID ->	272569	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	9324 - 11899	

06	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	382	1	7375	3	Y	216	224	1	150
						3	4	238	9					
07	7936 X	7798	-0-	-138	-0-	380	1	7224	3	Y	175	170	1	155
						1	4	193	9					
08	7936 X	7643	-0-	-293	-0-	364	1	7071	3	Y	188	194	1	149
						1	4	207	9					
09	0	7326	-0-	7326	7326	327	1	6759	3	Y	217	206	1	160
						1	4	239	9					
10	0	7487	-0-	7487	14813	335	1	6903	3	Y	226	238	1	148
						249	9							
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	7133					Y	NO RPT			148

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																						
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571													COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 7429 - 12158					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	705 X	705	-0-	-0-	-0-	36	1	241	3	Y	389	366	0			23						
						428	9															
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	89	1	621	3	Y	-0-	23	0			-0-						
08	3100 N	4454	-0-	1354	1354	257	1	3550	3	Y	588	542	0			46						
						647	9															
09	0	6887	-0-	6887	8241	713	1	5706	3	Y	423	440	0			29						
						3	4	465	9													
10	0	7414	-0-	7414	15655	802	1	6111	3	Y	455	452	0			32						
						501	9															
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	15505					Y	NO RPT					32						

DIAMOND H STATE													WELL #: 19H		RRCID -> 272572		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 9398 - 12436	
06	2160 N	1970	-0-	-190	-0-	168	1	1615	3	Y	155	154	0			6						
						16	4	171	9													
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	167	1	1703	3	Y	188	189	0			5						
						4	4	207	9													
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	173	1	1614	3	Y	141	140	0			6						
						2	4	155	9													
09	1980 N	1684	-0-	-296	-0-	145	1	1356	3	Y	166	167	0			5						
						183	9															
*10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	216	1	1819	3	Y	183	183	0			5						
						201	9															
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					5						

MAUND RANCH 19 UNIT													WELL #: 5H		RRCID -> 272617		COMPL. DATE 12/04/2013		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6881 - 11638	
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	904	1	2690	3	Y	436	432	1			142						
						480	9															
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	713	1	2204	3	Y	364	356	1			150						
						400	9															
08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	747	1	2097	3	Y	397	403	1			144						
						437	9															
09	0	2860	-0-	2860	2860	707	1	1775	3	Y	343	398	1			89						
						1	4	377	9													
10	0	2115	-0-	2115	4975	497	1	1289	3	Y	299	307	1			81						
						329	9															
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	2275					Y	NO RPT					81						

BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 39H		RRCID -> 272727		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 8222 - 14337	
06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	397	1	4803	3	Y	698	694	0			46						
						768	9															
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	371	1	4779	3	Y	621	627	0			40						
						1	4	683	9													
08	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	470	1	6076	3	Y	686	688	0			38						
						755	9															
09	0	6535	-0-	6535	6535	441	1	5368	3	Y	659	661	0			36						
						1	4	725	9													
10	0	6977	-0-	6977	13512	486	1	5762	3	Y	660	665	0			31						
						3	4	726	9													
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	8472					Y	NO RPT					31						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
WORTHEY RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 272800			COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630			
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
06		9066 X	9066	-0-	-0-	412	1	8326	3	Y	297	310	1	30
						1	4	327	9					
07		8965 X	8965	-0-	-0-	415	1	8228	3	Y	293	297	1	26
						322	9							
08		8206 X	8206	-0-	-0-	368	1	7543	3	Y	267	269	1	24
						1	4	294	9					
09		0	8967	-0-	8967	8967	384	1	8256	3	Y	297	291	1
							327	9						
10		0	8913	-0-	8913	17880	371	1	8236	3	Y	278	273	1
							306	9						
11		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	10680				Y	NO RPT			35

WORTHEY RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 272802			COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934			
06		8040 X	4460	-0-	-3580	-0-	203	1	4104	3	Y	138	163	1
							1	4	152	9				
07		12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	590	1	11710	3	Y	462	437	1
							1	4	508	9				
08		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	452	1	9248	3	Y	339	347	1
							1	4	373	9				
09		0	9439	-0-	9439	9439	405	1	8708	3	Y	296	296	1
							326	9						
10		0	9875	-0-	9875	19314	411	1	9120	3	Y	313	305	1
							344	9						
11		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	10944				Y	NO RPT			42

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 33H		RRCID -> 272803			COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617			
06		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	238	1	2877	3	Y	598	594	0
							658	9						
07		2759 X	2746	-0-	-13	-0-	166	1	2134	3	Y	405	409	0
							446	9						
08		3038 X	2936	-0-	-102	-0-	176	1	2281	3	Y	435	436	0
							479	9						
09		0	2499	-0-	2499	2499	160	1	1950	3	Y	353	354	0
							1	4	388	9				
10		0	2788	-0-	2788	5287	186	1	2202	3	Y	363	367	0
							1	4	399	9				
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	2347				Y	NO RPT			22

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 272808			COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836			
06		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	272	1	1849	3	Y	136	141	0
							150	9						
07		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	462	1	3234	3	Y	387	370	0
							426	9						
08		3193 X	2910	-0-	-283	-0-	179	1	2469	3	Y	238	243	0
							262	9						
09		0	1813	-0-	1813	1813	178	1	1425	3	Y	190	198	0
							1	4	209	9				
10		0	1423	-0-	1423	3236	143	1	1086	3	Y	176	177	0
							194	9						
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-				Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042														
M O	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	
06	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	315 1	6377 3	301 9	Y	274	288 1		28	
07	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	323 1	6399 3	296 9	Y	269	272 1		25	
08	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	312 1	6374 3	311 9	Y	283	283 1		25	
09	0	6863	-0-	6863	6863	288 1	6203 3	372 9	Y	338	328 1		35	
10	0	7271	-0-	7271	14134	293 1	6497 3	481 9	Y	437	418 1		54	
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	7684				Y	NO RPT			54	
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														
06	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	187 1	1270 3	135 9	Y	123	127 0		21	
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	195 1	1366 3	260 9	Y	236	228 0		29	
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	115 1	1591 3	188 9	Y	171	172 0		28	
09	0	2211	-0-	2211	2211	224 1	1793 3	1 4	Y	175	178 0		25	
10	0	1955	-0-	1955	4166	204 1	1556 3	193 9	Y	177	177 0		25	
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	2786	195 9			Y	NO RPT			25	
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
06	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	333 1	2264 3	320 9	Y	291	302 0		36	
07	3100 N	3516	-0-	416	416	375 1	2629 3	512 9	Y	465	452 0		49	
08	3100 N	3174	-0-	74	490	188 1	2599 3	387 9	Y	352	353 0		48	
09	0	3838	-0-	3838	4328	369 1	2959 3	2 4	Y	462	462 0		48	
10	0	3998	-0-	3998	8326	398 1	3029 3	571 9	Y	519	514 0		53	
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	5716				Y	NO RPT			53	
WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
06	19500 X	18815	-0-	-685	-0-	872 1	17624 3	319 9	Y	290	282 1		44	
07	19840 X	19548	-0-	-292	-0-	918 1	18323 3	307 9	Y	279	294 1		29	
08	19840 X	19530	-0-	-310	-0-	892 1	18341 3	1 4	Y	269	270 1		28	
09	0	18402	-0-	18402	18402	809 1	17296 3	296 9	Y	269	263 1		34	
10	0	19115	-0-	19115	37517	813 1	17943 3	359 9	Y	326	326 1		34	
11	18930 X	NO RPT	-0-	-18930	18587				Y	NO RPT			34	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147													
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

06	3000 N	4082	-0-	1082	3013	440	1	2986	3	Y	596	608	47
						656	9						
07	3100 N	198	-0-	-2902	111	19	1	132	3	Y	43	76	14
						47	9						
08	2263 X	294	-0-	-1969	-0-	16	1	217	3	Y	55	55	14
						61	9						
09	0	1043	-0-	1043	1043	93	1	742	3	Y	189	182	21
						208	9						
10	0	1061	-0-	1061	2104	98	1	745	3	Y	198	198	21
						218	9						
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT		21

WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409													

06	11610 X	11584	-0-	-26	-0-	541	1	10686	3	Y	324	328	46
						1	4	356	9				
07	11997 X	11582	-0-	-415	-0-	554	1	10860	3	Y	153	186	13
						168	9						
08	11997 X	11219	-0-	-778	-0-	525	1	10558	3	Y	108	109	12
						17	4	119	9				
09	0	11120	-0-	11120	11120	497	1	10488	3	Y	117	110	19
						6	4	129	9				
10	0	11365	-0-	11365	22485	503	1	10733	3	Y	117	124	12
						129	9						
11	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	10905					Y	NO RPT		12

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231													

06	20640 X	19177	-0-	-1463	-0-	1029	1	17860	3	Y	260	272	265
						2	4	286	9				
07	21142 X	21142	-0-	-0-	-0-	1252	1	19503	3	Y	352	324	293
						387	9						
08	19855 X	19855	-0-	-0-	-0-	1187	1	18338	3	Y	295	310	278
						5	4	325	9				
09	0	18703	-0-	18703	18703	895	1	17452	3	Y	319	294	303
						5	4	351	9				
10	0	11491	-0-	11491	30194	542	1	10723	3	Y	205	232	276
						226	9						
11	18930 X	NO RPT	-0-	-18930	11264					Y	NO RPT		276

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045													

06	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	969	1	16821	3	Y	271	338	287
						2	4	298	9				
07	14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	834	1	13002	3	Y	238	234	291
						262	9						
08	18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	1079	1	16650	3	Y	302	303	290
						4	4	332	9				
09	0	14724	-0-	14724	14724	704	1	13724	3	Y	265	249	306
						4	4	292	9				
10	0	12436	-0-	12436	27160	586	1	11597	3	Y	230	244	292
						253	9						
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	20770					Y	NO RPT		292

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966													
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
06		3450 X	2766	-0-	-684	-0-	327 1	2217 3	Y	202	210 0		21
							222 9						
07		5673 X	3155	-0-	-2518	-0-	346 1	2426 3	Y	348	338 0		31
							383 9						
08		5673 X	2085	-0-	-3588	-0-	127 1	1759 3	Y	181	188 0		24
							199 9						
09		0	1074	-0-	1074	1074	107 1	858 3	Y	99	108 0		15
							109 9						
10		0	316	-0-	316	1390	26 1	195 3	Y	86	87 0		14
							95 9						
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT			14

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492													
06		5160 X	3755	-0-	-1405	-0-	451 1	3060 3	Y	222	225 0		21
							244 9						
07		5332 X	3988	-0-	-1344	-0-	435 1	3046 3	Y	461	444 0		38
							507 9						
08		5301 X	3554	-0-	-1747	-0-	216 1	2985 3	Y	321	324 0		35
							353 9						
09		0	3576	-0-	3576	3576	355 1	2849 3	Y	336	341 0		30
							2 4	370 9					
10		0	3982	-0-	3982	7558	414 1	3152 3	Y	378	374 0		34
							416 9						
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	3688			Y	NO RPT			34

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710													
06		2490 X	2060	-0-	-430	-0-	253 1	1718 3	Y	81	85 0		9
							89 9						
07		3100 N	3274	-0-	174	174	376 1	2632 3	Y	242	231 0		20
							266 9						
08		2773 N	2599	-0-	-174	-0-	165 1	2284 3	Y	136	140 0		16
							150 9						
09		0	2839	-0-	2839	2839	297 1	2373 3	Y	153	155 0		14
							1 4	168 9					
10		0	3045	-0-	3045	5884	333 1	2533 3	Y	163	161 0		16
							179 9						
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	2884			Y	NO RPT			16

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962													
06		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	353 1	2393 3	Y	177	185 0		23
							195 9						
07		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	342 1	2395 3	Y	286	278 0		31
							315 9						
08		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	172 1	2374 3	Y	233	233 0		31
							256 9						
09		0	3012	-0-	3012	3012	307 1	2456 3	Y	225	230 0		26
							1 4	248 9					
10		0	2967	-0-	2967	5979	316 1	2407 3	Y	222	222 0		26
							244 9						
11		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	3639			Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	11700 X	8501	-0-	-3199	-0-	387	1 7827	3 3	Y	260	281	1	28
						1	4 286	9					
07	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	671	1 13317	3 3	Y	408	398	1	38
						1	4 449	9					
08	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	454	1 9287	3 3	Y	278	288	1	28
						1	4 306	9					
09	0	8447	-0-	8447	8447	364	1 7823	3 3	Y	236	237	1	27
						260	9						
10	0	12755	-0-	12755	21202	533	1 11849	3 3	Y	338	321	1	44
						1	4 372	9					
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	13342				Y	NO RPT			44

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581													
06	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	560	1 4709	3 3	Y	335	326	0	34
						1	4 369	9					
07	6200 X	3555	-0-	-2645	-0-	281	1 3063	3 3	Y	186	197	0	23
						6	4 205	9					
08	3844 X	3110	-0-	-734	-0-	404	1 2538	3 3	Y	152	153	0	22
						1	4 167	9					
09	0	2608	-0-	2608	2608	309	1 2168	3 3	Y	118	119	0	21
						1	4 130	9					
10	0	2530	-0-	2530	5138	285	1 2144	3 3	Y	92	93	0	20
						101	9						
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-				Y	NO RPT			20

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476													
06	14B2 EXT	1273	-0-	1273	1404	110	1 925	3 3	Y	216	196	0	20
						238	9						
07	2656 X	1252	-0-	-1404	-0-	84	1 922	3 3	Y	222	216	0	26
						2	4 244	9					
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	150	1 941	3 3	Y	239	232	0	33
						263	9						
09	0	1226	-0-	1226	1226	143	1 1002	3 3	Y	74	90	0	17
						81	9						
10	0	1587	-0-	1587	2813	175	1 1314	3 3	Y	89	87	0	19
						98	9						
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	1793				Y	NO RPT			19

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622													
06	3570 X	3425	-0-	-145	-0-	741	1 2207	3 3	Y	434	454	1	151
						477	9						
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	719	1 2222	3 3	Y	356	355	1	152
						392	9						
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	725	1 2033	3 3	Y	381	390	1	143
						419	9						
09	0	2762	-0-	2762	2762	665	1 1670	3 3	Y	387	430	1	100
						1	4 426	9					
10	0	2623	-0-	2623	5385	604	1 1565	3 3	Y	413	404	1	109
						454	9						
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	2805				Y	NO RPT			109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		40H	RRCID ->	272859	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8353 - 12803	
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	
06		5674 X	5674	-0-	-0-	328	1	Y	819	816	0	48	
						901	9						
07		4944 X	4944	-0-	-0-	298	1	Y	631	630	0	49	
						694	9						
08		4898 X	4542	-0-	-356	195	1	Y	560	560	0	49	
						616	9						
09		0	4207	-0-	4207	49	1	Y	506	510	0	45	
						2	4						
10		0	4135	-0-	4135	59	1	Y	476	474	0	47	
						3	4						
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	3602		Y	NO RPT			47	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		41H	RRCID ->	272860	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7949 - 12615	
06		4711 X	4711	-0-	-0-	274	1	Y	655	652	0	42	
						721	9						
07		4771 X	4771	-0-	-0-	292	1	Y	549	548	0	43	
						604	9						
08		4434 X	4434	-0-	-0-	192	1	Y	506	506	0	43	
						557	9						
09		0	4320	-0-	4320	49	1	Y	547	550	0	40	
						2	4						
10		0	4354	-0-	4354	62	1	Y	527	526	0	41	
						3	4						
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	5224		Y	NO RPT			41	

WORTHEY RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	272862	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	9594 - 14098	
06		12240 X	11267	-0-	-973	523	1	Y	381	374	1	57	
						1	4						
07		14083 X	14083	-0-	-0-	659	1	Y	463	474	1	46	
						509	9						
08		13895 X	13895	-0-	-0-	632	1	Y	473	449	1	70	
						21	4						
09		0	12620	-0-	12620	554	1	Y	332	327	1	75	
						6	4						
10		0	12122	-0-	12122	531	1	Y	225	261	1	39	
						248	9						
11		12450 X	NO RPT	-0-	-12450	12292		Y	NO RPT			39	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		42H	RRCID ->	272867	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8087 - 12616	
06		5430 X	3792	-0-	-1638	232	1	Y	376	375	0	42	
						414	9						
07		5704 X	4267	-0-	-1437	263	1	Y	473	472	0	43	
						520	9						
08		5704 X	3967	-0-	-1737	173	1	Y	440	440	0	43	
						484	9						
09		0	3525	-0-	3525	41	1	Y	387	390	0	40	
						2	4						
10		0	3291	-0-	3291	48	1	Y	346	344	0	42	
						2	4						
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	2676		Y	NO RPT			42	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		4140 X	4120	-0-	-20	-0-		246	1	3346	3	Y	480	478	0	39
								528	9							
07		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-		255	1	3376	3	Y	530	529	0	40
								583	9							
08		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		189	1	3617	3	Y	461	461	0	40
								507	9							
09		0	4115	-0-	4115	4115		48	1	3595	3	Y	427	430	0	37
								2	4	470	9					
10		0	4334	-0-	4334	8449		64	1	3794	3	Y	430	429	0	38
								3	4	473	9					
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	5929						Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884																
06		3270 X	2689	-0-	-581	-0-		171	1	2319	3	Y	181	180	0	26
								199	9							
07		2883 X	2336	-0-	-547	-0-		149	1	1969	3	Y	198	197	0	27
								218	9							
08		2883 X	2457	-0-	-426	-0-		108	1	2067	3	Y	256	255	0	28
								282	9							
09		0	2278	-0-	2278	2278		27	1	1989	3	Y	237	239	0	26
								1	4	261	9					
10		0	2179	-0-	2179	4457		31	1	1852	3	Y	268	267	0	27
								1	4	295	9					
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	1757						Y	NO RPT			27

WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801																
06		11673 X	11673	-0-	-0-	-0-		528	1	10694	3	Y	408	427	1	41
								2	4	449	9					
07		12874 X	12874	-0-	-0-	-0-		596	1	11820	3	Y	415	418	1	38
								1	4	457	9					
08		13185 X	13185	-0-	-0-	-0-		594	1	12147	3	Y	403	403	1	38
								1	4	443	9					
09		0	12847	-0-	12847	12847		549	1	11837	3	Y	418	412	1	44
								1	4	460	9					
10		0	12410	-0-	12410	25257		515	1	11464	3	Y	391	385	1	50
								1	4	430	9					
11		11190 X	NO RPT	-0-	-11190	14067						Y	NO RPT			50

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261																
06		3690 X	3564	-0-	-126	-0-		235	1	2841	3	Y	444	441	0	33
								488	9							
07		3720 X	3603	-0-	-117	-0-		224	1	2872	3	Y	461	464	0	30
								507	9							
08		3720 X	3334	-0-	-386	-0-		196	1	2535	3	Y	548	549	0	29
								603	9							
09		0	3480	-0-	3480	3480		216	1	2628	3	Y	577	577	0	29
								1	4	635	9					
10		0	3444	-0-	3444	6924		223	1	2645	3	Y	523	525	0	27
								1	4	575	9					
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	3354						Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		11490 X	10837	-0-	-653	-0-	521 1	10106 3	Y	190	208 1		155
							1 4	209 9					
07		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	541 1	10269 3	Y	228	245 1		138
							1 4	251 9					
08		11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	542 1	10517 3	Y	226	232 1		132
							19 4	249 9					
09		0	10170	-0-	10170	10170	450 1	9476 3	Y	219	221 1		130
							3 4	241 9					
10		0	5910	-0-	5910	16080	256 1	5514 3	Y	127	132 1		125
							140 9						
11		9900 X	NO RPT	-0-	-9900	6180			Y	NO RPT			125

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723													
06		3360 X	2528	-0-	-832	-0-	156 1	2123 3	Y	226	226 0		27
							249 9						
07		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	214 1	2838 3	Y	296	295 0		28
							326 9						
08		3317 X	2918	-0-	-399	-0-	127 1	2422 3	Y	335	334 0		29
							369 9						
09		0	3031	-0-	3031	3031	36 1	2617 3	Y	343	345 0		27
							1 4	377 9					
10		0	3214	-0-	3214	6245	47 1	2780 3	Y	350	348 0		29
							2 4	385 9					
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	3035			Y	NO RPT			29

WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215													
06		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	538 1	10628 3	Y	387	390 1		65
							1 4	426 9					
07		11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	541 1	10607 3	Y	314	341 1		38
							345 9						
08		12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	555 1	11163 3	Y	350	331 1		57
							18 4	385 9					
09		0	11331	-0-	11331	11331	493 1	10419 3	Y	375	348 1		84
							6 4	413 9					
10		0	10246	-0-	10246	21577	442 1	9434 3	Y	336	362 1		58
							370 9						
11		10380 X	NO RPT	-0-	-10380	11197			Y	NO RPT			58

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847													
06		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	385 1	5220 3	Y	172	172 0		22
							189 9						
07		5735 X	4880	-0-	-855	-0-	317 1	4198 3	Y	332	331 0		23
							365 9						
08		5921 X	4820	-0-	-1101	-0-	222 1	4256 3	Y	311	311 0		23
							342 9						
09		0	3837	-0-	3837	3837	47 1	3456 3	Y	302	304 0		21
							2 4	332 9					
10		0	4666	-0-	4666	8503	71 1	4193 3	Y	363	361 0		23
							3 4	399 9					
11		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	2773			Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 28H		RRCID -> 272881		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7459		PERF. 8388 - 14444		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		5016 X	5016	-0-	-0-	351 1	4245 3	4245 3	Y	382	379 0		31
						420 9							
07		5704 X	5086	-0-	-618	335 1	4317 3	4317 3	Y	394	397 0		28
						1 4	433 9						
08		5394 X	4889	-0-	-505	322 1	4160 3	4160 3	Y	370	370 0		28
						407 9							
09		0	4807	-0-	4807	336 1	4090 3	4090 3	Y	345	346 0		27
						1 4	380 9						
10		0	5155	-0-	5155	369 1	4380 3	4380 3	Y	367	369 0		25
						2 4	404 9						
11		5010 X	NO RPT	-0-	-5010				Y	NO RPT			25

WORTHY RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 272891		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 9029 - 12333		

06		8861 X	8861	-0-	-0-	404 1	8170 3	8170 3	Y	260	274 1		25
						1 4	286 9						
07		8898 X	8898	-0-	-0-	414 1	8207 3	8207 3	Y	252	255 1		22
						277 9							
08		8339 X	2986	-0-	-5353	135 1	2759 3	2759 3	Y	84	98 1		8
						92 9							
09		0	9652	-0-	9652	417 1	8959 3	8959 3	Y	251	234 1		25
						276 9							
10		0	8676	-0-	8676	364 1	8080 3	8080 3	Y	211	209 1		27
						232 9							
11		8070 X	NO RPT	-0-	-8070				Y	NO RPT			27

STANLEY RANCH			WELL #: 50H		RRCID -> 272892		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 9254 - 13360		

06		13890 X	10497	-0-	-3393	507 1	9761 3	9761 3	Y	205	213 1		264
						3 4	226 9						
07		14384 X	5951	-0-	-8433	291 1	5536 3	5536 3	Y	112	115 1		261
						1 4	123 9						
08		14384 X	11507	-0-	-2877	550 1	10691 3	10691 3	Y	240	233 1		268
						2 4	264 9						
09		0	9908	-0-	9908	446 1	9226 3	9226 3	Y	213	206 1		275
						2 4	234 9						
10		0	11352	-0-	11352	512 1	10536 3	10536 3	Y	276	284 1		267
						304 9							
11		11130 X	NO RPT	-0-	-11130				Y	NO RPT			267

STANLEY RANCH			WELL #: 51H		RRCID -> 272893		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 9288 - 13218		

06		9990 X	9817	-0-	-173	471 1	9075 3	9075 3	Y	244	255 1		354
						3 4	268 9						
07		10385 X	8943	-0-	-1442	436 1	8290 3	8290 3	Y	196	191 1		359
						1 4	216 9						
08		10385 X	9053	-0-	-1332	431 1	8383 3	8383 3	Y	216	222 1		353
						1 4	238 9						
09		0	10661	-0-	10661	477 1	9865 3	9865 3	Y	288	270 1		371
						2 4	317 9						
10		0	9985	-0-	9985	448 1	9210 3	9210 3	Y	297	313 1		355
						327 9							
11		9810 X	NO RPT	-0-	-9810				Y	NO RPT			355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274														
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

06		13271 X	13271	-0-	-0-	641	1	12341	3	Y	259	260	1	409
						4	4	285	9					
07		16756 X	16756	-0-	-0-	818	1	15562	3	Y	340	316	1	433
						2	4	374	9					
08		15623 X	15623	-0-	-0-	748	1	14535	3	Y	307	321	1	419
						2	4	338	9					
09		0	4626	-0-	4626	4626	211	1	4359	3	Y	50	74	1
							1	4	55	9				395
10		0	15679	-0-	15679	20305	716	1	14758	3	Y	185	182	1
							1	4	204	9				398
11		13590 X	NO RPT	-0-	-13590	6715				Y	NO RPT			398

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000														

06		14460 X	3212	-0-	-11248	-0-	155	1	2975	3	Y	74	89	1
							1	4	81	9				124
07		12121 X	7142	-0-	-4979	-0-	348	1	6621	3	Y	156	143	1
							1	4	172	9				137
08		12121 X	9836	-0-	-2285	-0-	476	1	9254	3	Y	95	106	1
							1	4	105	9				126
09		0	14336	-0-	14336	14336	653	1	13504	3	Y	160	148	1
							3	4	176	9				138
10		0	9788	-0-	9788	24124	448	1	9212	3	Y	116	128	1
							128	9						126
11		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	14614				Y	NO RPT			126

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														

06		2850 X	2594	-0-	-256	-0-	164	1	1979	3	Y	410	407	0
							451	9						34
07		3193 X	3079	-0-	-114	-0-	188	1	2411	3	Y	436	440	0
							480	9						30
08		3348 X	2619	-0-	-729	-0-	156	1	2012	3	Y	410	411	0
							451	9						29
09		0	2726	-0-	2726	2726	174	1	2118	3	Y	394	395	0
							1	4	433	9				28
10		0	2890	-0-	2890	5616	187	1	2220	3	Y	438	442	0
							1	4	482	9				24
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	2646				Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														

06		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	241	1	2918	3	Y	346	344	0
							381	9						21
07		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	274	1	3516	3	Y	371	373	0
							408	9						19
08		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	295	1	3820	3	Y	390	390	0
							429	9						19
09		0	4280	-0-	4280	4280	295	1	3592	3	Y	356	356	0
							1	4	392	9				19
10		0	3907	-0-	3907	8187	276	1	3271	3	Y	326	328	0
							1	4	359	9				17
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	4377				Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136												
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
06		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	515 1	6234 3	Y	833	827 0	38
							1 4	916 9				
07		4836 X	3007	-0-	-1829	-0-	183 1	2354 3	Y	427	431 0	34
							470 9					
08		4836 X	4066	-0-	-770	-0-	247 1	3197 3	Y	565	566 0	33
							622 9					
09		0	3751	-0-	3751	3751	243 1	2961 3	Y	496	497 0	32
							1 4	546 9				
10		0	3654	-0-	3654	7405	246 1	2911 3	Y	451	455 0	28
							1 4	496 9				
11		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	2725			Y	NO RPT		28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090												
06		3480 X	2527	-0-	-953	-0-	156 1	2117 3	Y	231	230 0	31
							254 9					
07		3286 X	2667	-0-	-619	-0-	160 1	2125 3	Y	347	346 0	32
							382 9					
08		3286 X	2613	-0-	-673	-0-	111 1	2118 3	Y	349	348 0	33
							384 9					
09		0	2473	-0-	2473	2473	28 1	2041 3	Y	366	369 0	30
							1 4	403 9				
10		0	2315	-0-	2315	4788	30 1	1744 3	Y	491	488 0	33
							1 4	540 9				
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	2208			Y	NO RPT		33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178												
06		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	154 1	2087 3	Y	394	393 0	21
							433 9					
07		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	171 1	2259 3	Y	457	456 0	22
							503 9					
08		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	113 1	2173 3	Y	337	336 0	23
							371 9					
09		0	2617	-0-	2617	2617	30 1	2238 3	Y	316	319 0	20
							1 4	348 9				
10		0	2732	-0-	2732	5349	38 1	2293 3	Y	363	361 0	22
							2 4	399 9				
11		2490 N	NO RPT	-0-	-2490	2859			Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878												
06		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	151 1	3543 3	Y	621	618 0	16
							683 9					
07		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	101 1	2501 3	Y	443	443 0	16
							487 9					
08		2945 X	2783	-0-	-162	-0-	96 1	2398 3	Y	261	264 0	13
							2 4	287 9				
09		0	3361	-0-	3361	3361	143 1	2862 3	Y	324	324 0	13
							356 9					
10		0	2930	-0-	2930	6291	119 1	2473 3	Y	307	310 0	10
							338 9					
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	3441			Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298															
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	
06		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	120	1	2835	3	Y	313	316	0	12
							344	9							
07		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	144	1	3574	3	Y	589	580	0	21
							648	9							
08		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	136	1	3394	3	Y	343	347	0	17
							3	4							
09		0	3694	-0-	3694	3694	156	1	3122	3	Y	378	379	0	16
							416	9							
10		0	3226	-0-	3226	6920	133	1	2752	3	Y	310	314	0	12
							341	9							
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	3080					Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322															
06		2730 X	2003	-0-	-727	-0-	72	1	1689	3	Y	220	221	0	11
							242	9							
07		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	3	Y	389	383	0	17
							428	9							
08		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	87	1	2174	3	Y	265	267	0	15
							2	4							
09		0	3547	-0-	3547	3547	136	1	2732	3	Y	617	612	0	20
							679	9							
10		0	2536	-0-	2536	6083	101	1	2097	3	Y	307	315	0	12
							338	9							
11		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	4073					Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789															
06		4410 X	3956	-0-	-454	-0-	152	1	3584	3	Y	200	201	0	12
							220	9							
07		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	180	1	4468	3	Y	330	325	0	17
							363	9							
08		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	181	1	4480	3	Y	240	241	0	16
							3	4							
09		0	5283	-0-	5283	5283	238	1	4768	3	Y	252	253	0	15
							277	9							
10		0	5050	-0-	5050	10333	221	1	4615	3	Y	194	197	0	12
							1	4							
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	6373					Y	NO RPT			12

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972															
06		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	488	1	3441	3	Y	717	707	0	50
							789	9							
07		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	447	1	3277	3	Y	652	651	0	51
							1	4							
08		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	400	1	2869	3	Y	579	591	0	39
							1	4							
09		0	4235	-0-	4235	4235	453	1	3230	3	Y	500	502	0	37
							2	4							
10		0	4529	-0-	4529	8764	481	1	3456	3	Y	537	543	0	31
							1	4							
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	5794					Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		10560 X	10096	-0-	-464	-0-	482	1	9289	3	Y	293	305	179
							3	4	322	9				
07		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	504	1	9592	3	Y	288	274	193
							1	4	317	9				
08		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	497	1	9675	3	Y	357	360	190
							2	4	393	9				
09		0	9795	-0-	9795	9795	435	1	9005	3	Y	321	311	200
							2	4	353	9				
10		0	9887	-0-	9887	19682	440	1	9053	3	Y	358	375	183
							394	9						
11		10050 X	NO RPT	-0-	-10050	9632					Y	NO RPT		183

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														

06		4410 X	4399	-0-	-11	-0-	455	1	3437	3	Y	461	471	62
							507	9						
07		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	581	1	4242	3	Y	680	683	59
							748	9						
08		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	578	1	3938	3	Y	581	573	67
							639	9						
09		0	4136	-0-	4136	4136	502	1	3119	3	Y	468	469	66
							515	9						
10		0	4527	-0-	4527	8663	585	1	3344	3	Y	544	549	61
							598	9						
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	4343					Y	NO RPT		61

WORTHY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														

06		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	158	1	3191	3	Y	163	172	18
							179	9						
07		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	162	1	3209	3	Y	189	188	19
							208	9						
08		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	160	1	3257	3	Y	224	221	22
							246	9						
09		0	3713	-0-	3713	3713	154	1	3303	3	Y	233	228	27
							256	9						
10		0	3774	-0-	3774	7487	153	1	3400	3	Y	201	200	28
							221	9						
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	4337					Y	NO RPT		28

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														

06		9090 X	7524	-0-	-1566	-0-	361	1	6944	3	Y	197	208	163
							2	4	217	9				
07		8494 X	6908	-0-	-1586	-0-	334	1	6368	3	Y	186	179	170
							1	4	205	9				
08		8494 X	696	-0-	-7798	-0-	33	1	640	3	Y	21	43	148
							23	9						
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		148
10		0	2480	-0-	2480	2480	111	1	2286	3	Y	75	69	154
							83	9						
11		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT		154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		2940 X	2828	-0-	-112	-0-	104	1	2456	3	Y	244	246	0	12
							268	9							
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	119	1	2945	3	Y	456	449	0	19
							502	9							
08		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	116	1	2880	3	Y	259	263	0	15
							2	4							
09		0	4201	-0-	4201	4201	181	1	3637	3	Y	348	348	0	15
							383	9							
10		0	3609	-0-	3609	7810	145	1	3010	3	Y	413	416	0	12
							454	9							
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	5260					Y	NO RPT			12

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166															

06		11114 X	3639	-0-	-7475	-0-	576	1	2770	3	Y	266	264	0	27
							293	9							
07		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	585	1	3010	3	Y	264	264	0	27
							290	9							
08		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	478	1	2662	3	Y	226	224	0	29
							1	4							
09		0	3409	-0-	3409	3409	468	1	2652	3	Y	263	263	0	29
							289	9							
10		0	3537	-0-	3537	6946	499	1	2739	3	Y	272	270	0	31
							299	9							
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	3196					Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862															

06		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	137	1	3234	3	Y	238	236	0	14
							262	9							
07		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	143	1	3538	3	Y	374	369	0	19
							411	9							
08		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	144	1	3580	3	Y	238	240	0	17
							3	4							
09		0	3754	-0-	3754	3754	164	1	3280	3	Y	282	282	0	17
							310	9							
10		0	3470	-0-	3470	7224	149	1	3082	3	Y	217	220	0	14
							239	9							
11		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	3864					Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608															

06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	48	1	1128	3	Y	231	229	0	8
							254	9							
07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	58	1	1435	3	Y	439	432	0	15
							483	9							
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	56	1	1385	3	Y	156	162	0	9
							1	4							
09		0	1208	-0-	1208	1208	47	1	939	3	Y	202	202	0	9
							222	9							
10		0	1153	-0-	1153	2361	43	1	903	3	Y	188	189	0	8
							207	9							
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	1281					Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415															

06		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07		503 X	503	-0-	-0-	-0-	2	1	501	3	Y	-0-			-0-
08		378 X	378	-0-	-0-	-0-	2	1	376	3	Y	-0-			-0-
09		0	419	-0-	419	419	4	1	415	3	Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	419					Y	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	119					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 #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	143 1	3356 3	Y	219	219 0		9
							241 9						
07		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	147 1	3636 3	Y	414	407 0		16
							455 9						
08		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	166 1	4116 3	Y	277	279 0		14
							3 4	305 9					
09		0	4496	-0-	4496	4496	204 1	4088 3	Y	185	188 0		11
							204 9						
10		0	5056	-0-	5056	9552	224 1	4668 3	Y	148	150 0		9
							1 4	163 9					
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	6222			Y	NO RPT			9

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726													

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550													

06		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	133 1	3127 3	Y	437	438 0		20
							481 9						
07		2976 X	1357	-0-	-1619	-0-	44 1	1094 3	Y	199	202 0		17
							219 9						
08		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	137 1	3418 3	Y	356	352 0		21
							3 4	392 9					
09		0	4123	-0-	4123	4123	169 1	3383 3	Y	519	517 0		23
							571 9						
10		0	3843	-0-	3843	7966	157 1	3260 3	Y	387	393 0		17
							426 9						
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	5086			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676													

06		3030 X	1306	-0-	-1724	-0-	5 1	1019 3	Y	256	467 1		225
							282 9						
07		983 X	983	-0-	-0-	-0-	3 1	646 3	Y	304	131 1		398
							334 9						
08		633 X	633	-0-	-0-	-0-	3 1	448 3	Y	165	270 1		293
							182 9						
09		0	955	-0-	955	955	6 1	725 3	Y	204	234 1		263
							224 9						
10		0	1669	-0-	1669	2624	9 1	1544 3	Y	105	181 1		187
							116 9						
11		600 X	NO RPT	-0-	-600	2024			Y	NO RPT			187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		89H	RRCID ->	273145	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 8459 - 14851			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		4560 X	331	-0-	-4229	-0-	1	1	255	3	Y	68	77	1	38
							75	9							
07		1519 X	477	-0-	-1042	-0-	1	1	314	3	Y	147	46	1	139
							162	9							
08		620 X	284	-0-	-336	-0-	1	1	176	3	Y	97	113	1	123
							107	9							
09		0	412	-0-	412	412	2	1	228	3	Y	165	135	1	153
							182	9							
10		0	1429	-0-	1429	1841	7	1	1147	3	Y	250	199	1	204
							275	9							
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	1571					Y	NO RPT			204

STANLEY RANCH			WELL #:		54H	RRCID ->	273166	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF. 9340 - 13326			

06		14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	677	1	13037	3	Y	366	360	1	160
							4	4	403	9					
07		12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	593	1	11273	3	Y	266	260	1	166
							1	4	293	9					
08		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	415	1	8073	3	Y	199	216	1	149
							1	4	219	9					
09		0	6864	-0-	6864	6864	308	1	6361	3	Y	176	173	1	152
							1	4	194	9					
10		0	7924	-0-	7924	14788	358	1	7359	3	Y	188	199	1	141
							207	9							
11		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	7678					Y	NO RPT			141

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		3H	RRCID ->	273167	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 8374 - 12984			

06		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	499	1	3523	3	Y	589	580	0	36
							648	9							
07		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	484	1	3543	3	Y	581	578	0	39
							1	4	639	9					
08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	400	1	2864	3	Y	566	574	0	31
							1	4	623	9					
09		0	3393	-0-	3393	3393	357	1	2545	3	Y	445	449	0	27
							1	4	490	9					
10		0	3379	-0-	3379	6772	352	1	2523	3	Y	458	465	0	20
							504	9							
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	3382					Y	NO RPT			20

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		4H	RRCID ->	273171	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8260 - 13021			

06		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	421	1	2971	3	Y	612	601	0	39
							673	9							
07		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	416	1	3042	3	Y	678	670	0	47
							746	9							
08		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	425	1	3045	3	Y	614	625	0	36
							1	4	675	9					
09		0	4154	-0-	4154	4154	435	1	3105	3	Y	556	557	0	35
							2	4	612	9					
10		0	3911	-0-	3911	8065	400	1	2869	3	Y	584	591	0	28
							642	9							
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	4555					Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		1830 N	1478	-0-	-352	-0-	138 1	976 3	Y	331	327 0	20		
							364 9							
07		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	232 1	1699 3	Y	321	319 0	22		
							353 9							
08		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	270 1	1927 3	Y	328	331 0	19		
							361 9							
09		0	1921	-0-	1921	1921	197 1	1405 3	Y	289	289 0	19		
							1 4	318 9						
10		0	2327	-0-	2327	4248	238 1	1707 3	Y	347	349 0	17		
							382 9							
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	2628			Y	NO RPT		17		

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
06		2850 X	1776	-0-	-1074	-0-	171 1	1208 3	Y	361	358 0	26		
							397 9							
07		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	313 1	2292 3	Y	382	378 0	30		
							420 9							
08		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	293 1	2100 3	Y	402	406 0	26		
							1 4	442 9						
09		0	2554	-0-	2554	2554	258 1	1838 3	Y	415	413 0	28		
							1 4	457 9						
10		0	2519	-0-	2519	5073	248 1	1775 3	Y	451	456 0	23		
							496 9							
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	2553			Y	NO RPT		23		

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	88 1	621 3	Y	24	24 0	1		
							26 9							
07		620 N	523	-0-	-97	-0-	58 1	420 3	Y	41	40 0	2		
							45 9							
08		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	329 1	2362 3	Y	239	229 0	12		
							1 4	263 9						
09		0	4258	-0-	4258	4258	438 1	3123 3	Y	632	608 0	36		
							2 4	695 9						
10		0	4115	-0-	4115	8373	420 1	3015 3	Y	617	626 0	27		
							1 4	679 9						
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	7773			Y	NO RPT		27		

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
06		3480 X	3286	-0-	-194	-0-	314 1	2434 3	Y	486	440 0	34	1	46
							3 4	535 9						
07		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	417 1	3016 3	Y	515	527 0	34		
							2 4	567 9						
08		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	401 1	2452 3	Y	507	504 0	37		
							558 9							
09		0	3216	-0-	3216	3216	399 1	2290 3	Y	479	482 0	34		
							527 9							
10		0	3717	-0-	3717	6933	361 1	2813 3	Y	492	488 0	38		
							2 4	541 9						
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	4563			Y	NO RPT		38		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187													COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5418		PERF. 5953 - 10147	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
06		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	277 1	2469 3	417 4	65 9	Y	59	60	1	151			
07		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	291 1	3339 3	210 4	59 9	Y	54	65	1	140			
08		3379 X	1758	-0-	-1621	-0-	279 1	1373 3	75 4	31 9	Y	28	63	1	105			
09		0	2145	-0-	2145	2145	561 1	1528 3	56 9		Y	51	64	1	92			
10		0	2678	-0-	2678	4823	442 1	2166 3	2 4	68 9	Y	62			154			
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	1553					Y	NO RPT			154			
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188													COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5385		PERF. 5856 - 10129	
06		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	230 1	2065 3	349 4	24 9	Y	22	33	1	85			
07		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	228 1	2604 3	164 4	34 9	Y	31	36	1	80			
08		3224 X	2660	-0-	-564	-0-	423 1	2090 3	114 4	33 9	Y	30	40	1	70			
09		0	2243	-0-	2243	2243	591 1	1608 3	1 4	43 9	Y	39	43	1	66			
10		0	2194	-0-	2194	4437	365 1	1787 3	1 4	41 9	Y	37			103			
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	1497					Y	NO RPT			103			
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189													COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5390		PERF. 5876 - 10155	
06		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	271 1	2420 3	409 4	61 9	Y	55	83	1	212			
07		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	290 1	3321 3	209 4	48 9	Y	44	80	1	176			
08		3596 X	3031	-0-	-565	-0-	481 1	2377 3	130 4	43 9	Y	39	79	1	136			
09		0	2447	-0-	2447	2447	643 1	1751 3	1 4	52 9	Y	47	74	1	109			
10		0	2789	-0-	2789	5236	462 1	2267 3	2 4	58 9	Y	53			162			
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	1666					Y	NO RPT			162			
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192													COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 8283 - 12619	
06		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	129 1	3036 3	323 9		Y	294	292	0	13			
07		3224 X	2788	-0-	-436	-0-	92 1	2286 3	410 9		Y	373	369	0	17			
08		3224 X	2973	-0-	-251	-0-	105 1	2614 3	2 4	252 9	Y	229	232	0	14			
09		0	2707	-0-	2707	2707	117 1	2337 3	117 1		Y	230	231	0	13			
10		0	2683	-0-	2683	5390	253 9		114 1		Y	189	192	0	10			
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	2270	208 9				Y	NO RPT			10			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	59H	RRCID ->	273231	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8344 - 12710			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		

06		5490 X	5197	-0-	-293	-0-	187	1	4409	3	Y	546	544	0	28
							601	9							
07		7688 X	5732	-0-	-1956	-0-	187	1	4633	3	Y	829	818	0	39
							912	9							
08		7688 X	5778	-0-	-1910	-0-	201	1	4988	3	Y	532	536	0	35
							4	4	585	9					
09		0	5618	-0-	5618	5618	238	1	4766	3	Y	558	560	0	33
							614	9							
10		0	5348	-0-	5348	10966	218	1	4522	3	Y	553	557	0	29
							608	9							
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	5386					Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	60H	RRCID ->	273233	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8772 - 12846			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
06		4260 X	3648	-0-	-612	-0-	130	1	3049	3	Y	426	426	0	22
							469	9							
07		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	200	1	4954	3	Y	984	967	0	39
							1082	9							
08		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	186	1	4626	3	Y	572	578	0	33
							4	4	629	9					
09		0	4934	-0-	4934	4934	209	1	4189	3	Y	487	491	0	29
							536	9							
10		0	4980	-0-	4980	9914	202	1	4187	3	Y	537	540	0	26
							591	9							
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	5744					Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	85H	RRCID ->	273240	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8319 - 14661			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		1650 N	982	-0-	-668	-0-	30	1	655	3	Y	270	270	0	239
							297	9							
07		1891 N	1081	-0-	-810	-0-	34	1	797	3	Y	226	224	0	241
							1	4	249	9					
08		1364 N	1090	-0-	-274	-0-	36	1	772	3	Y	256	256	0	241
							282	9							
09		0	1280	-0-	1280	1280	42	1	981	3	Y	234	236	0	239
							257	9							
10		0	1343	-0-	1343	2623	46	1	1027	3	Y	245	246	0	238
							270	9							
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	1573					Y	NO RPT			238

WORTHY RANCH			WELL #:	34H	RRCID ->	273257	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	9127 - 12341			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
06		8910 X	7254	-0-	-1656	-0-	330	1	6671	3	Y	229	246	1	19
							1	4	252	9					
07		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	400	1	7918	3	Y	267	266	1	20
							294	9							
08		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	348	1	7130	3	Y	332	327	1	25
							1	4	365	9					
09		0	5406	-0-	5406	5406	227	1	4880	3	Y	272	273	1	24
							299	9							
10		0	4380	-0-	4380	9786	179	1	3967	3	Y	213	214	1	23
							234	9							
11		6870 X	NO RPT	-0-	-6870	2916					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 #:		86H	RRCID ->	273265	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 8398 - 14909
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	2610 X	1756	-0-	-854	-0-	63 1 1 4	1400 3 292 9	Y	265	264 0	602	
07	2077 X	1641	-0-	-436	-0-	53 1 2 4	1234 3 352 9	Y	320	315 0	607	
08	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	79 1 345 9	1686 3	Y	314	315 0	606	
09	0	1994	-0-	1994	1994	71 1 268 9	1655 3	Y	244	247 0	603	
10	0	2690	-0-	2690	4684	99 1 383 9	2208 3	Y	348	349 0	602	
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	2674			Y	NO RPT		602	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		84H	RRCID ->	273300	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 8545 - 14374
06	3000 N	1081	-0-	-1919	991	42 1 121 9	918 3	Y	110	111 0	246	
07	2575 N	1584	-0-	-991	-0-	57 1 2 4	1335 3 190 9	Y	173	170 0	249	
08	1891 N	1661	-0-	-230	-0-	60 1 314 9	1287 3	Y	285	284 0	250	
09	0	1604	-0-	1604	1604	54 1 275 9	1275 3	Y	250	252 0	248	
10	0	1556	-0-	1556	3160	56 1 244 9	1256 3	Y	222	223 0	247	
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	1540			Y	NO RPT		247	

STUMBERG RANCH			WELL #:		44H	RRCID ->	273329	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	7454	PERF. 7751 - 12112
06	3990 X	3587	-0-	-403	-0-	389 1 260 9	2938 3	Y	236	239 0	32	
07	3565 X	2726	-0-	-839	-0-	301 1 226 9	2199 3	Y	205	211 0	26	
08	3565 X	2682	-0-	-883	-0-	305 1 301 9	2076 3	Y	274	267 0	33	
09	0	2228	-0-	2228	2228	276 1 241 9	1711 3	Y	219	219 0	33	
10	0	2575	-0-	2575	4803	334 1 330 9	1911 3	Y	300	301 0	32	
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	1353			Y	NO RPT		32	

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		7H	RRCID ->	273334	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 8605 - 13384
06	2250 X	2119	-0-	-131	-0-	216 1 382 9	1521 3	Y	347	341 0	24	
07	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	192 1 395 9	1407 3	Y	359	356 0	27	
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	239 1 482 9	1705 3	Y	438	438 0	27	
09	0	2341	-0-	2341	2341	234 1 1 4	1674 3 432 9	Y	393	393 0	27	
10	0	4	-0-	4	2345	3 3	1 9	Y	1	24 0	4	
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	845			Y	NO RPT		4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		2160 N	2098	-0-	-62	-0-	222 1	1568 3	Y	280	278 0	15	
							308 9						
07		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	246 1	1800 3	Y	370	362 0	23	
							407 9						
08		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	227 1	1624 3	Y	377	380 0	20	
							415 9						
09		0	2114	-0-	2114	2114	222 1	1582 3	Y	281	284 0	17	
							1 4	309 9					
10		0	3193	-0-	3193	5307	330 1	2365 3	Y	453	450 0	20	
							498 9						
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	3657			Y	NO RPT		20	

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574													
06		3360 X	3322	-0-	-38	-0-	342 1	2413 3	Y	515	511 0	27	
							567 9						
07		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	314 1	2297 3	Y	476	475 0	28	
							524 9						
08		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	294 1	2108 3	Y	406	415 0	19	
							1 4	447 9					
09		0	3258	-0-	3258	3258	316 1	2251 3	Y	627	612 0	34	
							1 4	690 9					
10		0	3705	-0-	3705	6963	368 1	2635 3	Y	638	646 0	26	
							702 9						
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	4383			Y	NO RPT		26	

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113													
06		5730 X	4464	-0-	-1266	-0-	15 1	4199 3	Y	227	228 0	38	
							250 9						
07		4557 X	3556	-0-	-1001	-0-	9 1	3326 3	Y	201	198 0	41	
							221 9						
08		4557 X	1596	-0-	-2961	-0-	6 1	1484 3	Y	96	101 0	36	
							106 9						
09		0	1111	-0-	1111	1111	40 1	1002 3	Y	63	75 0	24	
							69 9						
10		0	1047	-0-	1047	2158	6 1	966 3	Y	68	69 0	23	
							75 9						
11		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT		23	

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994													
06		12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	39 1	11440 3	Y	509	507 0	70	
							560 9						
07		12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	31 1	11990 3	Y	557	544 0	83	
							613 9						
08		12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	53 1	12025 3	Y	668	650 0	101	
							735 9						
09		0	8861	-0-	8861	8861	320 1	8086 3	Y	414	454 0	61	
							455 9						
10		0	6995	-0-	6995	15856	41 1	6550 3	Y	367	370 0	58	
							404 9						
11		11370 X	NO RPT	-0-	-11370	4486			Y	NO RPT		58	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 74H		RRCID -> 273451		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 8163 - 13661		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2550 X	2304	-0-	-246	-0-	37 1	2082 3	Y	168	168 0		1
							185 9						
07		2790 X	2219	-0-	-571	-0-	36 1	2019 3	Y	149	148 0		2
							164 9						
08		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	48 1	2567 3	Y	200	198 0		4
							220 9						
09		0	2918	-0-	2918	2918	54 1	2699 3	Y	150	152 0		2
							165 9						
10		0	3008	-0-	3008	5926	75 1	2725 3	Y	189	188 0		3
							208 9						
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	3196			Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 55H		RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7223		PERF. 8162 - 13395		

06		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	122 1	2735 3	Y	401	400 0		11
							441 9						
07		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	136 1	3050 3	Y	484	487 0		8
							532 9						
08		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	133 1	2920 3	Y	422	422 0		8
							9 4	464 9					
09		0	3981	-0-	3981	3981	139 1	3340 3	Y	456	454 0		10
							502 9						
10		0	3311	-0-	3311	7292	107 1	2679 3	Y	477	479 0		8
							525 9						
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	4772			Y	NO RPT			8

STANLEY RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 273469		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 9515 - 12416		

06		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	461 1	8877 3	Y	205	214 1		152
							3 4	226 9					
07		9517 X	8758	-0-	-759	-0-	427 1	8134 3	Y	178	172 1		158
							1 4	196 9					
08		9517 X	8804	-0-	-713	-0-	420 1	8170 3	Y	194	199 1		153
							1 4	213 9					
09		0	8504	-0-	8504	8504	382 1	7898 3	Y	202	193 1		162
							2 4	222 9					
10		0	8821	-0-	8821	17325	396 1	8144 3	Y	255	263 1		154
							281 9						
11		9210 X	NO RPT	-0-	-9210	8115			Y	NO RPT			154

STANLEY RANCH			WELL #: 56H		RRCID -> 273470		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8887		PERF. 9620 - 13023		

06		11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	568 1	10944 3	Y	256	264 1		229
							4 4	282 9					
07		9920 X	6671	-0-	-3249	-0-	326 1	6204 3	Y	127	131 1		225
							1 4	140 9					
08		9920 X	4450	-0-	-5470	-0-	212 1	4136 3	Y	92	101 1		216
							1 4	101 9					
09		0	6799	-0-	6799	6799	307 1	6331 3	Y	145	135 1		226
							1 4	160 9					
10		0	6166	-0-	6166	12965	279 1	5744 3	Y	130	139 1		217
							143 9						
11		9600 X	NO RPT	-0-	-9600	3365			Y	NO RPT			217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	10200 X	7888	-0-	-2312	-0-	380	1 3	7336 169	3 9	Y	154 162	1 126
07	10044 X	8665	-0-	-1379	-0-	423	1 1	8050 191	3 9	Y	174 164	1 136
08	10044 X	8314	-0-	-1730	-0-	397	1 1	7714 202	3 9	Y	184 189	1 131
09	0	7681	-0-	7681	7681	346	1 1	7135 199	3 9	Y	181 174	1 138
10	0	8039	-0-	8039	15720	362	1 1	7457 220	3 9	Y	200 210	1 128
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	7320					Y	NO RPT	128

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967												
06	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	792	1 5	15255 321	3 9	Y	292 306	1 213
07	18662 X	15354	-0-	-3308	-0-	753	1 2	14343 256	3 9	Y	233 227	1 219
08	18662 X	14140	-0-	-4522	-0-	679	1 2	13208 251	3 9	Y	228 238	1 209
09	0	14844	-0-	14844	14844	671	1 3	13869 301	3 9	Y	274 259	1 224
10	0	14224	-0-	14224	29068	645	1 1	13289 289	3 9	Y	263 280	1 207
11	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	12688					Y	NO RPT	207

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651												
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	27	1 7	607 77	3 9	Y	70 70	0 1
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	34	1 7	757 76	3 9	Y	69 70	0 -0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	24	1 2	535 67	3 9	Y	61 61	0 -0-
09	0	406	-0-	406	406	14	1 5	335 57	3 9	Y	52 51	0 1
10	0	238	-0-	238	644	8	1 3	191 39	3 9	Y	35 36	0 -0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	194					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528												
06	1830 X	1595	-0-	-235	-0-	146	1 4	1032 417	3 9	Y	379 372	0 27
07	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	142	1 4	1035 407	3 9	Y	370 367	0 30
08	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	117	1 3	840 375	3 9	Y	341 347	0 24
09	0	1440	-0-	1440	1440	110	1 5	779 551	3 9	Y	501 490	0 35
10	0	1628	-0-	1628	3068	128	1 5	920 580	3 9	Y	527 533	0 29
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	1778					Y	NO RPT	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 11H		RRCID -> 273594			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2190 X	1285	-0-	-905	-0-	126 1	888 3	Y	246	254 0		9
							271 9						
07		2852 X	1364	-0-	-1488	-0-	128 1	939 3	Y	270	268 0		11
							297 9						
08		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	348 1	2494 3	Y	803	778 0		36
							1 4	883 9					
09		0	106	-0-	106	106	10 1	71 3	Y	23	59 0		-0-
							25 9						
10		0	104	-0-	104	210	10 1	69 3	Y	23	23 0		-0-
							25 9						
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 12H		RRCID -> 273596			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368		
06		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	200 1	1414 3	Y	454	446 0		28
							499 9						
07		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	254 1	1857 3	Y	556	547 0		37
							612 9						
08		1705 N	1554	-0-	-151	-0-	157 1	1126 3	Y	246	269 0		14
							271 9						
09		0	2000	-0-	2000	2000	201 1	1439 3	Y	326	321 0		19
							1 4	359 9					
10		0	1789	-0-	1789	3789	176 1	1257 3	Y	324	329 0		14
							356 9						
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	2289			Y	NO RPT			14

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 13H		RRCID -> 273597			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398		
06		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	227 1	1602 3	Y	567	563 0		35
							624 9						
07		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	183 1	1334 3	Y	492	493 0		34
							541 9						
08		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	183 1	1306 3	Y	680	676 0		38
							748 9						
09		0	2702	-0-	2702	2702	248 1	1768 3	Y	623	622 0		39
							1 4	685 9					
10		0	2914	-0-	2914	5616	258 1	1850 3	Y	733	737 0		35
							806 9						
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	3696			Y	NO RPT			35

STANLEY RANCH			WELL #: 59H		RRCID -> 273607			COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848		
06		12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	594 1	11445 3	Y	334	327 1		220
							4 4	367 9					
07		10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	492 1	9363 3	Y	258	251 1		227
							1 4	284 9					
08		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	465 1	9025 3	Y	239	250 1		216
							1 4	263 9					
09		0	9040	-0-	9040	9040	406 1	8393 3	Y	217	211 1		222
							2 4	239 9					
10		0	7676	-0-	7676	16716	346 1	7114 3	Y	196	211 1		207
							216 9						
11		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	9756			Y	NO RPT			207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	22	1	1241	3	Y	117	117	0	2
						129	9							
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	29	1	1616	3	Y	100	99	0	3
						110	9							
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	25	1	1339	3	Y	64	64	0	3
						70	9							
09	0	10599	-0-	10599	10599	146	1	7371	3	Y	2801	2774	0	30
						1	4	3081	9					
10	0	12056	-0-	12056	22655	255	1	9303	3	Y	2270	2272	0	28
						1	4	2497	9					
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	21275					Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

06	5640 X	179	-0-	-5461	-0-	3	1	146	3	Y	27	33	0	30
						30	9							
07	7905 X	4158	-0-	-3747	-0-	66	1	3721	3	Y	337	332	0	35
						371	9							
08	7905 X	3516	-0-	-4389	-0-	59	1	3145	3	Y	284	281	0	38
						312	9							
09	0	3544	-0-	3544	3544	64	1	3230	3	Y	227	233	0	32
						250	9							
10	0	1630	-0-	1630	5174	40	1	1445	3	Y	132	133	0	31
						145	9							
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	1154					Y	NO RPT			31

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

06	1920 N	1893	-0-	-27	-0-	161	1	1139	3	Y	539	533	0	32
						593	9							
07	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	133	1	974	3	Y	427	430	0	29
						470	9							
08	1798 N	977	-0-	-821	-0-	82	1	589	3	Y	278	291	0	16
						306	9							
09	0	1277	-0-	1277	1277	116	1	823	3	Y	307	304	0	19
						338	9							
10	0	2113	-0-	2113	3390	188	1	1344	3	Y	528	523	0	24
						581	9							
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	2430					Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

06	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	297	1	6655	3	Y	483	481	0	13
						531	9							
07	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	265	1	5933	3	Y	360	364	0	9
						1	4	396	9					
08	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	324	1	7072	3	Y	448	447	0	10
						21	4	493	9					
09	0	6441	-0-	6441	6441	239	1	5754	3	Y	407	406	0	11
						448	9							
10	0	5473	-0-	5473	11914	196	1	4874	3	Y	366	369	0	8
						403	9							
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	6394					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 62H		RRCID -> 273629		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 8015 - 13608		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		7620 X	5795	-0-	-1825	-0-	231 1	5166 3	Y	362	361 0		9
							398 9						
07		6758 X	6441	-0-	-317	-0-	259 1	5784 3	Y	362	367 0		4
							398 9						
08		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	282 1	6176 3	Y	378	378 0		4
							19 4	416 9					
09		0	5919	-0-	5919	5919	219 1	5256 3	Y	404	402 0		6
							444 9						
10		0	5757	-0-	5757	11676	207 1	5147 3	Y	366	368 0		4
							403 9						
11		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	5136			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 64H		RRCID -> 273630		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7285		PERF. 7922 - 13055		
06		6210 X	5939	-0-	-271	-0-	230 1	5155 3	Y	504	503 0		13
							554 9						
07		6448 X	6250	-0-	-198	-0-	243 1	5426 3	Y	528	534 0		7
							581 9						
08		6448 X	6186	-0-	-262	-0-	243 1	5322 3	Y	550	549 0		8
							16 4	605 9					
09		0	6256	-0-	6256	6256	226 1	5424 3	Y	551	549 0		10
							606 9						
10		0	5275	-0-	5275	11531	186 1	4629 3	Y	418	421 0		7
							460 9						
11		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	5471			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 65H		RRCID -> 273639		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 8209 - 12751		
06		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	368 1	8239 3	Y	580	578 0		16
							638 9						
07		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	400 1	8959 3	Y	503	509 0		10
							1 4	553 9					
08		10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	429 1	9375 3	Y	578	577 0		11
							28 4	636 9					
09		0	9908	-0-	9908	9908	368 1	8864 3	Y	614	611 0		14
							1 4	675 9					
10		0	8351	-0-	8351	18259	300 1	7467 3	Y	531	534 0		11
							584 9						
11		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	10759			Y	NO RPT			11

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 15H		RRCID -> 273657		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 8844 - 13457		
06		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	547 1	3871 3	Y	1014	1001 0		59
							1 4	1115 9					
07		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	487 1	3570 3	Y	966	963 0		62
							1 4	1063 9					
08		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	464 1	3320 3	Y	876	892 0		46
							1 4	964 9					
09		0	3477	-0-	3477	3477	323 1	2304 3	Y	772	774 0		44
							1 4	849 9					
10		0	3747	-0-	3747	7224	330 1	2366 3	Y	955	958 0		41
							1051 9						
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	3264			Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC														//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH														WELL #: 45H		RRCID -> 273731		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 9237 - 13532	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE							
06		13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	642	1	12472	3	Y	345	332	1		92							
							1	4	380	9													
07		13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	678	1	12856	3	Y	350	324	1		118							
							385	9															
08		11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	562	1	11096	3	Y	302	334	1		86							
							6	4	332	9													
09		0	12200	-0-	12200	12200	544	1	11354	3	Y	273	263	1		96							
							2	4	300	9													
10		0	12109	-0-	12109	24309	539	1	11211	3	Y	326	326	1		96							
							359	9															
11		10920 X	NO RPT	-0-	-10920	13389					Y	NO RPT				96							
STANLEY RANCH														WELL #: 47H		RRCID -> 273733		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8696		PERF. 9485 - 13839	
06		12120 X	9094	-0-	-3026	-0-	433	1	8400	3	Y	237	267	1		74							
							261	9															
07		9672 X	3388	-0-	-6284	-0-	165	1	3125	3	Y	89	110	1		53							
							98	9															
08		9672 X	3	-0-	-9669	-0-	3	3			Y	-0-	26	1		27							
							871	1	18154	3	Y	460	366	1		121							
09		0	19534	-0-	19534	19534	3	4	506	9													
							3	4	12282	3	Y	303	331	1		93							
10		0	13205	-0-	13205	32739	590	1	12282	3	Y	303	331	1		93							
							333	9															
11		9090 X	NO RPT	-0-	-9090	23649					Y	NO RPT				93							
STANLEY RANCH														WELL #: 46H		RRCID -> 273734		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8858		PERF. 9217 - 14381	
06		10950 X	4860	-0-	-6090	-0-	235	1	4559	3	Y	60	103	1		47							
							66	9															
07		13423 X	13261	-0-	-162	-0-	657	1	12450	3	Y	140	124	1		63							
							154	9															
08		16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	773	1	15287	3	Y	182	184	1		61							
							9	4	200	9													
09		0	13831	-0-	13831	13831	621	1	12949	3	Y	235	211	1		85							
							2	4	259	9													
10		0	13659	-0-	13659	27490	615	1	12794	3	Y	227	234	1		78							
							250	9															
11		12990 X	NO RPT	-0-	-12990	14500					Y	NO RPT				78							
STANLEY RANCH														WELL #: 48H		RRCID -> 273738		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 9355 - 14473	
06		16200 X	11674	-0-	-4526	-0-	560	1	10892	3	Y	201	226	1		64							
							1	4	221	9													
07		20460 X	11487	-0-	-8973	-0-	564	1	10702	3	Y	201	191	1		74							
							221	9															
08		20460 X	17717	-0-	-2743	-0-	837	1	16532	3	Y	308	307	1		75							
							9	4	339	9													
09		0	14959	-0-	14959	14959	672	1	13999	3	Y	260	248	1		87							
							2	4	286	9													
10		0	8098	-0-	8098	23057	364	1	7578	3	Y	142	171	1		58							
							156	9															
11		17160 X	NO RPT	-0-	-17160	5897					Y	NO RPT				58							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		68H	RRCID ->	273797	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	7812 - 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

06		4470 X	3548	-0-	-922	-0-	57 1	3180 3	Y	283	286 0		19
							311 9						
07		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	68 1	3798 3	Y	347	343 0		23
							382 9						
08		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	72 1	3810 3	Y	331	328 0		26
							364 9						
09		0	4294	-0-	4294	4294	78 1	3911 3	Y	277	280 0		23
							305 9						
10		0	5337	-0-	5337	9631	130 1	4778 3	Y	389	386 0		26
							1 4	428 9					
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	5671			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		69H	RRCID ->	273798	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7788 - 13177

06		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	113 1	6350 3	Y	487	489 0		20
							1 4	536 9					
07		6479 X	4711	-0-	-1768	-0-	75 1	4233 3	Y	366	364 0		22
							403 9						
08		6479 X	6223	-0-	-256	-0-	104 1	5590 3	Y	480	474 0		28
							1 4	528 9					
09		0	5535	-0-	5535	5535	101 1	5085 3	Y	317	322 0		23
							349 9						
10		0	4865	-0-	4865	10400	119 1	4349 3	Y	360	359 0		24
							1 4	396 9					
11		6870 X	NO RPT	-0-	-6870	3530			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		70H	RRCID ->	273806	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7852 - 13322

06		3150 X	2191	-0-	-959	-0-	35 1	1941 3	Y	195	197 0		7
							215 9						
07		3162 X	2558	-0-	-604	-0-	40 1	2278 3	Y	218	216 0		9
							240 9						
08		3162 X	464	-0-	-2698	-0-	8 1	419 3	Y	34	35 0		8
							37 9						
09		0	1944	-0-	1944	1944	35 1	1776 3	Y	121	122 0		7
							133 9						
10		0	3119	-0-	3119	5063	75 1	2746 3	Y	271	269 0		9
							298 9						
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	2573			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		59H	RRCID ->	273807	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	7673 - 13601

06		3630 X	3217	-0-	-413	-0-	124 1	2764 3	Y	299	298 0		8
							329 9						
07		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	143 1	3191 3	Y	331	334 0		5
							364 9						
08		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	131 1	2867 3	Y	308	308 0		5
							9 4	339 9					
09		0	3575	-0-	3575	3575	129 1	3101 3	Y	314	312 0		7
							345 9						
10		0	3428	-0-	3428	7003	118 1	2948 3	Y	329	330 0		6
							362 9						
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	4243			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 #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	215 1	4802 3	Y	510	510	0		21
							561 9							
07		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	210 1	4686 3	Y	476	481	0		16
							524 9							
08		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	256 1	5587 3	Y	546	545	0		17
							17 4	601 9						
09		0	5948	-0-	5948	5948	214 1	5130 3	Y	549	547	0		19
							604 9							
10		0	5469	-0-	5469	11417	188 1	4681 3	Y	545	548	0		16
							600 9							
11		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	5207			Y	NO RPT				16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820														
06		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	196 1	4397 3	Y	420	419	0		14
							462 9							
07		4526 X	4405	-0-	-121	-0-	169 1	3771 3	Y	423	427	0		10
							465 9							
08		4898 X	4620	-0-	-278	-0-	177 1	3868 3	Y	512	511	0		11
							12 4	563 9						
09		0	4326	-0-	4326	4326	148 1	3555 3	Y	566	563	0		14
							623 9							
10		0	4528	-0-	4528	8854	152 1	3791 3	Y	532	535	0		11
							585 9							
11		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	3784			Y	NO RPT				11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767														
06		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	244 1	5467 3	Y	323	323	0		11
							355 9							
07		7254 X	6517	-0-	-737	-0-	261 1	5862 3	Y	357	360	0		8
							1 4	393 9						
08		6975 X	6817	-0-	-158	-0-	280 1	6129 3	Y	354	354	0		8
							19 4	389 9						
09		0	6577	-0-	6577	6577	246 1	5946 3	Y	349	347	0		10
							1 4	384 9						
10		0	6659	-0-	6659	13236	240 1	5986 3	Y	394	396	0		8
							433 9							
11		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	6636			Y	NO RPT				8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391														
06		3000 N	2221	-0-	-779	3293	35 1	1954 3	Y	211	212	0		10
							232 9							
07		3100 N	1947	-0-	-1153	2140	30 1	1694 3	Y	203	201	0		12
							223 9							
08		3100 N	2827	-0-	-273	1867	47 1	2468 3	Y	284	280	0		16
							312 9							
09		0	2078	-0-	2078	3945	37 1	1870 3	Y	155	158	0		13
							171 9							
10		0	2083	-0-	2083	6028	49 1	1790 3	Y	222	221	0		14
							244 9							
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	3958			Y	NO RPT				14

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 #: 72H		RRCID -> 273891			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509		
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	
06	4350 X	4224	-0-	-126	-0-	68 1	3825 3	Y	301	303 0	14		
07	4526 X	4502	-0-	-24	-0-	331 9	4069 3	Y	328	324 0	18		
08	4526 X	2227	-0-	-2299	-0-	72 1	2018 3	Y	155	153 0	20		
09	0	4218	-0-	4218	4218	361 9	3885 3	Y	232	234 0	18		
10	0	4203	-0-	4203	8421	38 1	3781 3	Y	289	288 0	19		
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	4071	171 9		Y	NO RPT		19		

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 73H		RRCID -> 273894			COMPL. DATE 06/13/2014			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523		
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	61 1	3400 3	Y	298	299 0	2		
07	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	328 9	3799 3	Y	342	338 0	6		
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	68 1	3985 3	Y	367	363 0	10		
09	0	2422	-0-	2422	2422	376 9	2191 3	Y	170	173 0	7		
10	0	2388	-0-	2388	4810	74 1	2070 3	Y	237	236 0	8		
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	2200	1 4		Y	NO RPT		8		

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 80H		RRCID -> 273916			COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735		
06	6270 X	5135	-0-	-1135	-0-	82 1	4642 3	Y	373	376 0	24		
07	4464 X	3657	-0-	-807	-0-	1 4	3297 3	Y	274	272 0	26		
08	4464 X	4446	-0-	-18	-0-	59 1	4098 3	Y	246	243 0	29		
09	0	4267	-0-	4267	4267	301 9	271 9	Y	206	210 0	25		
10	0	4707	-0-	4707	8974	76 1	4252 3	Y	307	306 0	26		
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	4654	1 4	338 9	Y	NO RPT		26		

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 79H		RRCID -> 273917			COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641		
06	7170 X	5472	-0-	-1698	-0-	88 1	4996 3	Y	352	355 0	19		
07	5859 X	5452	-0-	-407	-0-	1 4	387 9	Y	324	322 0	21		
08	5859 X	5476	-0-	-383	-0-	89 1	5007 3	Y	332	328 0	25		
09	0	5777	-0-	5777	5777	356 9	5016 3	Y	282	287 0	20		
10	0	6235	-0-	6235	12012	94 1	5360 3	Y	386	384 0	22		
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	6552	1 4	425 9	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 #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	214 1	12035 3	Y	1131	1135 0		26
							1 4	1244 9					
07		13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	213 1	12031 3	Y	1061	1052 0		35
							1 4	1167 9					
08		13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	229 1	12281 3	Y	946	936 0		45
							2 4	1041 9					
09		0	12697	-0-	12697	12697	231 1	11623 3	Y	765	773 0		37
							1 4	842 9					
10		0	13298	-0-	13298	25995	325 1	11876 3	Y	995	992 0		40
							2 4	1095 9					
11		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	18915			Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825													
06		6510 X	5179	-0-	-1331	-0-	83 1	4713 3	Y	347	350 0		21
							1 4	382 9					
07		5270 X	4172	-0-	-1098	-0-	67 1	3787 3	Y	289	288 0		22
							318 9						
08		5270 X	4867	-0-	-403	-0-	83 1	4432 3	Y	319	315 0		26
							1 4	351 9					
09		0	4986	-0-	4986	4986	92 1	4593 3	Y	274	278 0		22
							301 9						
10		0	5258	-0-	5258	10244	128 1	4693 3	Y	396	394 0		24
							1 4	436 9					
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	5144			Y	NO RPT			24

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458													
06		24060 X	21870	-0-	-2190	-0-	1014 1	20479 3	Y	343	335 1		53
							377 9						
07		24521 X	22440	-0-	-2081	-0-	1052 1	21013 3	Y	341	358 1		36
							375 9						
08		23684 X	21675	-0-	-2009	-0-	990 1	20348 3	Y	305	307 1		34
							1 4	336 9					
09		0	22531	-0-	22531	22531	990 1	21176 3	Y	331	322 1		43
							1 4	364 9					
10		0	24808	-0-	24808	47339	1057 1	23324 3	Y	388	389 1		42
							427 9						
11		21870 X	NO RPT	-0-	-21870	25469			Y	NO RPT			42

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832													
06		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	439 1	5947 3	Y	538	271 0	268 1	20
							21 4	592 9					
07		8153 X	4945	-0-	-3208	-0-	348 1	4228 3	Y	326	332 0		14
							10 4	359 9					
08		8153 X	5981	-0-	-2172	-0-	304 1	5200 3	Y	430	431 0		13
							4 4	473 9					
09		0	5428	-0-	5428	5428	384 1	4597 3	Y	404	405 0		12
							3 4	444 9					
10		0	7711	-0-	7711	13139	467 1	6629 3	Y	556	553 0		15
							3 4	612 9					
11		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	6149			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06		3540 X	2945	-0-	-595	-0-	162 1	2203 3	Y	520	263 0	260 1	25	
							8 4	572 9						
07		3255 X	3123	-0-	-132	-0-	194 1	2352 3	Y	520	523 0		22	
							5 4	572 9						
08		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	173 1	2949 3	Y	547	548 0		21	
							2 4	602 9						
09		0	4024	-0-	4024	4024	264 1	3154 3	Y	549	550 0		20	
							2 4	604 9						
10		0	4049	-0-	4049	8073	229 1	3237 3	Y	529	527 0		22	
							1 4	582 9						
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	4923			Y	NO RPT			22	

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
06		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	364 1	4934 3	Y	857	432 0	427 1	36	
							17 4	943 9						
07		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	431 1	5235 3	Y	886	889 0		33	
							12 4	975 9						
08		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	250 1	4282 3	Y	795	799 0		29	
							3 4	875 9						
09		0	5381	-0-	5381	5381	352 1	4220 3	Y	733	735 0		27	
							3 4	806 9						
10		0	6281	-0-	6281	11662	355 1	5035 3	Y	808	804 0		31	
							2 4	889 9						
11		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	6652			Y	NO RPT			31	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290														
06		3390 X	3117	-0-	-273	-0-	51 1	2820 3	Y	224	226 0		14	
							246 9							
07		3813 X	3257	-0-	-556	-0-	53 1	2977 3	Y	206	205 0		15	
							227 9							
08		3813 X	2963	-0-	-850	-0-	51 1	2690 3	Y	202	200 0		17	
							222 9							
09		0	2826	-0-	2826	2826	52 1	2606 3	Y	153	155 0		15	
							168 9							
10		0	3116	-0-	3116	5942	77 1	2811 3	Y	207	207 0		15	
							228 9							
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	2792			Y	NO RPT			15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	07	630 X 3658 X	-0- 701	-0- -0-	-630 -2957	-0- -0-	2 1 35 9	664 3	Y Y	-0- 32	15 0 30 0	1 3
08	09	3317 X 0	1334 6353	-0- -0-	-1983 6353	-0- 6353	5 1 72 9	1257 3	Y	65	62 0	6
10	11	0 1290 X	6389 NO RPT	-0- -0-	6389 -1290	12742 11452	226 1 411 9 36 1 477 9	5716 3	Y Y	374 434	361 0 428 0	19 25

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 76H		RRCID -> 273993	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 7253	PERF. 7751 - 13297					
06	07	3180 X 4371 X	2699 2803	-0- -0-	-481 -1568	-0- -0-	43 1 261 9 44 1	2395 3	Y Y	237 279	238 0 276 0	13 16
08	09	3906 X 0	2525 2461	-0- -0-	-1381 2461	-0- 2461	307 9 43 1 220 9 45 1	2262 3	Y Y	200 162	198 0 165 0	18 15
10	11	0 2700 X	2723 NO RPT	-0- -0-	2723 -2700	5184 2484	178 9 66 1 250 9	2407 3	Y Y	227	226 0	16 16

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 273994	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 7277	PERF. 8255 - 14094					
06	07	10132 X 9887 X	10132 9887	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	55 1 711 9 56 1	9366 3	Y Y	646 603	654 0 603 0	84 84
08	09	9673 X 0	9673 9115	-0- -0-	-0- 9115	-0- 9115	663 9 58 1 7 4	8951 3	Y Y	597 574	568 0 609 0	113 78
10	11	0 8280 X	9363 NO RPT	-0- -0-	9363 -8280	18478 10198	3 4 59 1 1 4	8421 3 631 9 8608 3 695 9	Y Y	574 632	609 0 621 0	78 89

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 273996	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 7289	PERF. 8969 - 13926					
06	07	14B2 EXT 14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y Y	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-
08	09	14B2 EXT 14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y Y	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-
10	11	14B2 EXT 14B2 EXT	-0- NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y Y	-0- NO RPT	-0- -0-	-0- -0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 77H		RRCID -> 274023	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 7792 - 13432					
06	07	4830 X 5109 X	4830 5109	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	77 1 1 4 83 1	4374 3	Y Y	344 378 9 4657 3	346 0 332 0	16 19
08	09	4969 X 0	4969 4713	-0- -0-	-0- 4713	-0- 4713	369 9 85 1 1 4	4545 3	Y Y	307 338 9 4366 3	303 0 240 0	23 19
10	11	0 4590 X	4667 NO RPT	-0- -0-	4667 -4590	9380 4790	260 9 115 1 1 4	4203 3	Y Y	316 348 9	315 0	20 20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776												
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

06		1737 N	1737	-0-	-0-	196	1	1329	3	Y	193	200 0
						212	9					22
07		1455 N	1455	-0-	-0-	140	1	983	3	Y	302	293 0
						332	9					31
08		1798 N	1499	-0-	-299	86	1	1185	3	Y	207	210 0
						228	9					28
09		0	1030	-0-	1030	1030	1	766	3	Y	153	160 0
						168	9					21
10		0	774	-0-	774	1804	1	566	3	Y	122	124 0
						134	9					19
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	364				Y	NO RPT	19

WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458												
06		26940 X	18228	-0-	-8712	839	1	16951	3	Y	398	390 1
						438	9					63
07		27373 X	17565	-0-	-9808	818	1	16332	3	Y	377	398 1
						415	9					42
08		26257 X	18535	-0-	-7722	840	1	17272	3	Y	384	383 1
						1	4	422	9			43
09		0	18353	-0-	18353	18353	1	17148	3	Y	365	357 1
						1	4	402	9			51
10		0	26333	-0-	26333	44686	1	24613	3	Y	550	540 1
						605	9					61
11		18240 X	NO RPT	-0-	-18240	26446				Y	NO RPT	61

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706												
06		9090 X	7102	-0-	-1988	39	1	6564	3	Y	454	458 0
						499	9					67
07		8432 X	7216	-0-	-1216	41	1	6648	3	Y	479	475 0
						527	9					71
08		8432 X	8075	-0-	-357	49	1	7440	3	Y	528	499 0
						5	4	581	9			100
09		0	8156	-0-	8156	8156	1	7548	3	Y	502	533 0
						3	4	552	9			69
10		0	8534	-0-	8534	16690	1	7885	3	Y	540	532 0
						1	4	594	9			77
11		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	8890				Y	NO RPT	77

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:		5H	RRCID ->	274063	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	8107 - 11948		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

06		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	40	1	6794	3	Y	355	358	0	43
							391	9							
07		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	41	1	6704	3	Y	381	378	0	46
							419	9							
08		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	39	1	6035	3	Y	352	336	0	62
							4	4							
09		0	6402	-0-	6402	6402	43	1	6012	3	Y	314	335	0	41
							2	4							
10		0	6699	-0-	6699	13101	43	1	6278	3	Y	343	338	0	46
							1	4							
11		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	7641					Y	NO RPT			46

FOGMT			WELL #:		36SP	RRCID ->	274077	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6742 - 12880		
06		480 N	475	-0-	-5	-0-	1	1	416	3	Y	53	54	0	6
							58	9							
07		527 N	389	-0-	-138	-0-	1	1	338	3	Y	45	45	0	6
							50	9							
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	65	62	0	9
							72	9							
09		0	396	-0-	396	396	13	1	332	3	Y	46	49	0	6
							51	9							
10		0	2130	-0-	2130	2526	11	1	1833	3	Y	260	249	0	17
							286	9							
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	2016					Y	NO RPT			17

FOGMT			WELL #:		37SP	RRCID ->	274078	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6967 - 13208		
06		3210 X	1511	-0-	-1699	-0-	4	1	1281	3	Y	205	206	0	28
							226	9							
07		3100 X	1771	-0-	-1329	-0-	4	1	1554	3	Y	194	191	0	31
							213	9							
08		2852 X	2691	-0-	-161	-0-	11	1	2438	3	Y	220	215	0	36
							242	9							
09		0	2505	-0-	2505	2505	86	1	2179	3	Y	218	229	0	25
							240	9							
10		0	1948	-0-	1948	4453	12	1	1926	3	Y	9	15	0	19
							10	9							
11		2610 N	NO RPT	-0-	-2610	1843					Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:		6H	RRCID ->	274091	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	8242 - 12115		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		6180 X	5462	-0-	-718	-0-	182 1	4478 3	Y	669	673	0		20
							66 4	736 9						
07		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	262 1	6104 3	Y	655	655	0		20
							74 4	721 9						
08		5983 X	5116	-0-	-867	-0-	199 1	4150 3	Y	648	649	0		19
							54 4	713 9						
09		0	5196	-0-	5196	5196	180 1	4204 3	Y	659	649	0		29
							87 4	725 9						
10		0	4678	-0-	4678	9874	262 1	3571 3	Y	648	650	0		27
							132 4	713 9						
11		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	4084			Y	NO RPT				27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724														

06		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	40 1	2207 3	Y	171	172	0		12
							188 9							
07		2449 X	2282	-0-	-167	-0-	36 1	2052 3	Y	176	175	0		13
							194 9							
08		2449 X	2171	-0-	-278	-0-	37 1	1969 3	Y	150	149	0		14
							165 9							
09		0	1844	-0-	1844	1844	34 1	1722 3	Y	80	82	0		12
							88 9							
10		0	2278	-0-	2278	4122	56 1	2020 3	Y	184	182	0		14
							202 9							
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	1752			Y	NO RPT				14

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597														

06		7950 X	7176	-0-	-774	-0-	78 1	6099 3	Y	903	908	0		105
							6 4	993 9						
07		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	76 1	5862 3	Y	975	968	0		112
							7 4	1073 9						
08		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	73 1	5230 3	Y	991	971	0		132
							16 4	1090 9						
09		0	6036	-0-	6036	6036	71 1	5046 3	Y	811	841	0		102
							27 4	892 9						
10		0	6266	-0-	6266	12302	76 1	5265 3	Y	838	847	0		93
							3 4	922 9						
11		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	6812			Y	NO RPT				93

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														

06		6960 X	6798	-0-	-162	-0-	77 1	5929 3	Y	715	726	0		83
							5 4	787 9						
07		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	78 1	6035 3	Y	796	787	0		92
							7 4	876 9						
08		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	78 1	5553 3	Y	832	814	0		110
							17 4	915 9						
09		0	6053	-0-	6053	6053	74 1	5246 3	Y	641	671	0		80
							28 4	705 9						
10		0	6978	-0-	6978	13031	87 1	6075 3	Y	738	739	0		79
							4 4	812 9						
11		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	6731			Y	NO RPT				79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		6643 X	6643	-0-	-0-	73	1	5643	3	Y	838	844	0	99
						5	4	922	9					
07		5983 X	5173	-0-	-810	56	1	4346	3	Y	696	711	0	84
						5	4	766	9					
08		5983 X	5831	-0-	-152	71	1	5071	3	Y	612	612	0	84
						16	4	673	9					
09		0	5832	-0-	5832	5832	69	1	4918	3	Y	744	739	0
							27	4	818	9				
10		0	5746	-0-	5746	11578	70	1	4847	3	Y	751	757	0
							3	4	826	9				
11		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	5788				Y	NO RPT			83

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														

06		5520 X	1899	-0-	-3621	-0-	22	1	1708	3	Y	152	193	0
							2	4	167	9				
07		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	67	1	5162	3	Y	122	129	0
							6	4	134	9				
08		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	64	1	4648	3	Y	220	207	0
							15	4	242	9				
09		0	5140	-0-	5140	5140	64	1	4495	3	Y	506	478	0
							24	4	557	9				
10		0	5030	-0-	5030	10170	65	1	4547	3	Y	377	391	0
							3	4	415	9				
11		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	5370				Y	NO RPT			43

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														

06		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	71	1	5488	3	Y	491	497	0
							5	4	540	9				
07		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	65	1	5024	3	Y	474	476	0
							6	4	521	9				
08		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	63	1	4504	3	Y	477	470	0
							14	4	525	9				
09		0	4673	-0-	4673	4673	58	1	4123	3	Y	427	439	0
							22	4	470	9				
10		0	5017	-0-	5017	9690	63	1	4433	3	Y	471	472	0
							3	4	518	9				
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	5370				Y	NO RPT			45

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														

06		6420 X	5356	-0-	-1064	-0-	60	1	4602	3	Y	627	649	0
							4	4	690	9				
07		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	82	1	6279	3	Y	942	910	0
							7	4	1036	9				
08		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	87	1	6172	3	Y	883	872	0
							19	4	971	9				
09		0	6520	-0-	6520	6520	78	1	5618	3	Y	721	750	0
							31	4	793	9				
10		0	7002	-0-	7002	13522	87	1	6014	3	Y	816	817	0
							3	4	898	9				
11		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	7912				Y	NO RPT			89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	8760 X	8489	-0-	-271	-0-	25 1 479 9	7985 3	Y	435	435 0	31	
07	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	29 1 491 9	8128 3	Y	446	450 0	27	
08	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	26 1 451 9	7952 3	Y	410	412 0	25	
09	0	8254	-0-	8254	8254	24 1 1 4	7742 3	Y	443	432 0	36	
10	0	8416	-0-	8416	16670	33 1 1 4	7894 3	Y	444	451 0	29	
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	8540			Y	NO RPT		29	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668												
06	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	76 1 704 9	8263 3	Y	640	643 0	101	
07	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	72 1 659 9	7846 3	Y	599	618 0	82	
08	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	72 1 1 4	8032 3	Y	632	632 0	82	
09	0	8383	-0-	8383	8383	67 1 702 9	7614 3	Y	638	613 0	107	
10	0	8644	-0-	8644	17027	77 1 738 9	7829 3	Y	671	670 0	108	
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	8807			Y	NO RPT		108	

WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240												
06	18900 X	14986	-0-	-3914	-0-	687 1 420 9	13879 3	Y	382	378 1	57	
07	18228 X	17331	-0-	-897	-0-	803 1 504 9	16024 3	Y	458	471 1	44	
08	17484 X	16851	-0-	-633	-0-	760 1 498 9	15593 3	Y	453	453 1	44	
09	0	16113	-0-	16113	16113	699 1 1 4	14959 3	Y	413	407 1	50	
10	0	16025	-0-	16025	32138	674 1 474 9	14877 3	Y	431	438 1	43	
11	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	15368			Y	NO RPT		43	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972												
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			Y	-0-	7 0	-0-	
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-		-0-	
08	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	100 1 3 4	3072 3	Y	669	657 0	12	
09	0	3958	-0-	3958	3958	101 1 729 9	3128 3	Y	663	664 0	11	
10	0	3726	-0-	3726	7684	107 1 649 9	2970 3	Y	590	592 0	9	
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	3904			Y	NO RPT		9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH			WELL #: 53H		RRCID -> 274283		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
06	19290 X	17468	-0-	-1822	-0-	808 339	1 9	16321	3	Y	308	300 1 47
07	19406 X	17817	-0-	-1589	-0-	834 337	1 9	16646	3	Y	306	321 1 32
08	18972 X	18086	-0-	-886	-0-	823 1	1 4	16906	3	Y	324	323 1 33
09	0	17022	-0-	17022	17022	745 1	1 4	15945	3	Y	301	296 1 38
10	0	17692	-0-	17692	34714	751 363	1 9	16578	3	Y	330	334 1 34
11	17490 X	NO RPT	-0-	-17490	17224					Y	NO RPT	34

WORTHY RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 274287		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690		
06	21870 X	20010	-0-	-1860	-0-	912 680	1 9	18418	3	Y	618	604 1 88
07	22971 X	20409	-0-	-2562	-0-	942 652	1 9	18815	3	Y	593	625 1 56
08	22971 X	20101	-0-	-2870	-0-	902 1	1 4	18529	3	Y	608	608 1 56
09	0	20674	-0-	20674	20674	893 1	1 4	19095	3	Y	623	607 1 72
10	0	22423	-0-	22423	43097	938 784	1 9	20701	3	Y	713	716 1 69
11	20010 X	NO RPT	-0-	-20010	23087					Y	NO RPT	69

WORTHY RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630		
06	19470 X	17309	-0-	-2161	-0-	804 268	1 9	16237	3	Y	244	238 1 37
07	19406 X	17652	-0-	-1754	-0-	829 277	1 9	16546	3	Y	252	263 1 26
08	18662 X	17330	-0-	-1332	-0-	791 1	1 4	16260	3	Y	253	253 1 26
09	0	17462	-0-	17462	17462	768 1	1 4	16422	3	Y	246	241 1 31
10	0	18772	-0-	18772	36234	800 312	1 9	17660	3	Y	284	285 1 30
11	17310 X	NO RPT	-0-	-17310	18924					Y	NO RPT	30

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932		
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	25 212	1 9	4175	3	Y	193	195 0 26
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	27 218	1 9	4375	3	Y	198	197 0 27
08	4588 X	4501	-0-	-87	-0-	28 3	1 4	4277	3	Y	175	169 0 33
09	0	4342	-0-	4342	4342	29 2	1 4	4104	3	Y	188	198 0 23
10	0	4323	-0-	4323	8665	29 223	1 9	4071	3	Y	203	199 0 27
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	4225					Y	NO RPT	27

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		4980 X	4922	-0-	-58	-0-	27 1	4532 3	Y	330	349 0		46
							363 9						
07		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	33 1	5287 3	Y	332	331 0		47
							365 9						
08		5518 X	5390	-0-	-128	-0-	32 1	5022 3	Y	302	289 0		60
							4 4	332 9					
09		0	5254	-0-	5254	5254	35 1	4891 3	Y	296	314 0		42
							2 4	326 9					
10		0	5363	-0-	5363	10617	35 1	4985 3	Y	312	307 0		47
							343 9						
11		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	5277			Y	NO RPT			47

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798													

06		7110 X	6069	-0-	-1041	-0-	567 1	4703 3	Y	726	717 0		47
							799 9						
07		7347 X	5949	-0-	-1398	-0-	569 1	4634 3	Y	678	675 0		50
							746 9						
08		6541 X	6125	-0-	-416	-0-	427 1	4843 3	Y	777	787 0		40
							855 9						
09		0	5633	-0-	5633	5633	448 1	4301 3	Y	798	783 0		55
							6 4	878 9					
10		0	5856	-0-	5856	11489	455 1	4378 3	Y	929	928 0		56
							1 4	1022 9					
11		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	5429			Y	NO RPT			56

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391													

06		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	121 1	2985 3	Y	761	762 0		22
							44 4	837 9					
07		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	160 1	3740 3	Y	761	761 0		22
							46 4	837 9					
08		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	134 1	2794 3	Y	779	779 0		22
							36 4	857 9					
09		0	3443	-0-	3443	3443	105 1	2442 3	Y	769	758 0		33
							50 4	846 9					
10		0	3256	-0-	3256	6699	168 1	2283 3	Y	655	660 0		28
							84 4	721 9					
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	3399			Y	NO RPT			28

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670													

06		5040 X	4151	-0-	-889	-0-	407 1	3373 3	Y	337	334 0		21
							371 9						
07		5208 X	4366	-0-	-842	-0-	433 1	3530 3	Y	366	361 0		26
							403 9						
08		5208 X	4444	-0-	-764	-0-	324 1	3682 3	Y	398	404 0		20
							438 9						
09		0	4197	-0-	4197	4197	351 1	3375 3	Y	424	415 0		29
							5 4	466 9					
10		0	4199	-0-	4199	8396	334 1	3217 3	Y	588	582 0		35
							1 4	647 9					
11		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	4106			Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	3960 X	3859	-0-	-101	-0-	21	1	3513	3	Y	295	301 0
						325	9					40
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	20	1	3268	3	Y	294	293 0
						323	9					41
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	22	1	3319	3	Y	293	278 0
						2	4					56
09	0	3372	-0-	3372	3372	22	1	3071	3	Y	253	273 0
						1	4					36
10	0	3554	-0-	3554	6926	23	1	3223	3	Y	280	275 0
						308	9					41
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	3656					Y	NO RPT	41

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463												
06	2070 X	562	-0-	-1508	-0-	2	1	502	3	Y	53	63 0
						58	9					5
07	1488 N	446	-0-	-1042	-0-	1	1	420	3	Y	23	24 0
						25	9					4
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	10	1	2198	3	Y	119	112 0
						131	9					11
09	0	7646	-0-	7646	7646	266	1	6730	3	Y	591	571 0
						650	9					31
10	0	8058	-0-	8058	15704	46	1	7469	3	Y	494	495 0
						543	9					30
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	13874					Y	NO RPT	30

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852												
06	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	52	1	5629	3	Y	498	500 0
						548	9					71
07	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	53	1	5762	3	Y	486	500 0
						535	9					57
08	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	50	1	5557	3	Y	485	486 0
						534	9					56
09	0	6192	-0-	6192	6192	49	1	5560	3	Y	530	508 0
						583	9					78
10	0	6269	-0-	6269	12461	55	1	5634	3	Y	527	528 0
						580	9					77
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	6881					Y	NO RPT	77

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677												
06	7410 X	5319	-0-	-2091	-0-	16	1	4662	3	Y	583	593 0
						641	9					113
07	7130 X	3302	-0-	-3828	-0-	7	1	2854	3	Y	401	403 0
						441	9					111
08	7130 X	6248	-0-	-882	-0-	24	1	5334	3	Y	809	771 0
						890	9					149
09	0	7937	-0-	7937	7937	261	1	6608	3	Y	971	1004 0
						1068	9					116
10	0	8867	-0-	8867	16804	47	1	7519	3	Y	1183	1169 0
						1301	9					130
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	10744					Y	NO RPT	130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
06		20160 X	18003	-0-	-2157	-0-	831	1	16776	3	Y	360	350	1	47
							396	9							
07		20832 X	18775	-0-	-2057	-0-	876	1	17497	3	Y	365	382	1	30
							402	9							
08		20832 X	18804	-0-	-2028	-0-	853	1	17541	3	Y	372	372	1	30
							1	4	409	9					
09		0	18079	-0-	18079	18079	792	1	16931	3	Y	323	319	1	34
							1	4	355	9					
10		0	18414	-0-	18414	36493	782	1	17250	3	Y	347	351	1	30
							382	9							
11		18210 X	NO RPT	-0-	-18210	18283					Y	NO RPT			30

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622															
06		7920 X	3009	-0-	-4911	-0-	9	1	2541	3	Y	417	409	0	58
							459	9							
07		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	13	1	4937	3	Y	421	413	0	66
							463	9							
08		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	13	1	2853	3	Y	245	252	0	59
							270	9							
09		0	742	-0-	742	742	26	1	655	3	Y	55	81	0	33
							61	9							
10		0	161	-0-	161	903	1	1	145	3	Y	14	16	0	31
							15	9							
11		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			31

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317															
06		5700 X	4855	-0-	-845	-0-	163	1	4018	3	Y	559	562	0	23
							59	4	615	9					
07		5952 X	5693	-0-	-259	-0-	205	1	4806	3	Y	566	566	0	23
							59	4	623	9					
08		5952 X	4108	-0-	-1844	-0-	157	1	3261	3	Y	589	589	0	23
							42	4	648	9					
09		0	4469	-0-	4469	4469	147	1	3435	3	Y	742	728	0	37
							71	4	816	9					
10		0	2073	-0-	2073	6542	114	1	1551	3	Y	319	330	0	26
							57	4	351	9					
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	1022					Y	NO RPT			26

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152															
06		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	29	1	8472	3	Y	451	454	0	53
							496	9							
07		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	22	1	8662	3	Y	483	472	0	64
							531	9							
08		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	42	1	9520	3	Y	608	590	0	82
							669	9							
09		0	11654	-0-	11654	11654	420	1	10628	3	Y	551	577	0	56
							606	9							
10		0	11649	-0-	11649	23303	68	1	10891	3	Y	627	622	0	61
							690	9							
11		9150 X	NO RPT	-0-	-9150	14153					Y	NO RPT			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5880 X	2643	-0-	-3237	-0-	9	1	2470	3	Y	149	151	0		29
						164	9								
07	5363 X	2603	-0-	-2760	-0-	6	1	2429	3	Y	153	150	0		32
						168	9								
08	4464 X	1015	-0-	-3449	-0-	4	1	942	3	Y	63	67	0		28
						69	9								
09	0	219	-0-	219	219	8	1	197	3	Y	13	24	0		17
						14	9								
10	0	51	-0-	51	270	48	3	3	9	Y	3	4	0		16
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT				16

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

06	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	232	1	5716	3	Y	611	612	0		17
						84	4	672	9						
07	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	326	1	7615	3	Y	763	761	0		19
						93	4	839	9						
08	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	254	1	5278	3	Y	730	731	0		18
						68	4	803	9						
09	0	6196	-0-	6196	6196	222	1	5182	3	Y	623	615	0		26
						107	4	685	9						
10	0	6157	-0-	6157	12353	354	1	4813	3	Y	738	737	0		27
						178	4	812	9						
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	7133					Y	NO RPT				27

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	235	1	3175	3	Y	394	200	0	198	1	22
						11	4	433	9							
07	3906 X	3786	-0-	-120	-0-	258	1	3133	3	Y	353	356	0		19	
						7	4	388	9							
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	214	1	3663	3	Y	337	339	0		17	
						3	4	371	9							
09	0	4070	-0-	4070	4070	279	1	3344	3	Y	404	404	0		17	
						3	4	444	9							
10	0	1444	-0-	1444	5514	84	1	1198	3	Y	146	148	0		15	
						1	4	161	9							
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	1734					Y	NO RPT				15	

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

06	14280 X	13664	-0-	-616	-0-	729	1	12640	3	Y	267	318	1		206
						1	4	294	9						
07	15221 X	14112	-0-	-1109	-0-	829	1	12920	3	Y	330	310	1		226
						363	9								
08	15221 X	13547	-0-	-1674	-0-	807	1	12462	3	Y	250	269	1		207
						3	4	275	9						
09	0	12746	-0-	12746	12746	608	1	11842	3	Y	266	246	1		227
						3	4	293	9						
10	0	14476	-0-	14476	27222	678	1	13424	3	Y	340	337	1		230
						374	9								
11	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	13572					Y	NO RPT				230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		8640 X	8128	-0-	-512	-0-	287 1	7083 3	Y	689	701 0		41
							758 9						
07		8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	276 1	7213 3	Y	713	713 0		41
							784 9						
08		8246 X	8025	-0-	-221	-0-	299 1	6952 3	Y	704	703 0		42
							774 9						
09		0	8033	-0-	8033	8033	257 1	6948 3	Y	753	752 0		43
							828 9						
10		0	8469	-0-	8469	16502	203 1	7361 3	Y	823	822 0		44
							905 9						
11		7980 X	NO RPT	-0-	-7980	8522			Y	NO RPT			44

WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023													

06		15690 X	12851	-0-	-2839	-0-	587 1	11859 3	Y	368	367 1		49
							405 9						
07		16213 X	13764	-0-	-2449	-0-	636 1	12703 3	Y	386	403 1		32
							425 9						
08		16275 X	10823	-0-	-5452	-0-	487 1	9993 3	Y	312	318 1		26
							343 9						
09		0	8815	-0-	8815	8815	382 1	8161 3	Y	247	247 1		26
							272 9						
10		0	17155	-0-	17155	25970	720 1	15882 3	Y	503	485 1		44
							553 9						
11		13320 X	NO RPT	-0-	-13320	12650			Y	NO RPT			44

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273													

06		6840 X	5949	-0-	-891	-0-	357 1	4842 3	Y	666	336 0	333 1	26
							17 4	733 9					
07		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	403 1	4886 3	Y	676	680 0		22
							11 4	744 9					
08		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	298 1	5097 3	Y	739	740 0		21
							4 4	813 9					
09		0	5694	-0-	5694	5694	383 1	4590 3	Y	653	656 0		18
							3 4	718 9					
10		0	5961	-0-	5961	11655	346 1	4902 3	Y	646	644 0		20
							2 4	711 9					
11		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	6495			Y	NO RPT			20

WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802													

06		16260 X	12550	-0-	-3710	-0-	575 1	11622 3	Y	321	319 1		48
							353 9						
07		16182 X	12466	-0-	-3716	-0-	579 1	11557 3	Y	300	319 1		29
							330 9						
08		15996 X	13634	-0-	-2362	-0-	616 1	12645 3	Y	339	337 1		31
							373 9						
09		0	14494	-0-	14494	14494	631 1	13472 3	Y	355	345 1		41
							391 9						
10		0	14578	-0-	14578	29072	614 1	13540 3	Y	385	390 1		36
							424 9						
11		13200 X	NO RPT	-0-	-13200	15872			Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14220 X	12819	-0-	-1401	-0-	583	1	11778	3	Y	416	405 1	61
						458	9						
07	14694 X	5717	-0-	-8977	-0-	263	1	5254	3	Y	182	222 1	21
						200	9						
08	14074 X	14062	-0-	-12	-0-	630	1	12936	3	Y	451	431 1	41
						496	9						
09	0	14304	-0-	14304	14304	620	1	13245	3	Y	399	393 1	47
						439	9						
10	0	13857	-0-	13857	28161	581	1	12821	3	Y	414	421 1	40
						455	9						
11	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	14541					Y	NO RPT		40

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	218	1	2947	3	Y	432	218 0	216 1	28
						10	4	475	9					
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	250	1	3034	3	Y	431	433 0		26
						7	4	474	9					
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	141	1	2418	3	Y	432	434 0		24
						2	4	475	9					
09	0	3243	-0-	3243	3243	213	1	2547	3	Y	437	437 0		24
						2	4	481	9					
10	0	3141	-0-	3141	6384	179	1	2539	3	Y	384	384 0		24
						1	4	422	9					
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	3564					Y	NO RPT			24

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

06	21000 X	19449	-0-	-1551	-0-	893	1	18033	3	Y	475	464 1		69
						523	9							
07	21204 X	19766	-0-	-1438	-0-	918	1	18334	3	Y	467	491 1		45
						514	9							
08	21173 X	19366	-0-	-1807	-0-	874	1	17971	3	Y	473	473 1		45
						1	4	520	9					
09	0	18616	-0-	18616	18616	809	1	17302	3	Y	458	449 1		54
						1	4	504	9					
10	0	18981	-0-	18981	37597	799	1	17641	3	Y	492	497 1		49
						541	9							
11	19440 X	NO RPT	-0-	-19440	18157					Y	NO RPT			49

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

06	5790 X	5309	-0-	-481	-0-	189	1	4646	3	Y	369	374 0		16
						68	4	406	9					
07	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	276	1	6454	3	Y	556	553 0		19
						79	4	612	9					
08	7099 X	4867	-0-	-2232	-0-	195	1	4052	3	Y	516	518 0		17
						52	4	568	9					
09	0	4117	-0-	4117	4117	152	1	3542	3	Y	318	316 0		19
						73	4	350	9					
10	0	3738	-0-	3738	7855	223	1	3039	3	Y	330	331 0		18
						113	4	363	9					
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	985					Y	NO RPT			18

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	3600 X	3182	-0-	-418	-0-	112	1	2766	3	Y	276	281 0	13
						304	9						
07	3534 X	3360	-0-	-174	-0-	113	1	2943	3	Y	276	276 0	13
						304	9						
08	3534 X	3409	-0-	-125	-0-	126	1	2932	3	Y	319	318 0	14
						351	9						
09	0	3204	-0-	3204	3204	103	1	2785	3	Y	287	288 0	13
						316	9						
10	0	3354	-0-	3354	6558	81	1	2919	3	Y	322	322 0	13
						354	9						
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	3258					Y	NO RPT		13

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 275058		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 7485 - 12508			
06	6180 X	3740	-0-	-2440	-0-	165	1	2686	3	Y	808	701 0	136
						889	9						
07	5022 X	3485	-0-	-1537	-0-	157	1	2555	3	Y	700	802 0	34
						3	4	770	9				
08	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	205	1	4967	3	Y	780	786 0	28
						12	4	858	9				
09	0	5134	-0-	5134	5134	196	1	4109	3	Y	753	745 0	36
						1	4	828	9				
10	0	3952	-0-	3952	9086	141	1	3193	3	Y	561	571 0	26
						1	4	617	9				
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	3446					Y	NO RPT		26

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 275059		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 662		PERF. 6912 - 12711			
06	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	248	1	4038	3	Y	820	708 0	133
						1	4	902	9				
07	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	259	1	4229	3	Y	662	760 0	35
						6	4	728	9				
08	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	228	1	5544	3	Y	477	485 0	27
						14	4	525	9				
09	0	6056	-0-	6056	6056	246	1	5148	3	Y	601	593 0	35
						1	4	661	9				
10	0	6145	-0-	6145	12201	231	1	5266	3	Y	587	595 0	27
						2	4	646	9				
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	6291					Y	NO RPT		27

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 275063		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6966 - 11806			
06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	240	1	3921	3	Y	676	582 0	112
						1	4	744	9				
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	229	1	3744	3	Y	465	546 0	31
						5	4	512	9				
08	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	207	1	5012	3	Y	328	334 0	25
						12	4	361	9				
09	0	5271	-0-	5271	5271	226	1	4737	3	Y	279	277 0	27
						1	4	307	9				
10	0	4992	-0-	4992	10263	198	1	4525	3	Y	243	248 0	22
						2	4	267	9				
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	4863					Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		3360 X	2117	-0-	-1243	-0-	103 1	1670 3	Y	313	271 0		51
							344 9						
07		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	110 1	1790 3	Y	294	332 0		13
							2 4	323 9					
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	121 1	2939 3	Y	271	274 0		10
							7 4	298 9					
09		0	2959	-0-	2959	2959	123 1	2580 3	Y	232	230 0		12
							1 4	255 9					
10		0	2548	-0-	2548	5507	98 1	2245 3	Y	185	189 0		8
							1 4	204 9					
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	2687			Y	NO RPT			8

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													

06		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	216 1	3531 3	Y	820	708 0		130
							1 4	902 9					
07		4061 X	3448	-0-	-613	-0-	163 1	2647 3	Y	577	675 0		32
							3 4	635 9					
08		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	306 1	7424 3	Y	933	936 0		29
							18 4	1026 9					
09		0	5446	-0-	5446	5446	219 1	4592 3	Y	576	573 0		32
							1 4	634 9					
10		0	4731	-0-	4731	10177	174 1	3966 3	Y	535	543 0		24
							2 4	589 9					
11		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	4477			Y	NO RPT			24

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032													

06		5640 X	4109	-0-	-1531	-0-	204 1	3333 3	Y	519	451 0		87
							1 4	571 9					
07		5983 X	4309	-0-	-1674	-0-	217 1	3542 3	Y	495	560 0		22
							5 4	545 9					
08		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	231 1	5615 3	Y	438	443 0		17
							14 4	482 9					
09		0	4921	-0-	4921	4921	208 1	4367 3	Y	314	311 0		20
							1 4	345 9					
10		0	4985	-0-	4985	9906	188 1	4294 3	Y	455	459 0		16
							2 4	501 9					
11		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	4116			Y	NO RPT			16

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087													

06		5370 X	3630	-0-	-1740	-0-	716 1	2390 3	Y	476	472 0		29
							524 9						
07		4650 X	3257	-0-	-1393	-0-	473 1	2307 3	Y	434	425 0		38
							477 9						
08		4216 X	3838	-0-	-378	-0-	233 1	3048 3	Y	506	509 0		35
							557 9						
09		0	3743	-0-	3743	3743	178 1	3038 3	Y	479	469 0		45
							527 9						
10		0	2872	-0-	2872	6615	60 1	2382 3	Y	391	400 0		36
							430 9						
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	2895			Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 275089		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6562		PERF. 7846 - 14062		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	374 1	6096 3	881 3	Y	783	674 0		125
						1 4	861 9						
07	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	280 1	4559 3	579 9	Y	526	618 0		33
						6 4	579 9						
08	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	263 1	6361 3	442 9	Y	402	408 0		27
						15 4	442 9						
09	0	6029	-0-	6029	6029	260 1	5456 3	312 9	Y	284	282 0		29
						1 4	312 9						
10	0	5756	-0-	5756	11785	225 1	5123 3	406 9	Y	369	373 0		25
						2 4	406 9						
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	5215				Y	NO RPT			25

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 275101		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6578		PERF. 6979 - 13953		
06	3690 X	2575	-0-	-1115	-0-	133 1	2168 3	274 9	Y	249	217 0		48
						274 9							
07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	242 1	3939 3	448 9	Y	407	436 0		19
						5 4	448 9						
08	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	274 1	6638 3	411 9	Y	374	378 0		15
						16 4	411 9						
09	0	5477	-0-	5477	5477	235 1	4935 3	306 9	Y	278	276 0		17
						1 4	306 9						
10	0	5553	-0-	5553	11030	217 1	4938 3	396 9	Y	360	363 0		14
						2 4	396 9						
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	5750				Y	NO RPT			14

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 275103		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 6944 - 12878		
06	5970 X	2158	-0-	-3812	-0-	107 1	1743 3	308 9	Y	280	243 0		52
						308 9							
07	4774 X	2634	-0-	-2140	-0-	132 1	2156 3	343 9	Y	312	347 0		17
						3 4	343 9						
08	3658 X	3065	-0-	-593	-0-	111 1	2703 3	244 9	Y	222	226 0		13
						7 4	244 9						
09	0	2835	-0-	2835	2835	116 1	2447 3	271 9	Y	246	243 0		16
						1 4	271 9						
10	0	3339	-0-	3339	6174	128 1	2916 3	294 9	Y	267	270 0		13
						1 4	294 9						
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	3204				Y	NO RPT			13

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 275106		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6569		PERF. 7303 - 14384		
06	4410 X	712	-0-	-3698	-0-	19 1	302 3	391 9	Y	355	309 0		61
						391 9							
07	4712 X	602	-0-	-4110	-0-	28 1	471 3	102 9	Y	93	142 0		12
						1 4	102 9						
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-	12 0		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5940 X	5161	-0-	-779	-0-	328	1	4431	3	Y	352	178	0	176 1 16
						15	4	387	9					
07	5983 X	5658	-0-	-325	-0-	400	1	4859	3	Y	353	355	0	14
						11	4	388	9					
08	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	369	1	6314	3	Y	415	416	0	13
						5	4	457	9					
09	0	7319	-0-	7319	7319	530	1	6356	3	Y	389	390	0	12
						5	4	428	9					
10	0	6339	-0-	6339	13658	390	1	5548	3	Y	362	362	0	12
						3	4	398	9					
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	7868					Y	NO RPT			12

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
06	3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	392	1	1307	3	Y	308	305	0	17
						339	9							
07	2015 X	1920	-0-	-95	-0-	274	1	1337	3	Y	281	276	0	22
						309	9							
08	2015 X	1683	-0-	-332	-0-	101	1	1314	3	Y	244	249	0	17
						268	9							
09	0	1552	-0-	1552	1552	73	1	1239	3	Y	218	215	0	20
						240	9							
10	0	1729	-0-	1729	3281	35	1	1409	3	Y	259	259	0	20
						285	9							
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	1661					Y	NO RPT			20

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
06	4080 X	3737	-0-	-343	-0-	238	1	3216	3	Y	247	125	0	123 1 8
						11	4	272	9					
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	301	1	3645	3	Y	287	288	0	7
						8	4	316	9					
08	4030 X	3009	-0-	-1021	-0-	152	1	2599	3	Y	233	235	0	5
						2	4	256	9					
09	0	3429	-0-	3429	3429	242	1	2901	3	Y	258	258	0	5
						2	4	284	9					
10	0	3497	-0-	3497	6926	212	1	3002	3	Y	256	255	0	6
						1	4	282	9					
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	3026					Y	NO RPT			6

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327														
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	50	1	2521	3	Y	376	318	0	7 1 54
						414	9							
07	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	116	1	7164	3	Y	645	672	0	27
						9	4	710	9					
08	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	169	1	5100	3	Y	659	661	0	25
						2	4	725	9					
09	0	4363	-0-	4363	4363	62	1	3523	3	Y	706	695	0	36
						1	4	777	9					
10	0	8803	-0-	8803	13166	147	1	7462	3	Y	1083	1070	0	49
						3	4	1191	9					
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	8276					Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	5070 X	4768	-0-	-302	-0-	84	1	4231	3	Y	412	354	0	12	1	89
						453	9									
07	6355 X	3616	-0-	-2739	-0-	53	1	3284	3	Y	250	306	0			33
						4	4	275	9							
08	6355 X	4705	-0-	-1650	-0-	133	1	4024	3	Y	496	495	0			34
						2	4	546	9							
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	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128																
06	11070 X	10905	-0-	-165	-0-	194	1	9808	3	Y	820	701	0	22	1	165
						1	4	902	9							
07	14322 X	8193	-0-	-6129	-0-	120	1	7350	3	Y	649	749	0			65
						9	4	714	9							
08	13299 X	10463	-0-	-2836	-0-	327	1	9870	3	Y	238	247	0			56
						4	4	262	9							
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	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381																
06	4620 X	3430	-0-	-1190	-0-	58	1	2929	3	Y	403	341	0	11	1	90
						443	9									
07	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	96	1	5959	3	Y	570	618	0			42
						8	4	627	9							
08	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	163	1	4918	3	Y	618	620	0			40
						2	4	680	9							
09	0	7025	-0-	7025	7025	102	1	5756	3	Y	1060	1041	0			59
						1	4	1166	9							
10	0	5701	-0-	5701	12726	96	1	4888	3	Y	650	651	0			58
						2	4	715	9							
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	12396					Y	NO RPT					58

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172																
06	4290 X	4252	-0-	-38	-0-	137	1	3383	3	Y	620	618	0			25
						50	4	682	9							
07	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	192	1	4488	3	Y	471	473	0			23
						55	4	518	9							
08	4216 X	3506	-0-	-710	-0-	137	1	2858	3	Y	431	432	0			22
						37	4	474	9							
09	0	3478	-0-	3478	3478	119	1	2788	3	Y	466	458	0			30
						58	4	513	9							
10	0	3057	-0-	3057	6535	172	1	2343	3	Y	414	418	0			26
						87	4	455	9							
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	2455					Y	NO RPT					26

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 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
06		4260 X	3904	-0-	-356	-0-	142 1	3503 3	Y	235	238 0		18
							259 9						
07		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	137 1	3575 3	Y	241	241 0		18
							265 9						
08		3906 X	3422	-0-	-484	-0-	131 1	3052 3	Y	217	218 0		17
							239 9						
09		0	3548	-0-	3548	3548	117 1	3168 3	Y	239	239 0		17
							263 9						
10		0	3610	-0-	3610	7158	89 1	3238 3	Y	257	257 0		17
							283 9						
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	3378			Y	NO RPT			17

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101													
06		3707 X	3531	-0-	-176	-0-	753 1	2515 3	Y	239	237 0		26
							263 9						
07		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	553 1	2696 3	Y	228	223 0		31
							251 9						
08		3193 X	2998	-0-	-195	-0-	198 1	2588 3	Y	193	199 0		25
							212 9						
09		0	2836	-0-	2836	2836	146 1	2495 3	Y	177	174 0		28
							195 9						
10		0	3451	-0-	3451	6287	78 1	3120 3	Y	230	230 0		28
							253 9						
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	3107			Y	NO RPT			28

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043													
06		7830 X	5632	-0-	-2198	-0-	356 1	4831 3	Y	389	197 0	195 1	25
							17 4	428 9					
07		7533 X	6616	-0-	-917	-0-	466 1	5658 3	Y	435	437 0		23
							13 4	479 9					
08		7533 X	6483	-0-	-1050	-0-	329 1	5639 3	Y	464	465 0		22
							5 4	510 9					
09		0	6741	-0-	6741	6741	481 1	5764 3	Y	447	448 0		21
							4 4	492 9					
10		0	7656	-0-	7656	14397	471 1	6685 3	Y	452	451 0		22
							3 4	497 9					
11		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	8007			Y	NO RPT			22

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609													
06		6060 X	875	-0-	-5185	-0-	15 1	758 3	Y	93	79 0	4 1	35
							102 9						
07		4991 X	2414	-0-	-2577	-0-	34 1	2123 3	Y	231	248 0		18
							3 4	254 9					
08		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	161 1	4864 3	Y	629	625 0		22
							2 4	692 9					
09		0	5166	-0-	5166	5166	77 1	4395 3	Y	630	621 0		31
							1 4	693 9					
10		0	6017	-0-	6017	11183	105 1	5305 3	Y	550	547 0		34
							2 4	605 9					
11		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	6353			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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	87 1 1 4	4449 3 504 9	Y	458	391 0 12 1	94
07	5363 X	4252	-0-	-1111	-0-	63 1 5 4	3857 3 327 9	Y	297	354 0	37
08	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	287 1 4 4	8693 3 1401 9	Y	1274	1265 0	46
09	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	140 1 1 4	7870 3 879 9	Y	799	792 0	53
10	0	8323	-0-	8323	8323	150 1 3 4	7640 3 530 9	Y	482	483 0	52
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	3133			Y	NO RPT		52
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 275479		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590			
06	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	144 1 1 4	7274 3 850 9	Y	773	663 0 16 1	130
07	7192 X	5788	-0-	-1404	-0-	83 1 7 4	5159 3 539 9	Y	490	570 0	50
08	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			Y	-0-	9 0	41
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			Y	NO RPT		41
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 275481		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517			
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 1 15 9	210 3	Y	14	12 0	2
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	737 3 47 9	Y	43	44 0	1
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4 1 15 9	123 3	Y	14	15 0	-0-
09	0	161	-0-	161	161	2 1 53 9	106 3	Y	48	47 0	1
10	0	190	-0-	190	351	3 1 59 9	128 3	Y	54	53 0	2
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	201			Y	NO RPT		2
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 275482		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734			
06	3000 N	3638	-0-	638	2118	59 1 602 9	2977 3	Y	547	467 0 10 1	78
07	5441 X	3323	-0-	-2118	-0-	45 1 4 4	2788 3 486 9	Y	442	489 0	31
08	2976 X	1495	-0-	-1481	-0-	37 1 1 4	1142 3 315 9	Y	286	290 0	27
09	0	1074	-0-	1074	1074	13 1 305 9	756 3	Y	277	273 0	31
10	0	501	-0-	501	1575	8 1 69 9	424 3	Y	63	66 0	28
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	358	1	1197	3	Y	241	238 0
						265	9					8
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	229	1	1117	3	Y	197	194 0
						217	9					11
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	83	1	1091	3	Y	166	170 0
						183	9					7
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	65	1	1108	3	Y	182	177 0
						200	9					12
10	0	1418	-0-	1418	1418	29	1	1169	3	Y	200	201 0
						220	9					11
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	308					Y	NO RPT	11

ROGERS DENTONIO 33 UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139												
06	5280 X	4171	-0-	-1109	-0-	141	1	3472	3	Y	461	464 0
						51	4	507	9			17
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	200	1	4677	3	Y	441	441 0
						57	4	485	9			17
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	156	1	3243	3	Y	478	479 0
						42	4	526	9			16
09	0	4934	-0-	4934	4934	178	1	4146	3	Y	476	469 0
						86	4	524	9			23
10	0	6007	-0-	6007	10941	361	1	4916	3	Y	498	500 0
						182	4	548	9			21
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	7491					Y	NO RPT	21

BEINHORN RANCH												
WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149												
06	4080 X	3699	-0-	-381	-0-	132	1	3248	3	Y	290	291 0
						319	9					6
07	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	130	1	3406	3	Y	294	295 0
						323	9					5
08	3844 X	3803	-0-	-41	-0-	141	1	3293	3	Y	335	334 0
						369	9					6
09	0	3469	-0-	3469	3469	111	1	3014	3	Y	313	314 0
						344	9					5
10	0	3921	-0-	3921	7390	95	1	3429	3	Y	361	359 0
						397	9					7
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	3670					Y	NO RPT	7

BEINHORN RANCH												
WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271												
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	180	1	4450	3	Y	327	332 0
						360	9					14
07	5301 X	5009	-0-	-292	-0-	172	1	4488	3	Y	317	317 0
						349	9					14
08	5301 X	4988	-0-	-313	-0-	190	1	4424	3	Y	340	339 0
						374	9					15
09	0	4759	-0-	4759	4759	156	1	4231	3	Y	338	337 0
						372	9					16
10	0	4398	-0-	4398	9157	108	1	3928	3	Y	329	329 0
						362	9					16
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	4177					Y	NO RPT	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																				
BEINHORN RANCH UNIT A																				
WELL #: 8H													RRCID -> 275792		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8769 - 12978	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
06		6360 X	6358	-0-	-2	-0-	31	1	5878	3	Y	408	437	0			38			
							449	9												
07		6634 X	6390	-0-	-244	-0-	29	1	5905	3	Y	411	409	0			40			
							4	4	452	9										
08		6634 X	6359	-0-	-275	-0-	35	1	5868	3	Y	414	399	0			55			
							1	4	455	9										
09		0	6107	-0-	6107	6107	47	1	5620	3	Y	397	409	0			43			
							3	4	437	9										
10		0	6253	-0-	6253	12360	34	1	5746	3	Y	426	426	0			43			
							4	4	469	9										
11		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	6000					Y	NO RPT					43			

BEINHORN RANCH UNIT A													RRCID -> 275797		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 8726 - 12909	
06		5310 X	4918	-0-	-392	-0-	24	1	4610	3	Y	258	277	0			19			
							284	9												
07		5146 X	4738	-0-	-408	-0-	21	1	4415	3	Y	272	269	0			22			
							3	4	299	9										
08		5053 X	4934	-0-	-119	-0-	27	1	4594	3	Y	284	273	0			33			
							1	4	312	9										
09		0	4413	-0-	4413	4413	35	1	4071	3	Y	277	285	0			25			
							2	4	305	9										
10		0	4294	-0-	4294	8707	23	1	3970	3	Y	271	274	0			22			
							3	4	298	9										
11		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	3787					Y	NO RPT					22			

BEINHORN RANCH UNIT A													RRCID -> 275801		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 9157 - 13613	
06		5400 X	5143	-0-	-257	-0-	24	1	4649	3	Y	427	456	0			41			
							470	9												
07		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	24	1	4793	3	Y	407	407	0			41			
							3	4	448	9										
08		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	28	1	4813	3	Y	433	415	0			59			
							1	4	476	9										
09		0	5078	-0-	5078	5078	39	1	4580	3	Y	415	427	0			47			
							2	4	457	9										
10		0	5179	-0-	5179	10257	27	1	4693	3	Y	414	418	0			43			
							4	4	455	9										
11		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	5217					Y	NO RPT					43			

MAUND RANCH 26 UNIT													RRCID -> 275802		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 7068 - 11982	
06		2760 X	2010	-0-	-750	-0-	389	1	1299	3	Y	293	291	0			18			
							322	9												
07		2139 X	1968	-0-	-171	-0-	286	1	1396	3	Y	260	256	0			22			
							286	9												
08		2015 X	1721	-0-	-294	-0-	105	1	1370	3	Y	224	230	0			16			
							246	9												
09		0	1543	-0-	1543	1543	73	1	1243	3	Y	206	203	0			19			
							227	9												
10		0	1461	-0-	1461	3004	30	1	1185	3	Y	224	226	0			17			
							246	9												
11		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	1324					Y	NO RPT					17			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		2880 N	2747	-0-	-133	-0-	537 1	1794 3	Y	378	375 0		21
							416 9						
07		2728 N	2144	-0-	-584	-0-	309 1	1506 3	Y	299	295 0		25
							329 9						
08		2852 X	2058	-0-	-794	-0-	124 1	1626 3	Y	280	285 0		20
							308 9						
09		0	2025	-0-	2025	2025	95 1	1621 3	Y	281	275 0		26
							309 9						
10		0	2240	-0-	2240	4265	46 1	1828 3	Y	333	334 0		25
							366 9						
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	1505			Y	NO RPT			25

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192													
06		3810 X	2910	-0-	-900	-0-	601 1	2008 3	Y	274	273 0		21
							301 9						
07		3472 X	2014	-0-	-1458	-0-	298 1	1453 3	Y	239	235 0		25
							263 9						
08		2976 X	1282	-0-	-1694	-0-	79 1	1034 3	Y	154	162 0		17
							169 9						
09		0	1273	-0-	1273	1273	61 1	1049 3	Y	148	145 0		20
							163 9						
10		0	2115	-0-	2115	3388	44 1	1759 3	Y	284	279 0		25
							312 9						
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	478			Y	NO RPT			25

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362													
06		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	664 1	2218 3	Y	371	366 0		21
							408 9						
07		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	467 1	2277 3	Y	347	340 0		28
							382 9						
08		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	165 1	2153 3	Y	313	319 0		22
							344 9						
09		0	2241	-0-	2241	2241	108 1	1843 3	Y	264	260 0		26
							290 9						
10		0	2580	-0-	2580	4821	54 1	2145 3	Y	346	345 0		27
							381 9						
11		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	2511			Y	NO RPT			27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668													
06		2640 X	2432	-0-	-208	-0-	101 1	1691 3	Y	581	587 0		5
							1 4						
07		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	216 1	3311 3	Y	1032	1027 0		10
							1135 9						
08		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	181 1	3299 3	Y	995	994 0		11
							1095 9						
09		0	3329	-0-	3329	3329	140 1	2346 3	Y	766	769 0		8
							843 9						
10		0	4024	-0-	4024	7353	182 1	2789 3	Y	957	953 0		12
							1053 9						
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	3693			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

06		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	340	1	5644	3	Y	948	950	0	9
							2	4	1043	9					
07		8308 X	5768	-0-	-2540	-0-	299	1	4581	3	Y	807	809	0	7
							888	9							
08		8308 X	6013	-0-	-2295	-0-	257	1	4691	3	Y	968	965	0	10
							1065	9							
09		0	6168	-0-	6168	6168	290	1	4844	3	Y	940	939	0	11
							1034	9							
10		0	5536	-0-	5536	11704	277	1	4244	3	Y	923	924	0	10
							1015	9							
11		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	4684					Y	NO RPT			10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190															
06		4680 X	4321	-0-	-359	-0-	414	1	3435	3	Y	429	424	0	27
							472	9							
07		6169 X	4406	-0-	-1763	-0-	429	1	3493	3	Y	440	435	0	32
							484	9							
08		6169 X	4400	-0-	-1769	-0-	314	1	3567	3	Y	472	480	0	24
							519	9							
09		0	3877	-0-	3877	3877	318	1	3056	3	Y	454	447	0	31
							4	4	499	9					
10		0	4048	-0-	4048	7925	326	1	3143	3	Y	525	525	0	31
							1	4	578	9					
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	3605					Y	NO RPT			31

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165															
06		4290 X	3478	-0-	-812	-0-	322	1	2672	3	Y	440	435	0	25
							484	9							
07		4433 X	3399	-0-	-1034	-0-	329	1	2683	3	Y	352	354	0	23
							387	9							
08		4030 X	3497	-0-	-533	-0-	268	1	3038	3	Y	174	191	0	6
							191	9							
09		0	3075	-0-	3075	3075	285	1	2742	3	Y	40	46	0	-0-
							4	4	44	9					
10		0	2934	-0-	2934	6009	272	1	2610	3	Y	47	47	0	-0-
							52	9							
11		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	2529					Y	NO RPT			-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952															
06		4080 X	3551	-0-	-529	-0-	39	1	3347	3	Y	148	173	0	48
							2	4	163	9					
07		4216 X	3530	-0-	-686	-0-	18	1	3364	3	Y	130	90	0	88
							5	4	143	9					
08		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	16	1	3730	3	Y	119	152	0	55
							4	4	131	9					
09		0	3775	-0-	3775	3775	20	1	3577	3	Y	159	157	0	57
							3	4	175	9					
10		0	3726	-0-	3726	7501	23	1	3519	3	Y	163	162	0	58
							5	4	179	9					
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	3751					Y	NO RPT			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 36H		RRCID -> 275841		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 9234 - 14931	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		3900 X	3430	-0-	-470	-0-	38 1	3257 3	Y	121	143 0	50
							2 4	133 9				
07		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	22 1	4131 3	Y	170	111 0	109
							6 4	187 9				
08		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	19 1	4331 3	Y	146	185 0	70
							4 4	161 9				
09		0	3677	-0-	3677	3677	21 1	3530 3	Y	113	122 0	61
							2 4	124 9				
10		0	3291	-0-	3291	6968	23 1	3163 3	Y	93	97 0	57
							3 4	102 9				
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	3398			Y	NO RPT		57

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 37H		RRCID -> 275842		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8243		PERF. 9230 - 14979	
06		3930 X	3270	-0-	-660	-0-	36 1	3052 3	Y	164	184 0	51
							2 4	180 9				
07		3937 X	3297	-0-	-640	-0-	16 1	3121 3	Y	141	98 0	94
							5 4	155 9				
08		3627 X	3607	-0-	-20	-0-	16 1	3428 3	Y	145	179 0	60
							3 4	160 9				
09		0	3554	-0-	3554	3554	19 1	3274 3	Y	235	226 0	69
							2 4	259 9				
10		0	3403	-0-	3403	6957	22 1	3117 3	Y	237	236 0	70
							3 4	261 9				
11		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	3477			Y	NO RPT		70

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 38H		RRCID -> 275843		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8228		PERF. 9591 - 15258	
06		4830 X	4794	-0-	-36	-0-	51 1	4466 3	Y	248	273 0	74
							4 4	273 9				
07		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	24 1	4564 3	Y	215	148 0	141
							7 4	237 9				
08		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	20 1	4730 3	Y	210	261 0	90
							5 4	231 9				
09		0	4637	-0-	4637	4637	24 1	4352 3	Y	234	236 0	88
							4 4	257 9				
10		0	4751	-0-	4751	9388	30 1	4445 3	Y	245	245 0	88
							6 4	270 9				
11		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	4918			Y	NO RPT		88

STUMBERG RANCH			WELL #: 49H		RRCID -> 275844		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7452		PERF. 8004 - 12179	
06		3600 X	2009	-0-	-1591	-0-	201 1	1516 3	Y	265	264 0	31
							292 9					
07		2914 X	868	-0-	-2046	-0-	87 1	639 3	Y	129	138 0	22
							142 9					
08		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	241 1	1638 3	Y	272	262 0	32
							299 9					
09		0	2713	-0-	2713	2713	348 1	2164 3	Y	183	185 0	30
							201 9					
10		0	2699	-0-	2699	5412	366 1	2093 3	Y	218	220 0	28
							240 9					
11		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	3312			Y	NO RPT		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #: 19SP		RRCID -> 275845		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	2628	-0-	-672	-0-	37	1	2462	3	Y	117	118 0	12
						129	9						
07	2542 X	2253	-0-	-289	-0-	60	1	2060	3	Y	121	119 0	14
						133	9						
08	2542 X	2197	-0-	-345	-0-	35	1	2019	3	Y	130	130 0	14
						143	9						
09	0	2539	-0-	2539	2539	46	1	2303	3	Y	173	171 0	16
						190	9						
10	0	3141	-0-	3141	5680	53	1	2849	3	Y	217	213 0	20
						239	9						
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	3220					Y	NO RPT		20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 275877		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367				
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	268	1	4456	3	Y	918	918 0	5
						2	4	1010	9				
07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	229	1	3516	3	Y	729	731 0	3
						802	9						
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	188	1	3434	3	Y	827	825 0	5
						910	9						
09	0	3934	-0-	3934	3934	178	1	2975	3	Y	710	712 0	3
						781	9						
10	0	1575	-0-	1575	5509	78	1	1189	3	Y	280	283 0	-0-
						308	9						
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	1969					Y	NO RPT		-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 34H		RRCID -> 275892		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171				
06	4170 X	3638	-0-	-532	-0-	40	1	3460	3	Y	123	123 0	30
						3	4	135	9				
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	17	1	3397	3	Y	97	66 0	61
						6	4	107	9				
08	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	16	1	3468	3	Y	142	159 0	44
						3	4	156	9				
09	0	3269	-0-	3269	3269	18	1	3133	3	Y	105	111 0	38
						2	4	116	9				
10	0	3269	-0-	3269	6538	21	1	3141	3	Y	94	97 0	35
						4	4	103	9				
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	3358					Y	NO RPT		35

FOGMT		WELL #: 20SP		RRCID -> 275893		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486				
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	32	1	2129	3	Y	388	378 0	29
						427	9						
07	3100 N	5707	-0-	2607	2607	153	1	5266	3	Y	261	265 0	25
						1	4	287	9				
08	3100 N	3649	-0-	549	3156	59	1	3403	3	Y	170	180 0	15
						187	9						
09	0	1517	-0-	1517	4673	27	1	1355	3	Y	123	129 0	9
						135	9						
10	0	-0-	-0-	-0-	4673					Y	-0-	9 0	-0-
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	3143					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 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

06		4865 X	4865	-0-	-0-	455 1	3774 3	3774 3	3774 3	Y	578	574 0	574 0	35
						636 9								
07		6696 X	4222	-0-	-2474	401 1	3267 3	3267 3	3267 3	Y	504	504 0	504 0	35
						554 9								
08		6696 X	6227	-0-	-469	433 1	4917 3	4917 3	4917 3	Y	797	795 0	795 0	37
						877 9								
09		0	5761	-0-	5761	5761	460 1	4412 3	4412 3	Y	803	789 0	789 0	51
						6 4								
10		0	4724	-0-	4724	10485	421 1	4057 3	4057 3	Y	223	260 0	260 0	14
							1 4	245 9	245 9					
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	4455				Y	NO RPT			14

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 275918		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 8636 - 13522			
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
06		3630 X	3472	-0-	-158	339 1	2814 3	2814 3	2814 3	Y	290	283 0	283 0	16
						319 9								
07		3751 X	3351	-0-	-400	330 1	2691 3	2691 3	2691 3	Y	300	297 0	297 0	19
						330 9								
08		3751 X	3506	-0-	-245	252 1	2859 3	2859 3	2859 3	Y	359	363 0	363 0	15
						395 9								
09		0	3246	-0-	3246	3246	270 1	2595 3	2595 3	Y	343	337 0	337 0	21
							4 4	377 9	377 9					
10		0	3452	-0-	3452	6698	283 1	2721 3	2721 3	Y	407	406 0	406 0	22
							448 9							
11		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	3218				Y	NO RPT			22

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 275919		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 8875 - 13710			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06		2779 X	2779	-0-	-0-	279 1	2313 3	2313 3	2313 3	Y	170	168 0	168 0	11
						187 9								
07		2759 X	2673	-0-	-86	272 1	2214 3	2214 3	2214 3	Y	170	169 0	169 0	12
						187 9								
08		3069 X	2923	-0-	-146	219 1	2484 3	2484 3	2484 3	Y	200	203 0	203 0	9
						220 9								
09		0	2592	-0-	2592	2592	224 1	2150 3	2150 3	Y	195	192 0	192 0	12
							3 4	215 9	215 9					
10		0	2610	-0-	2610	5202	223 1	2148 3	2148 3	Y	217	217 0	217 0	12
							239 9							
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	2382				Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 50H		RRCID -> 275946		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8228		PERF. 8880 - 15686			
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
06		4380 X	3665	-0-	-715	200 1	2615 3	2615 3	2615 3	Y	761	762 0	762 0	11
						13 4								
07		4619 X	4109	-0-	-510	199 1	2962 3	2962 3	2962 3	Y	859	857 0	857 0	13
						3 4								
08		4619 X	4357	-0-	-262	108 1	3309 3	3309 3	3309 3	Y	852	850 0	850 0	15
						3 4								
09		0	3585	-0-	3585	3585	89 1	2751 3	2751 3	Y	677	681 0	681 0	11
							745 9							
10		0	3536	-0-	3536	7121	94 1	2621 3	2621 3	Y	746	745 0	745 0	12
							821 9							
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	2891				Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

06		3720 X	3432	-0-	-288	-0-	284 1	2353 3	Y	723	714 0		45
							795 9						
07		3844 X	3555	-0-	-289	-0-	298 1	2430 3	Y	752	744 0		53
							827 9						
08		3844 X	3800	-0-	-44	-0-	231 1	2628 3	Y	855	867 0		41
							941 9						
09		0	3539	-0-	3539	3539	245 1	2347 3	Y	858	843 0		56
							3 4	944 9					
10		0	3453	-0-	3453	6992	234 1	2253 3	Y	878	883 0		51
							966 9						
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	3302			Y	NO RPT			51

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043													

06		4860 X	4533	-0-	-327	-0-	204 1	3379 3	Y	863	866 0		12
							1 4	949 9					
07		5270 X	4760	-0-	-510	-0-	226 1	3466 3	Y	971	970 0		13
							1068 9						
08		5270 X	4488	-0-	-782	-0-	182 1	3315 3	Y	901	901 0		13
							991 9						
09		0	4634	-0-	4634	4634	205 1	3421 3	Y	916	916 0		13
							1008 9						
10		0	4085	-0-	4085	8719	194 1	2976 3	Y	832	832 0		13
							915 9						
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	4099			Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129													

06		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	247 1	4114 3	Y	1166	1170 0		13
							2 4	1283 9					
07		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	264 1	4045 3	Y	1216	1215 0		14
							1338 9						
08		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	199 1	3639 3	Y	1176	1175 0		15
							1294 9						
09		0	5059	-0-	5059	5059	214 1	3583 3	Y	1147	1148 0		14
							1262 9						
10		0	4859	-0-	4859	9918	229 1	3515 3	Y	1014	1014 0		14
							1115 9						
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	5058			Y	NO RPT			14

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297													

06		5070 X	5011	-0-	-59	-0-	47 1	4770 3	Y	143	127 0		40
							37 4	157 9					
07		5084 X	4955	-0-	-129	-0-	49 1	4769 3	Y	93	112 0		21
							35 4	102 9					
08		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	42 1	5121 3	Y	127	125 0		23
							1 4	140 9					
09		0	4951	-0-	4951	4951	33 1	4821 3	Y	87	91 0		19
							1 4	96 9					
10		0	4783	-0-	4783	9734	20 1	4672 3	Y	82	84 0		17
							1 4	90 9					
11		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	4814			Y	NO RPT			17

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	
06	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	67 1 52 4	6751 3 156 9	Y	142	126 0	33	
07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	71 1 51 4	6900 3 152 9	Y	138	150 0	21	
08	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	57 1 2 4	7027 3 157 9	Y	143	145 0	19	
09	0	5975	-0-	5975	5975	40 1 2 4	5844 3 89 9	Y	81	89 0	11	
10	0	5874	-0-	5874	11849	24 1 1 4	5771 3 78 9	Y	71	74 0	8	
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	7229			Y	NO RPT		8	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 276102		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8841 - 16195	
06	3780 X	3254	-0-	-526	-0-	31 1 23 4	3067 3 133 9	Y	121	112 0	32	
07	3875 X	3510	-0-	-365	-0-	34 1 25 4	3331 3 120 9	Y	109	121 0	20	
08	4061 X	3871	-0-	-190	-0-	30 1 1 4	3695 3 145 9	Y	132	131 0	21	
09	0	4038	-0-	4038	4038	26 1 1 4	3814 3 197 9	Y	179	168 0	32	
10	0	3892	-0-	3892	7930	15 1 1 4	3679 3 197 9	Y	179	179 0	32	
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	4180			Y	NO RPT		32	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 276106		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8459		PERF. 8840 - 16379	
06	3750 X	580	-0-	-3170	-0-	6 1 4 4	567 3 3 9	Y	3	3 0	-0-	
07	3875 X	461	-0-	-3414	-0-	5 1 3 4	451 3 2 9	Y	2	2 0	-0-	
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4	2893 3 15 9	Y	14	13 0	1	
09	0	4587	-0-	4587	4587	30 1 1 4	4431 3 125 9	Y	114	97 0	18	
10	0	4548	-0-	4548	9135	18 1 1 4	4428 3 101 9	Y	92	94 0	16	
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	6285			Y	NO RPT		16	

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 276120		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 9065 - 13505	
06	5370 X	5328	-0-	-42	-0-	25 1 444 9	4859 3	Y	404	435 0	42	
07	5456 X	5301	-0-	-155	-0-	24 1 3 4	4847 3 427 9	Y	388	388 0	42	
08	5456 X	4929	-0-	-527	-0-	27 1 1 4	4541 3 360 9	Y	327	320 0	49	
09	0	5193	-0-	5193	5193	40 1 3 4	4797 3 353 9	Y	321	331 0	39	
10	0	5439	-0-	5439	10632	29 1 4 4	4993 3 413 9	Y	375	373 0	41	
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	5352			Y	NO RPT		41	

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) 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

06		4470 X	3985	-0-	-485	-0-	37 1	3809 3	109 3	Y	99	90 0		26
							30 4	109 9						
07		5301 X	4650	-0-	-651	-0-	46 1	4462 3	109 9	Y	99	108 0		17
							33 4	109 9						
08		4557 X	4416	-0-	-141	-0-	35 1	4268 3	112 9	Y	102	103 0		16
							1 4	112 9						
09		0	4017	-0-	4017	4017	26 1	3865 3	125 9	Y	114	110 0		20
							1 4	125 9						
10		0	3912	-0-	3912	7929	15 1	3746 3	150 9	Y	136	134 0		22
							1 4	150 9						
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	3429				Y	NO RPT			22

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
06		6600 X	6495	-0-	-105	-0-	30 1	5814 3	651 9	Y	592	635 0		53
							29 1	5997 3	4 4	Y	603	600 0		56
07		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	4 4	663 9						
08		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	35 1	5851 3	655 9	Y	595	574 0		77
							1 4	655 9						
09		0	6462	-0-	6462	6462	49 1	5747 3	3 4	Y	603	617 0		63
							3 4	663 9						
10		0	6563	-0-	6563	13025	35 1	5831 3	4 4	Y	630	632 0		61
							4 4	693 9						
11		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	6755				Y	NO RPT			61

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
06		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	451 1	11138 3	1353 9	Y	1230	1250 0		71
							430 1	11234 3	1353 9	Y	1230	1231 0		70
07		13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	469 1	10912 3	1356 9	Y	1233	1231 0		72
							398 1	10781 3	1398 9	Y	1271	1272 0		71
08		12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	301 1	10954 3	1 4	Y	1355	1355 0		71
							1 4	1491 9						
09		0	12577	-0-	12577	12577								
10		0	12747	-0-	12747	25324								
11		11430 X	NO RPT	-0-	-11430	13894				Y	NO RPT			71

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
06		11070 X	10714	-0-	-356	-0-	379 1	9353 3	982 9	Y	893	908 0		56
							372 1	9729 3	994 9	Y	904	905 0		55
07		11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	408 1	9493 3	1051 9	Y	955	953 0		57
							336 1	9086 3	1014 9	Y	922	923 0		56
08		10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	241 1	8782 3	1 4	Y	921	923 0		54
							1 4	1013 9						
09		0	10436	-0-	10436	10436								
10		0	10037	-0-	10037	20473								
11		10470 X	NO RPT	-0-	-10470	10003				Y	NO RPT			54

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		6870 X	5806	-0-	-1064	-0-	28	1	5361	3	Y	379	405	0			33
							417	9									
07		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	30	1	6094	3	Y	413	408	0			38
							4	4	454	9							
08		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	34	1	5842	3	Y	385	374	0			49
							1	4	424	9							
09		0	6136	-0-	6136	6136	48	1	5656	3	Y	390	399	0			40
							3	4	429	9							
10		0	6279	-0-	6279	12415	34	1	5770	3	Y	428	427	0			41
							4	4	471	9							
11		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	6325					Y	NO RPT					41

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237																	
06		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	30	1	5841	3	Y	406	430	0			36
							447	9									
07		6231 X	6161	-0-	-70	-0-	28	1	5677	3	Y	412	410	0			38
							3	4	453	9							
08		6231 X	5963	-0-	-268	-0-	32	1	5467	3	Y	421	405	0			54
							1	4	463	9							
09		0	5645	-0-	5645	5645	43	1	5166	3	Y	394	407	0			41
							3	4	433	9							
10		0	6020	-0-	6020	11665	33	1	5497	3	Y	442	442	0			41
							4	4	486	9							
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	5635					Y	NO RPT					41

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278																	
06		5460 X	4933	-0-	-527	-0-	23	1	4526	3	Y	349	372	0			29
							384	9									
07		5642 X	5128	-0-	-514	-0-	23	1	4671	3	Y	392	387	0			34
							3	4	431	9							
08		5642 X	5265	-0-	-377	-0-	28	1	4842	3	Y	358	348	0			44
							1	4	394	9							
09		0	5145	-0-	5145	5145	40	1	4686	3	Y	379	386	0			37
							2	4	417	9							
10		0	5051	-0-	5051	10196	27	1	4647	3	Y	339	344	0			32
							4	4	373	9							
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	5096					Y	NO RPT					32

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721																	
06		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	99	1	10943	3	Y	672	681	0			101
							1	4	739	9							
07		11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	99	1	10734	3	Y	640	660	0			81
							704	9									
08		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	98	1	10922	3	Y	668	669	0			80
							1	4	735	9							
09		0	11006	-0-	11006	11006	91	1	10312	3	Y	548	533	0			95
							603	9									
10		0	11544	-0-	11544	22550	105	1	10720	3	Y	654	647	0			102
							719	9									
11		10140 X	NO RPT	-0-	-10140	12410					Y	NO RPT					102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276289		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7500 X	7217	-0-	-283	-0-	61 1 465 9	6691 3	Y	423 427 0	68
07	8649 X	7677	-0-	-972	-0-	66 1 480 9	7131 3	Y	436 447 0	57
08	8308 X	7098	-0-	-1210	-0-	60 1 436 9	6602 3	Y	396 400 0	53
09	0	7343	-0-	7343	7343	60 1 475 9	6808 3	Y	432 414 0	71
10	0	7263	-0-	7263	14606	66 1 477 9	6720 3	Y	434 435 0	70
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	7166			Y	NO RPT	70
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276291		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579		
06	7770 X	7327	-0-	-443	-0-	62 1 501 9	6764 3	Y	455 457 0	63
07	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	68 1 527 9	7370 3	Y	479 489 0	53
08	7657 X	7643	-0-	-14	-0-	64 1 528 9	7051 3	Y	480 481 0	52
09	0	7331	-0-	7331	7331	59 1 512 9	6760 3	Y	465 448 0	69
10	0	7495	-0-	7495	14826	67 1 548 9	6880 3	Y	498 496 0	71
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	7146			Y	NO RPT	71
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 276299		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343		
06	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	27 1 557 9	5177 3	Y	506 539 0	44
07	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	27 1 3 4	5365 3	Y	526 522 0	48
08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	5316 3	Y	533 513 0	68
09	0	5416	-0-	5416	5416	40 1 3 4	4842 3	Y	483 500 0	51
10	0	5740	-0-	5740	11156	30 1 4 4	5125 3	Y	528 528 0	51
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	5666			Y	NO RPT	51
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 276398		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567		
06	7590 X	7203	-0-	-387	-0-	61 1 506 9	6636 3	Y	460 466 0	70
07	9207 X	7754	-0-	-1453	-0-	66 1 525 9	7163 3	Y	477 489 0	58
08	9207 X	7885	-0-	-1322	-0-	65 1 572 9	7248 3	Y	520 519 0	59
09	0	7073	-0-	7073	7073	57 1 532 9	6484 3	Y	484 467 0	76
10	0	7655	-0-	7655	14728	69 1 586 9	7000 3	Y	533 530 0	79
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	7108			Y	NO RPT	79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																						
BRISCOE FRIDAY RANCH																						
WELL #: 41HR RRCID -> 276400													COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8706 - 15213					
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									
06	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	23	1	7463	3	Y	403	401 0	18									
						443	9															
07	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	27	1	7713	3	Y	437	440 0	15									
						481	9															
08	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	24	1	7579	3	Y	391	393 0	13									
						430	9															
09	0	7449	-0-	7449	7449	21	1	6976	3	Y	410	399 0	24									
						1	4	451	9													
10	0	7993	-0-	7993	15442	31	1	7495	3	Y	424	430 0	18									
						1	4	466	9													
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	8212					Y	NO RPT		18									
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 47H		RRCID -> 276402		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8681 - 15179	
06	12030 X	11821	-0-	-209	-0-	33	1	10954	3	Y	757	759 0	43									
						1	4	833	9													
07	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	39	1	11168	3	Y	700	708 0	35									
						1	4	770	9													
08	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	36	1	11322	3	Y	666	669 0	32									
						1	4	733	9													
09	0	11212	-0-	11212	11212	32	1	10430	3	Y	681	664 0	49									
						1	4	749	9													
10	0	12058	-0-	12058	23270	47	1	11192	3	Y	744	753 0	40									
						1	4	818	9													
11	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	12020					Y	NO RPT		40									
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 46HR		RRCID -> 276403		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8858 - 15235	
06	9480 X	9323	-0-	-157	-0-	27	1	8739	3	Y	506	508 0	22									
						557	9															
07	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	32	1	8951	3	Y	562	566 0	18									
						618	9															
08	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	28	1	8890	3	Y	513	515 0	16									
						1	4	564	9													
09	0	9002	-0-	9002	9002	26	1	8417	3	Y	507	495 0	28									
						1	4	558	9													
10	0	9277	-0-	9277	18279	36	1	8689	3	Y	501	508 0	21									
						1	4	551	9													
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	9699					Y	NO RPT		21									
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 42HR		RRCID -> 276404		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 8588 - 15124	
06	9510 X	9404	-0-	-106	-0-	27	1	8809	3	Y	516	514 0	28									
						568	9															
07	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	31	1	9076	3	Y	539	544 0	23									
						1	4	593	9													
08	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	27	1	8806	3	Y	495	498 0	20									
						1	4	545	9													
09	0	8840	-0-	8840	8840	25	1	8262	3	Y	502	490 0	32									
						1	4	552	9													
10	0	9005	-0-	9005	17845	35	1	8406	3	Y	512	519 0	25									
						1	4	563	9													
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	10855					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 #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

06		4710 X	4710	-0-	-0-	179	1	4001	3	Y	459	422 0	75
						25	4	505	9				
07		4185 X	1747	-0-	-2438	69	1	1447	3	Y	210	254 0	31
						231	9						
08		4185 X	658	-0-	-3527	16	1	393	3	Y	226	229 0	28
						249	9						
09		0	10034	-0-	10034	273	1	6760	3	Y	2684	2654 0	58
						49	4	2952	9				
10		0	8981	-0-	8981	339	1	6654	3	Y	1800	1807 0	51
						8	4	1980	9				
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050					Y	NO RPT		51

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035													

06		1750 X	1750	-0-	-0-	60	1	989	3	Y	637	640 0	7
						701	9						
07		2883 X	1816	-0-	-1067	63	1	958	3	Y	723	722 0	8
						795	9						
08		2883 X	1289	-0-	-1594	42	1	762	3	Y	441	443 0	6
						485	9						
09		0	1068	-0-	1068	34	1	568	3	Y	424	424 0	6
						466	9						
10		0	742	-0-	742	23	1	354	3	Y	332	333 0	5
						365	9						
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260					Y	NO RPT		5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068													

06		1020 N	1008	-0-	-12	46	1	765	3	Y	179	180 0	2
						197	9						
07		1271 N	923	-0-	-348	49	1	744	3	Y	118	118 0	2
						130	9						
08		1736 N	1024	-0-	-712	45	1	830	3	Y	135	135 0	2
						149	9						
09		0	2810	-0-	2810	117	1	1955	3	Y	671	665 0	8
						738	9						
10		0	2033	-0-	2033	84	1	1282	3	Y	606	606 0	8
						667	9						
11		990 N	NO RPT	-0-	-990					Y	NO RPT		8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907													

06		2370 X	1783	-0-	-587	69	1	1160	3	Y	503	507 0	6
						1	4	553	9				
07		2759 X	2086	-0-	-673	84	1	1286	3	Y	651	650 0	7
						716	9						
08		3292 X	3292	-0-	-0-	114	1	2090	3	Y	989	985 0	11
						1088	9						
09		0	3621	-0-	3621	153	1	2552	3	Y	833	835 0	9
						916	9						
10		0	4155	-0-	4155	192	1	2951	3	Y	920	918 0	11
						1012	9						
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670					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 #: 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

06		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	205 1	4595 3	Y	795	724 0		92
							29 4	875 9					
07		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	308 1	6513 3	Y	707	765 0		34
							2 4	778 9					
08		11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	400 1	9995 3	Y	801	807 0		28
							9 4	881 9					
09		0	5821	-0-	5821	5821	210 1	5201 3	Y	338	343 0		23
							38 4	372 9					
10		0	8318	-0-	8318	14139	377 1	7414 3	Y	471	468 0		26
							9 4	518 9					
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	10089			Y	NO RPT			26

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902													
06		5220 X	5189	-0-	-31	-0-	25 1	4758 3	Y	369	395 0		28
							406 9						
07		5642 X	4858	-0-	-784	-0-	22 1	4444 3	Y	354	354 0		28
							3 4	389 9					
08		5642 X	4999	-0-	-643	-0-	27 1	4569 3	Y	365	351 0		42
							1 4	402 9					
09		0	4182	-0-	4182	4182	33 1	3885 3	Y	238	259 0		21
							2 4	262 9					
10		0	5312	-0-	5312	9494	28 1	4862 3	Y	380	371 0		30
							4 4	418 9					
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	4304			Y	NO RPT			30

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226													
06		5970 X	5376	-0-	-594	-0-	190 1	4699 3	Y	443	450 0		26
							487 9						
07		5611 X	5232	-0-	-379	-0-	174 1	4561 3	Y	452	453 0		25
							497 9						
08		5611 X	5442	-0-	-169	-0-	202 1	4704 3	Y	487	486 0		26
							536 9						
09		0	5104	-0-	5104	5104	174 1	4699 3	Y	210	215 0		21
							231 9						
10		0	4636	-0-	4636	9740	121 1	4376 3	Y	126	131 0		16
							139 9						
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	4370			Y	NO RPT			16

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913													
06		4350 X	3970	-0-	-380	-0-	19 1	3596 3	Y	323	342 0		27
							355 9						
07		4743 X	4360	-0-	-383	-0-	20 1	3956 3	Y	347	344 0		30
							2 4	382 9					
08		4743 X	3464	-0-	-1279	-0-	18 1	3130 3	Y	286	280 0		36
							1 4	315 9					
09		0	4301	-0-	4301	4301	33 1	3878 3	Y	353	355 0		34
							2 4	388 9					
10		0	4646	-0-	4646	8947	25 1	4197 3	Y	383	383 0		34
							3 4	421 9					
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	4717			Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 80H		RRCID -> 276651		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8694 - 14866	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	246 1 2 4	4088 3	Y	765	767 0	12
07	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	228 1 667 9	3490 3	Y	606	607 0	11
08	4464 X	4278	-0-	-186	-0-	178 1 845 9	3255 3	Y	768	766 0	13
09	0	3883	-0-	3883	3883	173 1 810 9	2900 3	Y	736	736 0	13
10	0	3776	-0-	3776	7659	182 1 803 9	2791 3	Y	730	729 0	14
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	3339			Y	NO RPT		14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 276654		COMPL. DATE 12/25/2014		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8767 - 15057	
06	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	283 1 2 4	4706 3	Y	684	687 0	6
07	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	335 1 801 9	5135 3	Y	728	727 0	7
08	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	285 1 736 9	5202 3	Y	669	669 0	7
09	0	5483	-0-	5483	5483	273 1 649 9	4561 3	Y	590	591 0	6
10	0	5578	-0-	5578	11061	298 1 707 9	4573 3	Y	643	642 0	7
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	5451			Y	NO RPT		7

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 276676		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6367		PERF. 6916 - 11737	
06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	127 1 36 4	1946 3	Y	245	233 0	20
07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	248 1 39 4	3476 3	Y	379	382 0	17
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	172 1 15 4	2296 3	Y	253	252 0	18
09	0	2847	-0-	2847	2847	185 1 50 4	2334 3	Y	253	254 0	17
10	0	2977	-0-	2977	5824	178 1 8 4	2485 3	Y	278	279 0	16
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	3634		306 9	Y	NO RPT		16

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 276683		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 7249 - 12146	
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-	8 0	-0-
07	1798 X	1174	-0-	-624	-0-	71 1 11 4	997 3	Y	86	82 0	4
08	1798 X	1495	-0-	-303	-0-	92 1 8 4	1219 3	Y	160	154 0	10
09	0	1712	-0-	1712	1712	111 1 30 4	1403 3	Y	153	154 0	9
10	0	2011	-0-	2011	3723	115 1 6 4	1627 3	Y	239	235 0	13
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	2283		263 9	Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 83H		RRCID -> 276708		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7939 - 13023						
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
06	6720 X	6460	-0-	-260	-0-	367	1	4979	3	Y	1013	1009	0			71
						1114	9									
07	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	416	1	5516	3	Y	958	956	0			73
						1054	9									
08	6882 X	6778	-0-	-104	-0-	286	1	5474	3	Y	925	924	0			74
						1018	9									
09	0	6200	-0-	6200	6200	69	1	5156	3	Y	884	891	0			67
						3	4	972	9							
10	0	6150	-0-	6150	12350	83	1	4979	3	Y	985	981	0			71
						4	4	1084	9							
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	5690					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 63H		RRCID -> 276753		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7845 - 13834						
06	5010 X	4373	-0-	-637	-0-	163	1	3656	3	Y	483	448	0			67
						23	4	531	9							
07	5394 X	3160	-0-	-2234	-0-	124	1	2624	3	Y	374	418	0			23
						1	4	411	9							
08	5394 X	1861	-0-	-3533	-0-	58	1	1443	3	Y	326	332	0			17
						1	4	359	9							
09	0	10476	-0-	10476	10476	355	1	8770	3	Y	1171	1161	0			27
						63	4	1288	9							
10	0	7263	-0-	7263	17739	312	1	6138	3	Y	732	736	0			23
						8	4	805	9							
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	13359					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 91H		RRCID -> 276777		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 8181 - 14666						
06	3000 N	4220	-0-	1220	1220	100	1	3259	3	Y	783	761	0			22
						861	9									
07	6666 X	5446	-0-	-1220	-0-	134	1	4268	3	Y	949	957	0			14
						1044	9									
08	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	71	1	2767	3	Y	929	929	0			14
						1022	9									
09	0	5809	-0-	5809	5809	161	1	4703	3	Y	858	858	0			14
						1	4	944	9							
10	0	5931	-0-	5931	11740	168	1	4761	3	Y	911	910	0			15
						1002	9									
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	7030					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 90H		RRCID -> 276793		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 8389 - 15058						
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:		9H	RRCID ->	276800	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 6754 - 11626
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	111 1	1714 3	Y	407	398 0	33	
						32 4	448 9					
07	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	86 1	1205 3	Y	341	358 0	16	
						14 4	375 9					
08	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	96 1	1271 3	Y	266	263 0	19	
						8 4	293 9					
09	0	1302	-0-	1302	1302	79 1	997 3	Y	186	191 0	14	
						21 4	205 9					
10	0	1766	-0-	1766	3068	94 1	1309 3	Y	326	322 0	18	
						4 4	359 9					
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	1448			Y	NO RPT		18	

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:		4H	RRCID ->	276835	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6369	PERF. 6950 - 11855
06	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	266 1	4082 3	Y	308	303 0	24	
						76 4	339 9					
07	4247 X	3904	-0-	-343	-0-	235 1	3291 3	Y	310	321 0	13	
						37 4	341 9					
08	4247 X	3324	-0-	-923	-0-	209 1	2785 3	Y	284	279 0	18	
						18 4	312 9					
09	0	3371	-0-	3371	3371	221 1	2779 3	Y	284	284 0	18	
						59 4	312 9					
10	0	3726	-0-	3726	7097	224 1	3141 3	Y	318	319 0	17	
						11 4	350 9					
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	2987			Y	NO RPT		17	

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:		8H	RRCID ->	276845	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 6992 - 11780
06	4500 X	2450	-0-	-2050	-0-	138 1	2129 3	Y	130	139 0	13	
						40 4	143 9					
07	3906 X	1989	-0-	-1917	-0-	115 1	1614 3	Y	220	222 0	11	
						18 4	242 9					
08	3286 X	2478	-0-	-808	-0-	154 1	2048 3	Y	239	232 0	18	
						13 4	263 9					
09	0	2650	-0-	2650	2650	171 1	2159 3	Y	249	249 0	18	
						46 4	274 9					
10	0	2678	-0-	2678	5328	156 1	2189 3	Y	296	297 0	17	
						7 4	326 9					
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	2868			Y	NO RPT		17	

FOGMT			WELL #:		41SP	RRCID ->	276883	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 7016 - 13480
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-		-0-	
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-			Y	123	112 0	11	
						29 1	1001 3					
						135 9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 0	-0-	
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 N	NO RPT	-0-	-0-	9157			Y	NO RPT		33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		104H	RRCID ->	276913	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8476 - 14963
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	8130 X	7652	-0-	-478	-0-	549 1	6489 3	Y	552	554 0		16
						7 4	607 9					
07	9238 X	8353	-0-	-885	-0-	678 1	6923 3	Y	684	676 0		24
						752 9						
08	9238 X	8165	-0-	-1073	-0-	487 1	6971 3	Y	642	656 0		10
						1 4	706 9					
09	0	9459	-0-	9459	9459	566 1	8115 3	Y	705	708 0		7
						2 4	776 9					
10	0	8762	-0-	8762	18221	554 1	7535 3	Y	609	609 0		7
						3 4	670 9					
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	10151			Y	NO RPT			7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		107H	RRCID ->	276919	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	8353 - 16368

06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	284 1	3360 3	Y	745	745 0		18
						4 4	820 9					
07	3906 X	3831	-0-	-75	-0-	267 1	2733 3	Y	755	749 0		24
						831 9						
08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	284 1	4054 3	Y	864	877 0		11
						950 9						
09	0	4256	-0-	4256	4256	221 1	3176 3	Y	780	785 0		6
						1 4	858 9					
10	0	3721	-0-	3721	7977	211 1	2869 3	Y	582	583 0		5
						1 4	640 9					
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	4197			Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		82H	RRCID ->	276924	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8010 - 12221

06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	294 1	3994 3	Y	647	645 0		58
						712 9						
07	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	342 1	4526 3	Y	826	824 0		60
						909 9						
08	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	222 1	4250 3	Y	738	738 0		60
						812 9						
09	0	4989	-0-	4989	4989	57 1	4189 3	Y	674	679 0		55
						2 4	741 9					
10	0	5093	-0-	5093	10082	72 1	4288 3	Y	664	661 0		58
						3 4	730 9					
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	6242			Y	NO RPT			58

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		93H	RRCID ->	276961	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7914 - 13998

06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	9 1	289 3	Y	97	97 0		2
						107 9						
07	1581 N	465	-0-	-1116	-0-	11 1	336 3	Y	107	108 0		1
						118 9						
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	1999	-0-	1999	1999	61 1	1716 3	Y	202	199 0		3
						222 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1999			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	588 1	6953 3	Y	894	893 0		19
							8 4	983 9					
07		7843 X	7418	-0-	-425	-0-	569 1	5812 3	Y	943	934 0		28
							1037 9						
08		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	446 1	6381 3	Y	1151	1166 0		13
							1 4	1266 9					
09		0	7441	-0-	7441	7441	416 1	5965 3	Y	962	968 0		7
							2 4	1058 9					
10		0	7229	-0-	7229	14670	429 1	5843 3	Y	867	867 0		7
							3 4	954 9					
11		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	7080			Y	NO RPT			7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628													
06		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	404 1	4777 3	Y	707	713 0		16
							5 4	778 9					
07		3503 X	2993	-0-	-510	-0-	227 1	2316 3	Y	409	412 0		13
							450 9						
08		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	342 1	4883 3	Y	873	876 0		10
							960 9						
09		0	2890	-0-	2890	2890	156 1	2240 3	Y	448	454 0		4
							1 4	493 9					
10		0	6154	-0-	6154	9044	357 1	4851 3	Y	858	854 0		8
							2 4	944 9					
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	5654			Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173													
06		5580 X	5411	-0-	-169	-0-	207 1	3882 3	Y	1199	1197 0		14
							3 4	1319 9					
07		6200 X	5915	-0-	-285	-0-	309 1	4264 3	Y	1219	1217 0		16
							1 4	1341 9					
08		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	283 1	4676 3	Y	1440	1440 0		16
							1 4	1584 9					
09		0	6771	-0-	6771	6771	244 1	4919 3	Y	1445	1436 0		25
							18 4	1590 9					
10		0	6333	-0-	6333	13104	195 1	4806 3	Y	1207	1216 0		16
							4 4	1328 9					
11		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	6984			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072													
06		330 X	148	-0-	-182	-0-	6 1	110 3	Y	29	29 0		1
							32 9						
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
08		527 X	402	-0-	-125	-0-	17 1	286 3	Y	90	89 0		1
							99 9						
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		390 N	NO RPT	-0-	-390	1360			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 #: 94H		RRCID -> 277085		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	7608					Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 77H		RRCID -> 277125		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973					
06		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	147	1	3302	3	Y	449	412	0	55
							21	4	494	9					
07		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	151	1	3182	3	Y	468	503	0	20
							1	4	515	9					
08		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	158	1	3922	3	Y	444	449	0	15
							3	4	488	9					
09		0	5286	-0-	5286	5286	190	1	4702	3	Y	327	328	0	14
							34	4	360	9					
10		0	4514	-0-	4514	9800	196	1	3869	3	Y	404	402	0	16
							5	4	444	9					
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	6350					Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 78H		RRCID -> 277126		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691					
06		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	185	1	4132	3	Y	492	450	0	60
							26	4	541	9					
07		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	213	1	4508	3	Y	553	591	0	22
							2	4	608	9					
08		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	192	1	4785	3	Y	545	550	0	17
							4	4	600	9					
09		0	5183	-0-	5183	5183	181	1	4478	3	Y	447	448	0	16
							32	4	492	9					
10		0	5974	-0-	5974	11157	263	1	5181	3	Y	475	473	0	18
							7	4	523	9					
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	8067					Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 79H		RRCID -> 277134		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703					
06		5010 X	4854	-0-	-156	-0-	181	1	4053	3	Y	541	499	0	63
							25	4	595	9					
07		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	253	1	5357	3	Y	801	839	0	25
							2	4	881	9					
08		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	279	1	6954	3	Y	667	675	0	17
							6	4	734	9					
09		0	7331	-0-	7331	7331	260	1	6420	3	Y	550	551	0	16
							46	4	605	9					
10		0	7917	-0-	7917	15248	348	1	6854	3	Y	642	640	0	18
							9	4	706	9					
11		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	9068					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		80H	RRCID ->	277136	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7943 - 13735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	94 1	2093 3	Y	205	185 0		27
							13 4	226 9					
07		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	94 1	1992 3	Y	291	305 0		13
							1 4	320 9					
08		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	81 1	2033 3	Y	228	232 0		9
							2 4	251 9					
09		0	2175	-0-	2175	2175	76 1	1883 3	Y	184	184 0		9
							14 4	202 9					
10		0	2166	-0-	2166	4341	96 1	1886 3	Y	165	165 0		9
							2 4	182 9					
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	2241			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		81H	RRCID ->	277139	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 8404 - 14195	

06		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	347 1	7780 3	Y	825	759 0		107
							49 4	908 9					
07		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	374 1	7916 3	Y	783	850 0		40
							3 4	861 9					
08		10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	374 1	9331 3	Y	839	847 0		32
							8 4	923 9					
09		0	9856	-0-	9856	9856	350 1	8674 3	Y	699	700 0		31
							63 4	769 9					
10		0	10754	-0-	10754	20610	476 1	9369 3	Y	815	812 0		34
							12 4	897 9					
11		8670 X	NO RPT	-0-	-8670	11940			Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		98H	RRCID ->	277140	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 7604 - 13953	

06		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	93 1	3059 3	Y	265	263 0		8
							292 9						
07		3689 X	2964	-0-	-725	-0-	81 1	2580 3	Y	275	278 0		5
							303 9						
08		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	93 1	3652 3	Y	396	395 0		6
							436 9						
09		0	4311	-0-	4311	4311	129 1	3724 3	Y	416	416 0		6
							458 9						
10		0	2749	-0-	2749	7060	84 1	2380 3	Y	259	261 0		4
							285 9						
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	3490			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		97H	RRCID ->	277141	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7157	PERF. 7780 - 14183	

06		3630 X	3541	-0-	-89	-0-	105 1	3436 3	Y	-0-	6 0		-0-
							114 1	3622 3	Y	1511	1490 0		21
07		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	1662 9						
08		3131 X	1005	-0-	-2126	-0-	22 1	873 3	Y	100	120 0		1
							110 9						
09		0	5430	-0-	5430	5430	160 1	4662 3	Y	552	546 0		7
							1 4	607 9					
10		0	3740	-0-	3740	9170	114 1	3209 3	Y	379	381 0		5
							417 9						
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	6140			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		67H	RRCID ->	277148	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	8318 - 14683
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4980 X	4300	-0-	-680	-0-	153 1	3442 3	Y	621	572 0		79
							22 4	683 9					
07		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	197 1	4156 3	Y	719	768 0		30
							1 4	791 9					
08		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	187 1	4669 3	Y	721	728 0		23
							4 4	793 9					
09		0	5193	-0-	5193	5193	175 1	4331 3	Y	596	597 0		22
							31 4	656 9					
10		0	5547	-0-	5547	10740	227 1	4483 3	Y	755	751 0		26
							6 4	831 9					
11		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	5790			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		118H	RRCID ->	277153	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7796 - 13091

06		4620 X	1969	-0-	-2651	-0-	80 1	1506 3	Y	347	345 0		5
							1 4	382 9					
07		4836 X	1516	-0-	-3320	-0-	81 1	1119 3	Y	287	287 0		5
							316 9						
08		3689 X	950	-0-	-2739	-0-	42 1	689 3	Y	199	201 0		3
							219 9						
09		0	5851	-0-	5851	5851	221 1	4465 3	Y	1044	1029 0		18
							17 4	1148 9					
10		0	6554	-0-	6554	12405	219 1	5404 3	Y	842	848 0		12
							5 4	926 9					
11		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	10425			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		119H	RRCID ->	277154	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7851 - 13102

06		10080 X	9737	-0-	-343	-0-	447 1	8397 3	Y	805	802 0		8
							7 4	886 9					
07		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	642 1	8841 3	Y	821	820 0		9
							2 4	903 9					
08		11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	595 1	9816 3	Y	884	885 0		8
							2 4	972 9					
09		0	6211	-0-	6211	6211	269 1	5419 3	Y	457	460 0		5
							20 4	503 9					
10		0	6999	-0-	6999	13210	253 1	6224 3	Y	470	472 0		3
							5 4	517 9					
11		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	5320			Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		120H	RRCID ->	277160	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	7912 - 13207

06		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	358 1	6721 3	Y	669	667 0		8
							5 4	736 9					
07		6386 X	6259	-0-	-127	-0-	386 1	5312 3	Y	509	511 0		6
							1 4	560 9					
08		6386 X	1280	-0-	-5106	-0-	65 1	1071 3	Y	131	136 0		1
							144 9						
09		0	5044	-0-	5044	5044	209 1	4224 3	Y	541	533 0		9
							16 4	595 9					
10		0	5560	-0-	5560	10604	193 1	4747 3	Y	560	562 0		7
							4 4	616 9					
11		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	4424			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	87	1	2851	3	Y	160	159 0
						176	9					13
07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	99	1	3164	3	Y	181	183 0
						199	9					11
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	124	1	4830	3	Y	297	296 0
						327	9					12
09	0	4087	-0-	4087	4087	128	1	3705	3	Y	231	232 0
						254	9					11
10	0	3853	-0-	3853	7940	127	1	3591	3	Y	123	125 0
						135	9					9
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	4790					Y	NO RPT	9

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 99H		RRCID -> 277171		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218		
06	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	190	1	6235	3	Y	727	716 0
						1	4	800	9			21
07	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	209	1	6696	3	Y	736	746 0
						1	4	810	9			11
08	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	254	1	9929	3	Y	1064	1060 0
						1170	9					15
09	0	7260	-0-	7260	7260	215	1	6245	3	Y	726	730 0
						1	4	799	9			11
10	0	7812	-0-	7812	15072	238	1	6720	3	Y	776	775 0
						854	9					12
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	9132					Y	NO RPT	12

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 277199		COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887		
06	2640 X	1703	-0-	-937	-0-	51	1	1467	3	Y	166	171 0
						2	4	183	9			17
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	12 0
										Y	-0-	5
08	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	5
										Y	-0-	5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
										Y	-0-	5
10	0	1284	-0-	1284	1284	44	1	1007	3	Y	209	209 0
						3	4	230	9			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1284					Y	NO RPT	5

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 6H		RRCID -> 277200		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745		
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	217	1	3351	3	Y	305	299 0
						63	4	336	9			21
07	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	188	1	2643	3	Y	332	342 0
						30	4	365	9			11
08	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	188	1	2496	3	Y	400	389 0
						16	4	440	9			22
09	0	3141	-0-	3141	3141	191	1	2404	3	Y	450	447 0
						51	4	495	9			25
10	0	2719	-0-	2719	5860	160	1	2250	3	Y	274	288 0
						8	4	301	9			11
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	2560					Y	NO RPT	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880															
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

06		7920 X	5996	-0-	-1924	-0-	385 1	4553 3	1053 9	Y	957	955 0			22
07		8153 X	5894	-0-	-2259	-0-	417 1	4263 3	1214 9	Y	1104	1092 0			34
08		8153 X	6848	-0-	-1305	-0-	367 1	5255 3	1214 9	Y	1114	1135 0			13
09		0	6595	-0-	6595	6595	368 1	5274 3	1 4	Y	865	871 0			7
10		0	6700	-0-	6700	13295	397 1	5395 3	1 4	Y	824	823 0			8
11		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	6665	2 4	906 9		Y	NO RPT				8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456															
06		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	128 1	2860 3	18 4	Y	428	395 0			59
07		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	140 1	2959 3	1 4	Y	414	450 0			23
08		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	149 1	3703 3	3 4	Y	455	459 0			19
09		0	3938	-0-	3938	3938	136 1	3352 3	24 4	Y	387	388 0			18
10		0	4777	-0-	4777	8715	207 1	4070 3	5 4	Y	450	448 0			20
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	6315		495 9		Y	NO RPT				20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613															
06		6330 X	2381	-0-	-3949	-0-	100 1	1879 3	2 4	Y	364	363 0			5
07		6758 X	1569	-0-	-5189	-0-	89 1	1225 3	255 9	Y	232	234 0			3
08		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	400 1	6608 3	2 4	Y	1306	1294 0			15
09		0	5742	-0-	5742	5742	236 1	4775 3	18 4	Y	648	651 0			12
10		0	5449	-0-	5449	11191	189 1	4663 3	4 4	Y	539	543 0			8
11		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	4651		593 9		Y	NO RPT				8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213															
06		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	248 1	5550 3	35 4	Y	811	742 0			98
07		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	220 1	4658 3	2 4	Y	684	750 0			32
08		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	267 1	6653 3	6 4	Y	818	825 0			25
09		0	5644	-0-	5644	5644	193 1	4787 3	35 4	Y	572	574 0			23
10		0	5860	-0-	5860	11504	249 1	4903 3	6 4	Y	638	636 0			25
11		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	7034		702 9		Y	NO RPT				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152															
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	

06		3960 X	2677	-0-	-1283	-0-	79	1	2584	3	Y	13	13	0	1
							14	9							
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	98	1	3120	3	Y	339	335	0	5
							373	9							
08		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	113	1	4424	3	Y	398	397	0	6
							438	9							
09		0	3259	-0-	3259	3259	100	1	2899	3	Y	236	238	0	4
							260	9							
10		0	3406	-0-	3406	6665	107	1	3024	3	Y	250	250	0	4
							275	9							
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	3335					Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363															
06		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	176	1	5774	3	Y	1532	1501	0	44
							1	4							
07		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	204	1	6509	3	Y	1117	1144	0	17
							1	4							
08		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	61	1	2367	3	Y	433	444	0	6
							476	9							
09		0	7802	-0-	7802	7802	214	1	6233	3	Y	1231	1220	0	17
							1	4							
10		0	3864	-0-	3864	11666	107	1	3033	3	Y	658	665	0	10
							724	9							
11		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	9746					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		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															
06		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	122	1	1871	3	Y	223	219	0	20
							35	4							
07		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	211	1	2957	3	Y	313	317	0	16
							33	4							
08		3286 X	2746	-0-	-540	-0-	169	1	2257	3	Y	277	272	0	21
							15	4							
09		0	2914	-0-	2914	2914	188	1	2369	3	Y	278	278	0	21
							51	4							
10		0	2867	-0-	2867	5781	169	1	2372	3	Y	289	292	0	18
							8	4							
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	2601					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 127H		RRCID -> 277298		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7916 - 13523				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		5400 X	4511	-0-	-889	-0-	208	1	3912	3	Y	353	352	0	2
							3	4	388	9					
07		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	324	1	4466	3	Y	517	514	0	5
							1	4	569	9					
08		4681 X	4475	-0-	-206	-0-	232	1	3837	3	Y	368	371	0	2
							1	4	405	9					
09		0	6026	-0-	6026	6026	259	1	5230	3	Y	470	467	0	5
							20	4	517	9					
10		0	6182	-0-	6182	12208	222	1	5478	3	Y	434	436	0	3
							5	4	477	9					
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	7018					Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 72H		RRCID -> 277333		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7458		PERF. 8244 - 14164				
06		4890 X	4648	-0-	-242	-0-	168	1	3773	3	Y	621	571	0	77
							24	4	683	9					
07		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	191	1	4036	3	Y	754	801	0	30
							1	4	829	9					
08		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	194	1	4840	3	Y	663	671	0	22
							4	4	729	9					
09		0	5666	-0-	5666	5666	193	1	4786	3	Y	593	593	0	22
							35	4	652	9					
10		0	5760	-0-	5760	11426	245	1	4829	3	Y	618	616	0	24
							6	4	680	9					
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	7616					Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 73H		RRCID -> 277334		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7489		PERF. 7930 - 13747				
06		7170 X	4957	-0-	-2213	-0-	176	1	3955	3	Y	728	668	0	90
							25	4	801	9					
07		5332 X	4963	-0-	-369	-0-	197	1	4167	3	Y	544	605	0	29
							1	4	598	9					
08		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	193	1	4805	3	Y	556	563	0	22
							4	4	612	9					
09		0	6397	-0-	6397	6397	223	1	5516	3	Y	562	561	0	23
							40	4	618	9					
10		0	6298	-0-	6298	12695	270	1	5318	3	Y	639	637	0	25
							7	4	703	9					
11		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	7535					Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 74H		RRCID -> 277335		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7927 - 13748				
06		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	210	1	4682	3	Y	609	558	0	75
							29	4	670	9					
07		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	213	1	4490	3	Y	544	592	0	27
							1	4	598	9					
08		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	244	1	6086	3	Y	719	723	0	23
							5	4	791	9					
09		0	5320	-0-	5320	5320	182	1	4523	3	Y	529	531	0	21
							33	4	582	9					
10		0	5396	-0-	5396	10716	231	1	4552	3	Y	552	550	0	23
							6	4	607	9					
11		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	6426					Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		75H	RRCID -> 277336			COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH	7531	PERF. 7911 - 13739
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	

06		2100 N	1605	-0-	-495	-0-	54 1	1200 3	Y	313	284 0	35	
							7 4	344 9					
07		1705 N	406	-0-	-1299	-0-	14 1	302 3	Y	82	108 0	9	
							90 9						
08		465 N	117	-0-	-348	-0-	3 1	63 3	Y	46	48 0	7	
							51 9						
09		0	2220	-0-	2220	2220	62 1	1527 3	Y	564	558 0	13	
							11 4	620 9					
10		0	926	-0-	926	3146	33 1	658 3	Y	213	216 0	10	
							1 4	234 9					
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	3026			Y	NO RPT		10	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		76H	RRCID -> 277345			COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH	7529	PERF. 8191 - 14112

06		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	186 1	4170 3	Y	648	596 0	83	
							26 4	713 9					
07		5518 X	5425	-0-	-93	-0-	212 1	4483 3	Y	662	715 0	30	
							2 4	728 9					
08		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	234 1	5840 3	Y	718	725 0	23	
							5 4	790 9					
09		0	6056	-0-	6056	6056	208 1	5145 3	Y	605	606 0	22	
							37 4	666 9					
10		0	6585	-0-	6585	12641	282 1	5559 3	Y	670	668 0	24	
							7 4	737 9					
11		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	7151			Y	NO RPT		24	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		103H	RRCID -> 277350			COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH	7156	PERF. 8054 - 14428

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		83H	RRCID -> 277356			COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH	7368	PERF. 7989 - 13415

06		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	152 1	3723 3	Y	418	415 0	18	
							1 4	460 9					
07		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	207 1	3301 3	Y	405	408 0	15	
							1 4	446 9					
08		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	221 1	3314 3	Y	429	430 0	14	
							1 4	472 9					
09		0	3997	-0-	3997	3997	223 1	3251 3	Y	475	467 0	22	
							523 9						
10		0	3831	-0-	3831	7828	202 1	3251 3	Y	342	352 0	12	
							2 4	376 9					
11		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	3718			Y	NO RPT		12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		69H	RRCID ->	277432	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	7886 - 14199	
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	

06		3570 X	3557	-0-	-13	-0-	127	1	2838	3	Y	522	480 0	58
							18	4	574	9				
07		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	168	1	3555	3	Y	1050	1082 0	26
							1	4	1155	9				
08		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	198	1	4921	3	Y	607	619 0	14
							4	4	668	9				
09		0	4043	-0-	4043	4043	135	1	3330	3	Y	504	505 0	13
							24	4	554	9				
10		0	5676	-0-	5676	9719	238	1	4685	3	Y	679	676 0	16
							6	4	747	9				
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	7049					Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		64H	RRCID ->	277440	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7808 - 13888	

06		5940 X	4272	-0-	-1668	-0-	161	1	3605	3	Y	439	402 0	63
							23	4	483	9				
07		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	282	1	5968	3	Y	665	700 0	28
							2	4	732	9				
08		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	325	1	8115	3	Y	748	753 0	23
							7	4	823	9				
09		0	7295	-0-	7295	7295	260	1	6420	3	Y	517	519 0	21
							46	4	569	9				
10		0	6972	-0-	6972	14267	302	1	5960	3	Y	638	635 0	24
							8	4	702	9				
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	10697					Y	NO RPT		24

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		65H	RRCID ->	277442	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7779 - 13741	

06		19102 X	5130	-0-	-13972	-0-	189	1	4243	3	Y	610	563 0	81
							27	4	671	9				
07		8618 X	6200	-0-	-2418	-0-	248	1	5256	3	Y	631	682 0	30
							2	4	694	9				
08		8618 X	6281	-0-	-2337	-0-	213	1	5322	3	Y	674	680 0	24
							5	4	741	9				
09		0	6102	-0-	6102	6102	209	1	5191	3	Y	604	605 0	23
							38	4	664	9				
10		0	7010	-0-	7010	13112	301	1	5917	3	Y	714	712 0	25
							7	4	785	9				
11		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	7022					Y	NO RPT		25

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #:		3H	RRCID ->	277459	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	7107 - 11848	

06		1950 X	1878	-0-	-72	-0-	179	1	1502	3	Y	179	200 0	24
							197	9						
07		2480 X	2022	-0-	-458	-0-	161	1	1747	3	Y	101	109 0	16
							3	4	111	9				
08		2046 N	1859	-0-	-187	-0-	244	1	1528	3	Y	79	81 0	14
							87	9						
09		0	1716	-0-	1716	1716	196	1	1373	3	Y	134	126 0	22
							147	9						
10		0	1835	-0-	1835	3551	198	1	1488	3	Y	135	131 0	26
							149	9						
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	1751					Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		66H	RRCID ->	277499	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7423	PERF. 7851 - 13741					
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

06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	Y	167	165	0			2
							184	9									
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		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		85H	RRCID ->	277529	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7409	PERF. 7909 - 13308					

06		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	181	1	4429	3	Y	300	301	0			15
							1	4	330	9							
07		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	246	1	3925	3	Y	261	265	0			11
							1	4	287	9							
08		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	258	1	3864	3	Y	265	266	0			10
							1	4	292	9							
09		0	4633	-0-	4633	4633	275	1	4009	3	Y	317	311	0			16
							349	9									
10		0	3835	-0-	3835	8468	211	1	3388	3	Y	213	220	0			9
							2	4	234	9							
11		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	4838					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		88H	RRCID ->	277530	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 7880 - 13564					

06		3900 X	3574	-0-	-326	-0-	134	1	3279	3	Y	145	143	0			6
							1	4	160	9							
07		3658 X	2398	-0-	-1260	-0-	136	1	2170	3	Y	83	86	0			3
							1	4	91	9							
08		3658 X	2883	-0-	-775	-0-	174	1	2614	3	Y	85	86	0			2
							1	4	94	9							
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		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		102H	RRCID ->	277587	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7700 - 14255					

06		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	135	1	4443	3	Y	597	590	0			17
							1	4	657	9							
07		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	135	1	4333	3	Y	643	651	0			9
							1	4	707	9							
08		5239 X	3864	-0-	-1375	-0-	82	1	3200	3	Y	529	531	0			7
							582	9									
09		0	3999	-0-	3999	3999	115	1	3321	3	Y	512	512	0			7
							563	9									
10		0	4362	-0-	4362	8361	129	1	3658	3	Y	523	523	0			7
							575	9									
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	3171					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 125H		RRCID -> 277589		COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	144	1	3188	3	N	29	31 0
						2	4	32	9			7
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	126	1	2927	3	N	45	44 0
						4	4	50	9			8
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	123	1	2643	3	N	121	121 0
						1	4	133	9			8
09	0	2690	-0-	2690	2690	104	1	2446	3	N	127	128 0
						140	9					7
10	0	1263	-0-	1263	3953	50	1	1110	3	N	94	95 0
						103	9					6
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	1253					N	NO RPT	6

FOGMI UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 277596		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468		
06	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	252	1	1430	3	Y	169	169 0
						2	4	186	9			23
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	240	1	1480	3	Y	184	177 0
						2	4	202	9			30
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	314	1	1797	3	Y	213	211 0
						2	4	234	9			32
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	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT	26

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #: 4H		RRCID -> 277608		COMPL. DATE 02/04/2018			TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846		
06	870 N	263	-0-	-607	-0-	7	1	204	3	Y	47	50 0
						52	9					9
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	33	1	1173	3	Y	838	803 0
						922	9					44
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	27	1	1065	3	Y	-0-	44 0
						15	1	404	3	Y	160	146 0
09	0	595	-0-	595	595	176	9					14
						37	1	855	3	Y	195	196 0
10	0	1107	-0-	1107	1702	215	9					13
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	652					Y	NO RPT	13

FOGMI UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 277613		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903		
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	98	1	557	3	Y	125	126 0
						1	4	138	9			15
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	0-
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	0-
09	0	155	-0-	155	155	16	1	99	3	Y	36	32 0
						40	9					4
10	0	51	-0-	51	206	6	1	34	3	Y	10	12 0
						11	9					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		94H	RRCID ->	277616	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 7844 - 13923	
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

06		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	214 1	5234 3	Y	237	235 0		9
							1 4	261 9					
07		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	354 1	5640 3	Y	251	252 0		8
							1 4	276 9					
08		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	351 1	5254 3	Y	266	266 0		8
							1 4	293 9					
09		0	4742	-0-	4742	4742	289 1	4208 3	Y	223	222 0		9
							245 9						
10		0	5170	-0-	5170	9912	288 1	4636 3	Y	221	224 0		6
							3 4	243 9					
11		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	5232			Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		95H	RRCID ->	277650	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7876 - 13520	

06		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	93 1	2263 3	Y	205	203 0		6
							226 9						
07		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	159 1	2535 3	Y	220	221 0		5
							1 4	242 9					
08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	104 1	1553 3	Y	201	202 0		4
							221 9						
09		0	1422	-0-	1422	1422	82 1	1188 3	Y	138	138 0		4
							152 9						
10		0	2366	-0-	2366	3788	128 1	2060 3	Y	161	162 0		3
							1 4	177 9					
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	2648			Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		108H	RRCID ->	277682	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 8038 - 14355	

06		6540 X	5242	-0-	-1298	-0-	217 1	4823 3	Y	181	179 0		6
							3 4	199 9					
07		6851 X	3078	-0-	-3773	-0-	122 1	2833 3	Y	108	107 0		7
							4 4	119 9					
08		6076 X	5384	-0-	-692	-0-	230 1	4937 3	Y	196	195 0		8
							1 4	216 9					
09		0	5302	-0-	5302	5302	206 1	4833 3	Y	239	240 0		7
							263 9						
10		0	4985	-0-	4985	10287	202 1	4526 3	Y	233	234 0		6
							1 4	256 9					
11		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	5037			Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		110H	RRCID ->	277683	COMPL. DATE	06/21/2017	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 8411 - 14424	

06		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	222 1	4931 3	Y	587	586 0		22
							3 4	646 9					
07		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	230 1	5334 3	Y	590	582 0		30
							7 4	649 9					
08		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	249 1	5330 3	Y	561	566 0		25
							1 4	617 9					
09		0	6022	-0-	6022	6022	221 1	5204 3	Y	542	546 0		21
							1 4	596 9					
10		0	6397	-0-	6397	12419	247 1	5543 3	Y	551	554 0		18
							1 4	606 9					
11		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	6599			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		5250 X	4724	-0-	-526	-0-	194 1	4293 3	Y	214	216 0		10
							2 4	235 9					
07		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	228 1	5276 3	Y	356	349 0		17
							7 4	392 9					
08		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	232 1	4971 3	Y	429	431 0		15
							1 4	472 9					
09		0	5130	-0-	5130	5130	195 1	4569 3	Y	333	337 0		11
							366 9						
10		0	4805	-0-	4805	9935	192 1	4306 3	Y	278	280 0		9
							1 4	306 9					
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	5495			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044													
06		6390 X	5681	-0-	-709	-0-	227 1	5031 3	Y	382	382 0		17
							3 4	420 9					
07		6107 X	5860	-0-	-247	-0-	227 1	5239 3	Y	353	349 0		21
							6 4	388 9					
08		6107 X	5869	-0-	-238	-0-	244 1	5230 3	Y	358	361 0		18
							1 4	394 9					
09		0	5377	-0-	5377	5377	207 1	4854 3	Y	287	290 0		15
							316 9						
10		0	5399	-0-	5399	10776	215 1	4827 3	Y	324	326 0		13
							1 4	356 9					
11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	5106			Y	NO RPT			13

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679													
06		2820 X	2678	-0-	-142	-0-	78 1	2213 3	Y	350	351 0		7
							2 4	385 9					
07		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	88 1	2207 3	Y	414	415 0		6
							4 4	455 9					
08		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	68 1	2196 3	Y	633	625 0		14
							2 4	696 9					
09		0	2513	-0-	2513	2513	56 1	1761 3	Y	630	628 0		16
							3 4	693 9					
10		0	2805	-0-	2805	5318	83 1	1880 3	Y	761	763 0		14
							5 4	837 9					
11		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	3068			Y	NO RPT			14

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706													
06		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	96 1	2728 3	Y	665	666 0		19
							3 4	732 9					
07		3937 X	3751	-0-	-186	-0-	120 1	2980 3	Y	587	590 0		16
							5 4	646 9					
08		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	111 1	3573 3	Y	504	500 0		20
							3 4	554 9					
09		0	4072	-0-	4072	4072	110 1	3473 3	Y	439	439 0		20
							6 4	483 9					
10		0	3850	-0-	3850	7922	147 1	3307 3	Y	352	360 0		12
							9 4	387 9					
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	4112			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		5640 X	4995	-0-	-645	-0-	140 1	3984 3	887 3	Y	788	793 0		36
							4 4	867 9	1262 9					
07		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	191 1	4751 3	887 3	Y	1154	1154 0		36
							8 4	1269 9						
08		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	141 1	4501 3	887 3	Y	1273	1260 0		49
							3 4	1400 9						
09		0	5444	-0-	5444	5444	137 1	4318 3	887 3	Y	892	894 0		47
							8 4	981 9						
10		0	5995	-0-	5995	11439	216 1	4887 3	887 3	Y	798	814 0		31
							14 4	878 9						
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	6939				Y	NO RPT			31

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470														

06		6630 X	4242	-0-	-2388	-0-	93 1	3518 3	887 3	Y	569	573 0		47
							5 4	626 9						
07		5983 X	3990	-0-	-1993	-0-	91 1	3297 3	887 3	Y	544	558 0		33
							4 4	598 9						
08		5983 X	5975	-0-	-8	-0-	154 1	5255 3	887 3	Y	505	500 0		38
							10 4	556 9						
09		0	5771	-0-	5771	5771	152 1	4911 3	887 3	Y	629	610 0		57
							16 4	692 9						
10		0	5901	-0-	5901	11672	188 1	5085 3	887 3	Y	560	574 0		43
							12 4	616 9						
11		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	5882				Y	NO RPT			43

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183														

06		4320 X	2287	-0-	-2033	-0-	54 1	1990 3	887 3	Y	219	220 0		16
							2 4	241 9						
07		4464 X	2207	-0-	-2257	-0-	55 1	1943 3	887 3	Y	189	195 0		10
							1 4	208 9						
08		4464 X	3706	-0-	-758	-0-	100 1	3406 3	887 3	Y	176	174 0		12
							6 4	194 9						
09		0	3601	-0-	3601	3601	104 1	3319 3	887 3	Y	153	149 0		16
							10 4	168 9						
10		0	3542	-0-	3542	7143	118 1	3203 3	887 3	Y	194	197 0		13
							8 4	213 9						
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	3543				Y	NO RPT			13

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522														

06		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	67 1	1919 3	887 3	Y	336	342 0		9
							2 4	370 9						
07		4371 X	4325	-0-	-46	-0-	138 1	3412 3	887 3	Y	700	698 0		11
							5 4	770 9						
08		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	142 1	4585 3	887 3	Y	1033	1021 0		23
							4 4	1136 9						
09		0	5515	-0-	5515	5515	134 1	4250 3	887 3	Y	1021	1017 0		27
							8 4	1123 9						
10		0	5143	-0-	5143	10658	169 1	3823 3	887 3	Y	1036	1044 0		19
							11 4	1140 9						
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	6428				Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724												
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
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	153 1	1034 3	Y	248	220 0		37
						6 4	273 9					
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	208 1	986 3	Y	197	206 0		28
						5 4	217 9					
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	174 1	729 3	Y	172	171 0		29
						4 4	189 9					
09	0	1443	-0-	1443	1443	238 1	1034 3	Y	149	147 0		31
						7 4	164 9					
10	0	1317	-0-	1317	2760	218 1	949 3	Y	133	124 0		40
						4 4	146 9					
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	2400			Y	NO RPT			40

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476												
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	285 1	1924 3	Y	144	157 0		32
						10 4	158 9					
07	2542 N	2255	-0-	-287	-0-	364 1	1725 3	Y	143	149 0		26
						9 4	157 9					
08	2945 N	2272	-0-	-673	-0-	401 1	1675 3	Y	171	164 0		33
						8 4	188 9					
09	0	2590	-0-	2590	2590	444 1	1932 3	Y	182	172 0		43
						14 4	200 9					
10	0	2976	-0-	2976	5566	513 1	2230 3	Y	203	181 0		65
						10 4	223 9					
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	3376			Y	NO RPT			65

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445												
06	2730 X	1556	-0-	-1174	-0-	184 1	1242 3	Y	112	114 0		16
						7 4	123 9					
07	2449 X	2262	-0-	-187	-0-	365 1	1730 3	Y	144	143 0		17
						9 4	158 9					
08	2139 X	1722	-0-	-417	-0-	307 1	1284 3	Y	114	114 0		17
						6 4	125 9					
09	0	1243	-0-	1243	1243	215 1	938 3	Y	75	78 0		14
						7 4	83 9					
10	0	1324	-0-	1324	2567	229 1	996 3	Y	85	77 0		22
						5 4	94 9					
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	887			Y	NO RPT			22

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372												
06	5910 X	3130	-0-	-2780	-0-	71 1	2669 3	Y	352	357 0		32
						3 4	387 9					
07	7192 X	2939	-0-	-4253	-0-	70 1	2509 3	Y	325	334 0		23
						2 4	358 9					
08	7192 X	5291	-0-	-1901	-0-	140 1	4781 3	Y	328	324 0		27
						9 4	361 9					
09	0	4880	-0-	4880	4880	135 1	4390 3	Y	309	301 0		35
						15 4	340 9					
10	0	5082	-0-	5082	9962	165 1	4475 3	Y	392	397 0		30
						11 4	431 9					
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	4832			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 C			WELL #: 2H		RRCID -> 277760			COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3900 X	2820	-0-	-1080	-0-	60 1	2273 3	Y	440	446 0		33
							3 4	484 9					
07		4030 X	3437	-0-	-593	-0-	78 1	2771 3	Y	533	542 0		24
							2 4	586 9					
08		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	134 1	4594 3	Y	500	495 0		29
							9 4	550 9					
09		0	4831	-0-	4831	4831	131 1	4250 3	Y	396	388 0		37
							14 4	436 9					
10		0	4992	-0-	4992	9823	157 1	4250 3	Y	522	528 0		31
							11 4	574 9					
11		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	5113			Y	NO RPT			31

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 3H		RRCID -> 277761			COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026		
06		4830 X	2395	-0-	-2435	-0-	55 1	2033 3	Y	277	282 0		26
							2 4	305 9					
07		5487 X	2836	-0-	-2651	-0-	67 1	2406 3	Y	328	334 0		20
							2 4	361 9					
08		4681 X	4361	-0-	-320	-0-	114 1	3912 3	Y	297	294 0		23
							8 4	327 9					
09		0	3987	-0-	3987	3987	110 1	3561 3	Y	276	269 0		30
							12 4	304 9					
10		0	4348	-0-	4348	8335	141 1	3838 3	Y	326	331 0		25
							10 4	359 9					
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	4105			Y	NO RPT			25

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 4H		RRCID -> 277762			COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888		
06		4380 X	2618	-0-	-1762	-0-	60 1	2224 3	Y	302	304 0		26
							2 4	332 9					
07		4526 X	2762	-0-	-1764	-0-	65 1	2334 3	Y	328	335 0		19
							2 4	361 9					
08		4526 X	4162	-0-	-364	-0-	110 1	3745 3	Y	273	272 0		20
							7 4	300 9					
09		0	3988	-0-	3988	3988	111 1	3588 3	Y	252	246 0		26
							12 4	277 9					
10		0	3821	-0-	3821	7809	124 1	3369 3	Y	290	294 0		22
							9 4	319 9					
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	3789			Y	NO RPT			22

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 6H		RRCID -> 277763			COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726		
06		7230 X	3914	-0-	-3316	-0-	88 1	3318 3	Y	457	463 0		41
							5 4	503 9					
07		8184 X	4649	-0-	-3535	-0-	110 1	3930 3	Y	550	560 0		31
							4 4	605 9					
08		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	169 1	5763 3	Y	497	492 0		36
							11 4	547 9					
09		0	6164	-0-	6164	6164	170 1	5490 3	Y	442	432 0		46
							18 4	486 9					
10		0	6494	-0-	6494	12658	210 1	5692 3	Y	525	533 0		38
							14 4	578 9					
11		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	6388			Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3330 X	1921	-0-	-1409	-0-	44 1	1658 3	217 9	Y	197	200 0		14
							2 4	217 9						
07		3441 X	1923	-0-	-1518	-0-	47 1	1665 3	210 9	Y	191	196 0		9
							1 4	210 9						
08		3441 X	3012	-0-	-429	-0-	81 1	2718 3	209 9	Y	190	188 0		11
							4 4	209 9						
09		0	2769	-0-	2769	2769	78 1	2514 3	169 9	Y	154	151 0		14
							8 4	169 9						
10		0	2896	-0-	2896	5665	96 1	2588 3	206 9	Y	187	190 0		11
							6 4	206 9						
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	2755				Y	NO RPT			11

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														

06		5040 X	3300	-0-	-1740	-0-	73 1	2768 3	455 9	Y	414	419 0		31
							4 4	455 9						
07		5208 X	3281	-0-	-1927	-0-	78 1	2757 3	444 9	Y	404	415 0		20
							2 4	444 9						
08		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	129 1	4402 3	404 9	Y	367	363 0		24
							8 4	404 9						
09		0	4372	-0-	4372	4372	121 1	3921 3	317 9	Y	288	283 0		29
							13 4	317 9						
10		0	4940	-0-	4940	9312	159 1	4317 3	453 9	Y	412	416 0		25
							11 4	453 9						
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	4542				Y	NO RPT			25

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														

06		3840 X	2289	-0-	-1551	-0-	52 1	1951 3	284 9	Y	258	260 0		19
							2 4	284 9						
07		3720 X	2142	-0-	-1578	-0-	52 1	1830 3	259 9	Y	235	241 0		13
							1 4	259 9						
08		3441 X	3157	-0-	-284	-0-	84 1	2844 3	224 9	Y	204	202 0		15
							5 4	224 9						
09		0	2688	-0-	2688	2688	76 1	2433 3	172 9	Y	156	153 0		18
							7 4	172 9						
10		0	3249	-0-	3249	5937	106 1	2869 3	267 9	Y	243	246 0		15
							7 4	267 9						
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	2877				Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														

06		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	295 1	5560 3	925 9	Y	841	838 0		12
							5 4	925 9						
07		6820 X	6218	-0-	-602	-0-	367 1	5048 3	802 9	Y	729	729 0		12
							1 4	802 9						
08		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	419 1	6923 3	994 9	Y	904	904 0		12
							2 4	994 9						
09		0	5653	-0-	5653	5653	232 1	4696 3	707 9	Y	643	642 0		13
							18 4	707 9						
10		0	5515	-0-	5515	11168	193 1	4757 3	561 9	Y	510	514 0		9
							4 4	561 9						
11		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	4568				Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

06		2430 X	2401	-0-	-29	-0-	365 1	1752 3	Y	258	257 0	31		
							284 9							
07		3224 X	2525	-0-	-699	-0-	364 1	1872 3	Y	263	262 0	32		
							289 9							
08		2666 X	2386	-0-	-280	-0-	325 1	1808 3	Y	229	226 0	35		
							1 4	252 9						
09		0	2356	-0-	2356	2356	309 1	1751 3	Y	269	270 0	34		
							296 9							
10		0	2611	-0-	2611	4967	355 1	1949 3	Y	279	278 0	35		
							307 9							
11		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	2537			Y	NO RPT		35		

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941														

06		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	20 1	1817 3	Y	283	314 1	41		
							311 9							
07		2077 X	1736	-0-	-341	-0-	15 1	1415 3	Y	277	275 1	43		
							1 4	305 9						
08		2077 X	1755	-0-	-322	-0-	20 1	1416 3	Y	290	288 1	45		
							319 9							
09		0	1911	-0-	1911	1911	21 1	1591 3	Y	272	287 1	30		
							299 9							
10		0	1918	-0-	1918	3829	26 1	1562 3	Y	300	272 1	58		
							330 9							
11		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	1819			Y	NO RPT		58		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073														

06		4590 X	3622	-0-	-968	-0-	156 1	3464 3	N	-0-	42 0	-0-		
							2 4							
07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	168 1	3901 3	N	426	414 0	12		
							5 4	469 9						
08		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	175 1	3764 3	N	216	220 0	8		
							1 4	238 9						
09		0	3236	-0-	3236	3236	126 1	2945 3	N	150	152 0	6		
							165 9							
10		0	3918	-0-	3918	7154	160 1	3578 3	N	164	165 0	5		
							180 9							
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	3554			N	NO RPT		5		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249														

06		6810 X	6769	-0-	-41	-0-	257 1	5699 3	Y	736	736 0	26		
							3 4	810 9						
07		7378 X	6997	-0-	-381	-0-	260 1	5996 3	Y	667	659 0	34		
							7 4	734 9						
08		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	297 1	6375 3	Y	641	646 0	29		
							2 4	705 9						
09		0	6812	-0-	6812	6812	253 1	5965 3	Y	539	544 0	24		
							1 4	593 9						
10		0	7304	-0-	7304	14116	279 1	6246 3	Y	707	709 0	22		
							1 4	778 9						
11		7140 X	NO RPT	-0-	-7140	6976			Y	NO RPT		22		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 111H		RRCID -> 277822		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 8302 - 14236	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	4800 X	2404	-0-	-2396	-0-	95 1	2102 3	Y	187	189 0		12
						1 4	206 9					
07	4650 X	3077	-0-	-1573	-0-	117 1	2707 3	Y	227	224 0		15
						3 4	250 9					
08	4650 X	4645	-0-	-5	-0-	188 1	4027 3	Y	390	390 0		15
						1 4	429 9					
09	0	4612	-0-	4612	4612	171 1	4025 3	Y	378	381 0		12
						416 9						
10	0	4640	-0-	4640	9252	178 1	4000 3	Y	419	420 0		11
						1 4	461 9					
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	4752			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 114H		RRCID -> 277824		COMPL. DATE 06/26/2017		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 8110 - 14161	

06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	83 1	1835 3	Y	329	328 0		8
						1 4	362 9					
07	2170 N	1992	-0-	-178	-0-	72 1	1653 3	Y	241	239 0		10
						2 4	265 9					
08	2077 N	1751	-0-	-326	-0-	68 1	1457 3	Y	205	207 0		8
						226 9						
09	0	2155	-0-	2155	2155	78 1	1836 3	Y	219	219 0		8
						241 9						
10	0	3829	-0-	3829	5984	147 1	3275 3	Y	370	370 0		8
						407 9						
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	4304			Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 115H		RRCID -> 277825		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8301 - 14322	

06	3090 X	2086	-0-	-1004	-0-	80 1	1776 3	Y	208	207 0		10
						1 4	229 9					
07	2387 X	2160	-0-	-227	-0-	81 1	1862 3	Y	195	192 0		13
						2 4	215 9					
08	1922 X	1043	-0-	-879	-0-	42 1	900 3	Y	92	95 0		10
						101 9						
09	0	2182	-0-	2182	2182	85 1	1986 3	Y	101	102 0		9
						111 9						
10	0	508	-0-	508	2690	21 1	459 3	Y	25	26 0		8
						28 9						
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	590			Y	NO RPT			8

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 277830		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6387		PERF. 6801 - 11344	

06	3000 N	4924	-0-	1924	1924	564 1	3799 3	Y	492	433 0		75
						20 4	541 9					
07	5736 X	3812	-0-	-1924	-0-	581 1	2758 3	Y	416	430 0		61
						15 4	458 9					
08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	567 1	2367 3	Y	277	287 0		51
						11 4	305 9					
09	0	2172	-0-	2172	2172	372 1	1616 3	Y	157	169 0		39
						11 4	173 9					
10	0	2156	-0-	2156	4328	370 1	1607 3	Y	156	145 0		50
						7 4	172 9					
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4140 X	3993	-0-	-147	-0-	473 1	3191 3	Y	284	294 0		46
							17 4	312 9					
07		4185 X	4094	-0-	-91	-0-	657 1	3122 3	Y	271	281 0		36
							17 4	298 9					
08		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	721 1	3009 3	Y	295	286 0		45
							14 4	325 9					
09		0	3827	-0-	3827	3827	662 1	2877 3	Y	244	241 0		48
							20 4	268 9					
10		0	3924	-0-	3924	7751	680 1	2962 3	Y	244	223 0		69
							14 4	268 9					
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	3761			Y	NO RPT			69

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147													
06		2010 N	1895	-0-	-115	-0-	151 1	1446 3	Y	258	255 0		10
							14 4	284 9					
07		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	197 1	2008 3	Y	220	222 0		8
							4 4	242 9					
08		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	228 1	2131 3	Y	179	178 0		9
							3 4	197 9					
09		0	1765	-0-	1765	1765	154 1	1434 3	Y	161	163 0		7
							177 9						
10		0	1496	-0-	1496	3261	141 1	1189 3	Y	151	151 0		7
							166 9						
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	1551			Y	NO RPT			7

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598													
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	148 1	994 3	Y	107	114 0		16
							5 4	118 9					
07		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	193 1	917 3	Y	114	117 0		13
							5 4	125 9					
08		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	208 1	869 3	Y	122	118 0		17
							4 4	134 9					
09		0	1245	-0-	1245	1245	206 1	895 3	Y	125	119 0		23
							6 4	138 9					
10		0	1365	-0-	1365	2610	225 1	980 3	Y	141	126 0		38
							5 4	155 9					
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	1440			Y	NO RPT			38

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581													
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	80 1	539 3	Y	85	82 0		14
							3 4	94 9					
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	212 1	1003 3	Y	129	125 0		18
							5 4	142 9					
08		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	249 1	1039 3	Y	127	123 0		22
							5 4	140 9					
09		0	1051	-0-	1051	1051	176 1	767 3	Y	93	93 0		22
							6 4	102 9					
10		0	954	-0-	954	2005	160 1	695 3	Y	87	80 0		29
							3 4	96 9					
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	895			Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	181	1	1223	3	Y	306	289 0	43
						7	4	337	9				
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	229	1	1089	3	Y	273	282 0	34
						6	4	300	9				
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	273	1	1137	3	Y	252	248 0	38
						5	4	277	9				
09	0	1550	-0-	1550	1550	241	1	1045	3	Y	234	226 0	46
						7	4	257	9				
10	0	1453	-0-	1453	3003	229	1	998	3	Y	201	188 0	59
						5	4	221	9				
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	1413					Y	NO RPT		59

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853													
06	960 N	159	-0-	-801	-0-	17	1	119	3	Y	20	30 0	9
						1	4	22	9				
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	9 0	-0-
08	713 N	54	-0-	-659	-0-	9	1	37	3	Y	7	6 0	1
						8	9						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129													
06	2880 X	2134	-0-	-746	-0-	83	1	1837	3	Y	194	194 0	10
						1	4	213	9				
07	2790 X	2155	-0-	-635	-0-	82	1	1889	3	Y	165	164 0	11
						2	4	182	9				
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	95	1	2040	3	Y	173	174 0	10
						1	4	190	9				
09	0	1906	-0-	1906	1906	72	1	1693	3	Y	128	129 0	9
						141	9						
10	0	3052	-0-	3052	4958	121	1	2696	3	Y	214	215 0	8
						235	9						
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	2708					Y	NO RPT		8

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496													
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	87	1	1180	3	Y	70	35 0	36 1
						4	4	77	9				
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	106	1	1282	3	Y	118	118 0	5
						3	4	130	9				
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	33	1	551	3	Y	105	106 0	4
						116	9						
09	0	358	-0-	358	358	22	1	260	3	Y	69	68 0	5
						76	9						
10	0	866	-0-	866	1224	44	1	617	3	Y	186	184 0	7
						205	9						
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	534					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 #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		2510 N	2510	-0-	-0-	149	1	2012	3	Y	311	156 0	155 1	9
						7	4	342	9					
07		2644 N	2644	-0-	-0-	169	1	2060	3	Y	373	374 0		8
						5	4	410	9					
08		3100 N	3198	-0-	98	158	1	2698	3	Y	309	312 0		5
						2	4	340	9					
09		0	2908	-0-	2908	3006	201	1	2415	3	Y	264	264 0	5
							2	4	290	9				
10		0	4815	-0-	4815	7821	287	1	4076	3	Y	409	406 0	8
							2	4	450	9				
11		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	6381				Y	NO RPT			8

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308														
06		2749 X	2749	-0-	-0-	161	1	2186	3	Y	358	182 0	180 1	20
						8	4	394	9					
07		2821 X	2612	-0-	-209	169	1	2061	3	Y	343	346 0		17
						5	4	377	9					
08		3566 X	3566	-0-	-0-	173	1	2965	3	Y	387	388 0		16
						2	4	426	9					
09		0	2980	-0-	2980	2980	203	1	2437	3	Y	307	309 0	14
							2	4	338	9				
10		0	332	-0-	332	3312	19	1	274	3	Y	35	35 0	14
							39	9						
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330					Y	NO RPT			14

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
06		3461 X	3461	-0-	-0-	201	1	2717	3	Y	485	247 0	245 1	29
						9	4	534	9					
07		3712 X	3712	-0-	-0-	238	1	2895	3	Y	520	523 0		26
						7	4	572	9					
08		4082 X	4082	-0-	-0-	199	1	3410	3	Y	427	431 0		22
						3	4	470	9					
09		0	3608	-0-	3608	3608	248	1	2972	3	Y	351	353 0	20
							2	4	386	9				
10		0	4248	-0-	4248	7856	246	1	3490	3	Y	464	461 0	23
							2	4	510	9				
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	5456				Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
06		4573 X	4573	-0-	-0-	180	1	3987	3	Y	367	366 0		18
						2	4	404	9					
07		4743 X	4738	-0-	-5	181	1	4179	3	Y	339	335 0		22
						5	4	373	9					
08		4743 X	3911	-0-	-832	160	1	3446	3	Y	276	279 0		19
						1	4	304	9					
09		0	4062	-0-	4062	4062	152	1	3571	3	Y	308	310 0	17
							339	9						
10		0	2924	-0-	2924	6986	113	1	2522	3	Y	263	265 0	15
							289	9						
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	2396				Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		128H	RRCID ->		277972	COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH	7426 PERF. 8614 - 14557	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	281 1	6230 3	Y	259	260 0		12
							4 4	285 9					
07		8060 X	6430	-0-	-1630	-0-	256 1	5904 3	Y	239	236 0		15
							7 4	263 9					
08		8060 X	5293	-0-	-2767	-0-	212 1	4555 3	Y	477	476 0		16
							1 4	525 9					
09		0	8213	-0-	8213	8213	319 1	7522 3	Y	337	341 0		12
							1 4	371 9					
10		0	8539	-0-	8539	16752	347 1	7755 3	Y	396	397 0		11
							1 4	436 9					
11		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	9942			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		130H	RRCID ->		277973	COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH	7383 PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		129H	RRCID ->		277975	COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH	7419 PERF. 8503 - 14333	
06		7830 X	3650	-0-	-4180	-0-	138 1	3073 3	Y	397	396 0		22
							2 4	437 9					
07		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	176 1	4064 3	Y	545	536 0		31
							5 4	600 9					
08		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	226 1	4853 3	Y	643	645 0		29
							1 4	707 9					
09		0	6007	-0-	6007	6007	224 1	5291 3	Y	446	452 0		23
							1 4	491 9					
10		0	6271	-0-	6271	12278	246 1	5516 3	Y	462	464 0		21
							1 4	508 9					
11		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	7598			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		130H	RRCID ->		277976	COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH	7413 PERF. 8214 - 14267	
06		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	150 1	3322 3	Y	351	349 0		9
							2 4	386 9					
07		3162 X	2277	-0-	-885	-0-	87 1	1993 3	Y	177	177 0		9
							2 4	195 9					
08		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	170 1	3654 3	Y	292	292 0		9
							1 4	321 9					
09		0	3848	-0-	3848	3848	146 1	3436 3	Y	242	244 0		7
							266 9						
10		0	3930	-0-	3930	7778	157 1	3498 3	Y	250	251 0		6
							275 9						
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	4718			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		131H	RRCID -> 277977		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH	7686	PERF. 8145 - 13063	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4475 X	4475	-0-	-0-	187 1	4125 3	4125 3	Y	146	145 0		7
						2 4	161 9	161 9					
07		3937 X	3464	-0-	-473	139 1	3211 3	3211 3	Y	100	99 0		8
						4 4	110 9	110 9					
08		3937 X	3440	-0-	-497	148 1	3184 3	3184 3	Y	97	98 0		7
						1 4	107 9	107 9					
09		0	2625	-0-	2625	2625	105 1	2463 3	Y	52	53 0		6
							57 9						
10		0	3753	-0-	3753	6378	158 1	3516 3	Y	72	72 0		6
							79 9						
11		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	1908			Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		136H	RRCID -> 277982		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH	7710	PERF. 8050 - 12708	

06		4530 X	1961	-0-	-2569	66 1	1462 3	1462 3	Y	393	396 0		22
						1 4	432 9	432 9					
07		5363 X	1785	-0-	-3578	58 1	1349 3	1349 3	Y	342	338 0		26
						2 4	376 9	376 9					
08		5363 X	1948	-0-	-3415	69 1	1475 3	1475 3	Y	367	370 0		23
						404 9							
09		0	5769	-0-	5769	5769	191 1	4487 3	Y	992	991 0		24
							1091 9						
10		0	4993	-0-	4993	10762	178 1	3999 3	Y	741	745 0		20
							1 4	815 9					
11		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	8812			Y	NO RPT			20

FOGMT			WELL #:		54SP	RRCID -> 278005		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH	6108	PERF. 6837 - 12529	

06		4260 X	3424	-0-	-836	11 1	3098 3	3098 3	Y	286	287 0		42
						315 9							
07		3527 X	3527	-0-	-0-	8 1	3194 3	3194 3	Y	295	289 0		48
						325 9							
08		3915 X	3915	-0-	-0-	16 1	3543 3	3543 3	Y	324	317 0		55
						356 9							
09		0	2776	-0-	2776	2776	98 1	2487 3	Y	174	197 0		32
							191 9						
10		0	2587	-0-	2587	5363	15 1	2364 3	Y	189	189 0		32
							208 9						
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	1583			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		133H	RRCID -> 278006		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH	7669	PERF. 7887 - 12756	

06		1590 N	1381	-0-	-209	59 1	1313 3	1313 3	Y	7	9 0		4
						1 4	8 9	8 9					
07		1767 N	1726	-0-	-41	71 1	1644 3	1644 3	Y	8	8 0		4
						2 4	9 9	9 9					
08		1767 N	1533	-0-	-234	64 1	1369 3	1369 3	Y	91	91 0		4
						100 9							
09		0	1358	-0-	1358	1358	47 1	1103 3	Y	189	189 0		4
							208 9						
10		0	565	-0-	565	1923	24 1	541 3	Y	-0-	4 0		-0-
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	453			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
 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	133	1	1794	3	Y	115	59	0	58	1	16
						6	4	127	9							
07	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	142	1	1727	3	Y	145	146	0			15
						4	4	160	9							
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	977	3	Y	131	133	0			13
						1	4	144	9							
09	0	1572	-0-	1572	1572	108	1	1295	3	Y	153	153	0			13
						1	4	168	9							
10	0	1681	-0-	1681	3253	99	1	1412	3	Y	154	153	0			14
						1	4	169	9							
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	2323					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

06	4650 X	3567	-0-	-1083	-0-	190	1	2493	3	Y	792	790	0			12
						13	4	871	9							
07	4340 X	3630	-0-	-710	-0-	184	1	2726	3	Y	653	655	0			10
						2	4	718	9							
08	4340 X	3183	-0-	-1157	-0-	80	1	2465	3	Y	577	577	0			10
						3	4	635	9							
09	0	3473	-0-	3473	3473	86	1	2677	3	Y	645	644	0			11
						710	9									
10	0	3514	-0-	3514	6987	95	1	2659	3	Y	691	691	0			11
						760	9									
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	3417					Y	NO RPT					11

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

06	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	3	Y	149	151	0			8
						164	9									
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	32	1	1124	3	Y	53	59	0			2
						58	9									
08	930 N	454	-0-	-476	-0-	8	1	318	3	Y	116	113	0			5
						128	9									
09	0	1014	-0-	1014	1014	25	1	689	3	Y	273	255	0			23
						300	9									
10	0	-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-	23	0			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	564					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

06	3420 X	2244	-0-	-1176	-0-	87	1	1919	3	Y	215	216	0			9
						1	4	237	9							
07	2976 X	2302	-0-	-674	-0-	87	1	1994	3	Y	199	197	0			11
						2	4	219	9							
08	2976 X	2770	-0-	-206	-0-	111	1	2399	3	Y	235	236	0			10
						1	4	259	9							
09	0	2413	-0-	2413	2413	90	1	2119	3	Y	185	187	0			8
						204	9									
10	0	3325	-0-	3325	5738	133	1	2972	3	Y	200	201	0			7
						220	9									
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	3068					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 125H		RRCID -> 278039			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512			
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

06		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	141 1	2651 3	597 9	Y	543	539 0		5
							2 4	597 9						
07		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	126 1	1731 3	480 9	Y	436	437 0		4
							480 9							
08		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	118 1	1949 3	628 9	Y	571	570 0		5
							628 9							
09		0	2491	-0-	2491	2491	94 1	1896 3	7 4	Y	449	448 0		6
							7 4	494 9						
10		0	2200	-0-	2200	4691	68 1	1668 3	1 4	Y	421	423 0		4
							1 4	463 9						
11		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	2411				Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 126H		RRCID -> 278040			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552			
06		6000 X	5821	-0-	-179	-0-	258 1	4853 3	4 4	Y	642	639 0		6
							4 4	706 9						
07		5859 X	5732	-0-	-127	-0-	347 1	4780 3	1 4	Y	549	550 0		5
							1 4	604 9						
08		5859 X	5721	-0-	-138	-0-	288 1	4761 3	1 4	Y	610	611 0		4
							1 4	671 9						
09		0	4940	-0-	4940	4940	206 1	4172 3	16 4	Y	496	494 0		6
							16 4	546 9						
10		0	4697	-0-	4697	9637	167 1	4108 3	3 4	Y	381	385 0		2
							3 4	419 9						
11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	3967				Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 97H		RRCID -> 278041			COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687			
06		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	276 1	6736 3	1 4	Y	626	608 0		19
							1 4	689 9						
07		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	381 1	6074 3	1 4	Y	623	627 0		15
							1 4	685 9						
08		6851 X	6575	-0-	-276	-0-	372 1	5560 3	1 4	Y	584	587 0		12
							1 4	642 9						
09		0	6378	-0-	6378	6378	369 1	5393 3	1 4	Y	559	552 0		19
							1 4	615 9						
10		0	6039	-0-	6039	12417	330 1	5301 3	3 4	Y	368	381 0		6
							3 4	405 9						
11		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	5787				Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 128H		RRCID -> 278042			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862			
06		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	185 1	3488 3	3 4	Y	602	599 0		6
							3 4	662 9						
07		3534 X	3233	-0-	-301	-0-	185 1	2555 3	1 4	Y	447	449 0		4
							1 4	492 9						
08		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	210 1	3480 3	1 4	Y	468	469 0		3
							1 4	515 9						
09		0	3022	-0-	3022	3022	123 1	2472 3	9 4	Y	380	379 0		4
							9 4	418 9						
10		0	1723	-0-	1723	4745	59 1	1455 3	1 4	Y	189	193 0		-0-
							1 4	208 9						
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	1325				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018													TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7480 - 13927
M O	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		
06	4530 X	220	-0-	-4310	-0-	7 1	203 3	Y	9	11	0	19			
07	279 X	14	-0-	-265	-0-	10 9	12 3	Y	1	1	0	19			
08	279 X	104	-0-	-175	-0-	1 1	73 3	Y	26	26	0	19			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-			19			
10	0	6	-0-	6	6	29 9	6 3	Y	-0-	19	0	-0-			
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-			
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018													TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7494 - 15266
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	174 1	4979 3	Y	1342	1352	0	41			
07	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6 4	1476 9	Y	1111	1117	0	35			
08	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	193 1	4809 3	Y	1216	1203	0	48			
09	0	4603	-0-	4603	4603	8 4	1222 9	Y	1129	1126	0	51			
10	0	3949	-0-	3949	8552	125 1	4004 3	Y	995	1011	0	35			
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	4022	3 4	1338 9	Y	NO RPT			35			
						103 1	3252 3	Y							
						6 4	1242 9	Y							
						121 1	2726 3	Y							
						7 4	1095 9	Y							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018													TOTAL DEPTH	6942	PERF. 7463 - 13062
06	4410 X	3722	-0-	-688	-0-	104 1	2955 3	Y	600	601	0	19			
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3 4	660 9	Y	417	420	0	16			
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	108 1	2707 3	Y	423	419	0	20			
09	0	3104	-0-	3104	3104	5 4	459 9	Y	21	27	0	14			
10	0	2902	-0-	2902	6006	85 1	2721 3	Y	14	18	0	10			
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	3486	2 4	465 9	Y	NO RPT			10			
						95 1	2981 3	Y							
						5 4	23 9	Y							
						122 1	2757 3	Y							
						8 4	15 9	Y							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018													TOTAL DEPTH	6961	PERF. 7534 - 13131
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	16 1	458 3	Y	8	8	0	-0-			
07	372 N	183	-0-	-189	-0-	1 4	9 9	Y	4	4	0	-0-			
08	3100 N	5034	-0-	1934	1934	7 1	172 3	Y							
09	0	4472	-0-	4472	6406	4 9	890 9	Y	809	795	0	14			
10	0	5478	-0-	5478	11884	125 1	4016 3	Y	602	603	0	13			
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	11524	3 4	890 9	Y	669	670	0	12			
						116 1	3687 3	Y							
						7 4	662 9	Y							
						200 1	4529 3	Y							
						13 4	736 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	142	1 2	2658 4	3 9	Y	400	398 0	5
07	3100 N	7093	-0-	3993	3993	418	1 1	5755 4	3 9	Y	835	829 0	11
08	3100 N	4925	-0-	1825	5818	245	1 1	4053 4	3 9	Y	569	574 0	6
09	0	6485	-0-	6485	12303	269	1 1	5418 4	3 9	Y	707	702 0	11
10	0	6803	-0-	6803	19106	236	1 20	5823 4	3 9	Y	672	676 0	7
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	17336	5	4	739	9	Y	NO RPT		7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

06	3570 X	3564	-0-	-6	-0-	162	1 2	3034 4	3 9	Y	333	334 0	2
07	3875 X	3794	-0-	-81	-0-	235	1 1	3247 4	3 9	Y	283	283 0	2
08	3782 X	3683	-0-	-99	-0-	191	1 1	3153 4	3 9	Y	307	308 0	1
09	0	3376	-0-	3376	3376	143	1 1	2896 4	3 9	Y	296	294 0	3
10	0	3234	-0-	3234	6610	117	1 11	2865 4	3 9	Y	227	229 0	1
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	2950	2	4	250	9	Y	NO RPT		1

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

06	2670 X	2392	-0-	-278	-0-	58	1 2	1653 4	3 9	Y	617	622 0	15
07	4154 X	3814	-0-	-340	-0-	108	1 4	2677 4	3 9	Y	932	932 0	15
08	4154 X	3332	-0-	-822	-0-	72	1 2	2328 4	3 9	Y	845	838 0	22
09	0	3329	-0-	3329	3329	85	1 5	2688 4	3 9	Y	501	504 0	19
10	0	2976	-0-	2976	6305	104	1 5	2372 4	3 9	Y	448	455 0	12
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	2615	7	4	493	9	Y	NO RPT		12

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	37	1 1	1048 4	3 9	Y	34	34 0	-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	35	1 2	884 4	3 9	Y	488	485 0	3
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	17	1 1	576 4	3 9	Y	115	116 0	2
09	0	771	-0-	771	771	22	1 1	670 4	3 9	Y	71	71 0	2
10	0	771	-0-	771	1542	29	1 1	664 4	3 9	Y	69	70 0	1
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	1002	2	4	76	9	Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 122H		RRCID -> 278096		COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		5220 X	4973	-0-	-247	-0-	196 1	4323 3	Y	411	412 0		17
							2 4	452 9					
07		6045 X	5312	-0-	-733	-0-	202 1	4682 3	Y	384	379 0		22
							6 4	422 9					
08		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	243 1	5218 3	Y	713	712 0		23
							1 4	784 9					
09		0	5038	-0-	5038	5038	180 1	4233 3	Y	568	574 0		17
							625 9						
10		0	5888	-0-	5888	10926	227 1	5082 3	Y	525	528 0		14
							1 4	578 9					
11		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	4956			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 89H		RRCID -> 278097		COMPL. DATE 09/15/2017			TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614			

06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	50 1	1220 3	N	17	17 0		-0-
							19 9						
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	106 1	1690 3	N	162	157 0		5
							178 9						
08		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	115 1	1723 3	N	127	129 0		3
							140 9						
09		0	1295	-0-	1295	1295	74 1	1081 3	N	127	125 0		5
							140 9						
10		0	-0-	-0-	-0-	1295			N	-0-	5 0		-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	515			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 278100		COMPL. DATE 02/21/2018			TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393			

06		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	163 1	4657 3	Y	1360	1359 0		16
							5 4	1496 9					
07		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	207 1	5141 3	Y	1228	1233 0		11
							8 4	1351 9					
08		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	153 1	4921 3	Y	1372	1358 0		25
							4 4	1509 9					
09		0	6856	-0-	6856	6856	162 1	5097 3	Y	1444	1438 0		31
							9 4	1588 9					
10		0	6880	-0-	6880	13736	218 1	4936 3	Y	1556	1560 0		27
							14 4	1712 9					
11		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	9326			Y	NO RPT			27

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 278101		COMPL. DATE 02/03/2018			TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839			

06		4200 X	2769	-0-	-1431	-0-	87 1	2503 3	N	163	158 0		10
							179 9						
07		3906 X	3122	-0-	-784	-0-	83 1	2930 3	N	99	102 0		7
							109 9						
08		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	95 1	3747 3	N	87	88 0		6
							1 4	96 9					
09		0	3261	-0-	3261	3261	106 1	2954 3	N	182	171 0		17
							1 4	200 9					
10		0	3400	-0-	3400	6661	131 1	3034 3	N	214	217 0		14
							235 9						
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	2851			N	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	3000 N	2829	-0-	-171	605	401	1 2274	3 3	Y	137	146	0	17
						3	4 151	9 9					
07	3100 N	3143	-0-	43	648	412	1 2549	3 3	Y	162	155	0	24
						4	4 178	9 9					
08	3565 X	2917	-0-	-648	-0-	408	1 2331	3 3	Y	160	162	0	22
						2	4 176	9 9					
09	0	2987	-0-	2987	2987	386	1 2428	3 3	Y	155	160	0	17
						2	4 171	9 9					
10	0	3095	-0-	3095	6082	424	1 2492	3 3	Y	161	152	0	26
						2	4 177	9 9					
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	3682				Y	NO RPT			26

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537													

06	4860 X	2744	-0-	-2116	-0-	62	1 2347	3 3	Y	302	305	0	24
						3	4 332	9 9					
07	4774 X	2949	-0-	-1825	-0-	71	1 2520	3 3	Y	324	331	0	17
						2	4 356	9 9					
08	4774 X	4701	-0-	-73	-0-	123	1 4209	3 3	Y	328	325	0	20
						8	4 361	9 9					
09	0	4272	-0-	4272	4272	118	1 3843	3 3	Y	271	265	0	26
						13	4 298	9 9					
10	0	4311	-0-	4311	8583	141	1 3829	3 3	Y	301	306	0	21
						10	4 331	9 9					
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	4023				Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660													

06	2730 N	1978	-0-	-752	-0-	85	1 1892	3 3	Y	-0-	9	0	-0-
						1	4 36	9 9					
07	2852 N	2315	-0-	-537	-0-	96	1 2216	3 3	Y	-0-			-0-
						3	4 39	9 9					
08	2852 N	2695	-0-	-157	-0-	120	1 2574	3 3	Y	-0-			-0-
						1	4 57	9 9					
09	0	2615	-0-	2615	2615	94	1 2214	3 3	Y	279	278	0	1
						307	9 9						
10	0	2995	-0-	2995	5610	115	1 2573	3 3	Y	279	279	0	1
						307	9 9						
11	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	3000				Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987													

06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	43	1 962	3 3	Y	33	34	0	6
						1	4 36	9 9					
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	50	1 1146	3 3	Y	35	34	0	7
						1	4 39	9 9					
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	80	1 1736	3 3	Y	52	53	0	6
						1	4 57	9 9					
09	0	1498	-0-	1498	1498	59	1 1391	3 3	Y	44	44	0	6
						48	9 9						
10	0	869	-0-	869	2367	36	1 808	3 3	Y	23	24	0	5
						25	9 9						
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	1227				Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 278129		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 7243 - 12127			
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

06		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	122 1	1652 3	N		150	76 0	76 1	15
							6 4	165 9						
07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	83 1	1004 3	N		129	131 0		13
							2 4	142 9						
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62 1	1065 3	N		181	181 0		13
							1 4	199 9						
09		0	879	-0-	879	879	54 1	646 3	N		163	163 0		13
							179 9							
10		0	2007	-0-	2007	2886	113 1	1607 3	N		260	258 0		15
							1 4	286 9						
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	1866			N		NO RPT			15

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 278130		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 7503 - 12402			

06		3630 X	1786	-0-	-1844	-0-	97 1	1323 3	N		328	168 0	166 1	33
							5 4	361 9						
07		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	228 1	2762 3	N		633	633 0		33
							6 4	696 9						
08		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	177 1	3022 3	N		595	598 0		30
							2 4	655 9						
09		0	3336	-0-	3336	3336	215 1	2572 3	N		497	499 0		28
							2 4	547 9						
10		0	4139	-0-	4139	7475	227 1	3220 3	N		628	624 0		32
							1 4	691 9						
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	4655			N		NO RPT			32

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 278181		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 7245 - 12189			

06		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	142 1	1935 3	N		321	161 0	159 1	14
							7 4	353 9						
07		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	157 1	1900 3	N		297	299 0		12
							4 4	327 9						
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	54 1	935 3	N		244	246 0		10
							1 4	268 9						
09		0	1301	-0-	1301	1301	77 1	924 3	N		272	273 0		9
							1 4	299 9						
10		0	1523	-0-	1523	2824	78 1	1107 3	N		306	305 0		10
							1 4	337 9						
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	1744			N		NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 84H		RRCID -> 278219		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7394		PERF. 7705 - 13091			

06		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	211 1	5159 3	Y		381	381 0		16
							1 4	419 9						
07		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	316 1	5031 3	Y		440	441 0		15
							1 4	484 9						
08		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	323 1	4838 3	Y		436	437 0		14
							1 4	480 9						
09		0	5566	-0-	5566	5566	325 1	4746 3	Y		449	441 0		22
							1 4	494 9						
10		0	5246	-0-	5246	10812	286 1	4613 3	Y		313	323 0		12
							3 4	344 9						
11		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	5652			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 #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	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
06	3000 N	3475	-0-	475	675	131	1 3211	3 3	Y	120	118	0		10
						1	4 132	9 9						
07	3100 N	4393	-0-	1293	1968	250	1 3987	3 3	Y	141	141	0		10
						1	4 155	9 9						
08	6486 X	4518	-0-	-1968	-0-	274	1 4107	3 3	Y	124	124	0		10
						1	4 136	9 9						
09	0	4737	-0-	4737	4737	288	1 4210	3 3	Y	216	210	0		16
						1	4 238	9 9						
10	0	3068	-0-	3068	7805	174	1 2790	3 3	Y	94	100	0		10
						1	4 103	9 9						
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	6395				Y	NO RPT				10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

06	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	160	1 3912	3 3	Y	186	185	0		6
						1	4 205	9 9						
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	229	1 3657	3 3	Y	154	156	0		4
						1	4 169	9 9						
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	239	1 3584	3 3	Y	153	153	0		4
						1	4 168	9 9						
09	0	2238	-0-	2238	2238	138	1 2013	3 3	Y	79	81	0		2
						87	9 9							
10	0	2606	-0-	2606	4844	148	1 2382	3 3	Y	68	70	0		-0-
						1	4 75	9 9						
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	1454				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	178	1 4358	3 3	Y	452	450	0		24
						1	4 497	9 9						
07	3627 X	3459	-0-	-168	-0-	182	1 2911	3 3	Y	332	339	0		17
						1	4 365	9 9						
08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	280	1 4197	3 3	Y	428	426	0		19
						1	4 471	9 9						
09	0	4864	-0-	4864	4864	288	1 4213	3 3	Y	329	327	0		21
						1	4 362	9 9						
10	0	4621	-0-	4621	9485	253	1 4056	3 3	Y	282	287	0		16
						2	4 310	9 9						
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	5975				Y	NO RPT				16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	135	1 3007	3 3	Y	92	94	0		8
						2	4 101	9 9						
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	140	1 3245	3 3	Y	196	192	0		12
						4	4 216	9 9						
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	161	1 3458	3 3	Y	200	201	0		11
						1	4 220	9 9						
09	0	3152	-0-	3152	3152	122	1 2867	3 3	Y	148	149	0		10
						163	9 9							
10	0	2124	-0-	2124	5276	86	1 1924	3 3	Y	104	105	0		9
						114	9 9							
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	4526				Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4530 X	4383	-0-	-147	-0-	293 1	3450 3	Y	579	577 0		28
							3 4	637 9					
07		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	397 1	4220 3	Y	628	629 0		27
							691 9						
08		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	347 1	3628 3	Y	575	576 0		26
							8 4	633 9					
09		0	3798	-0-	3798	3798	300 1	2975 3	Y	475	477 0		24
							523 9						
10		0	5001	-0-	5001	8799	390 1	3940 3	Y	610	607 0		27
							671 9						
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	5799			Y	NO RPT			27

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807													
06		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	276 1	3248 3	Y	629	626 0		34
							3 4	692 9					
07		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	310 1	3297 3	Y	636	637 0		33
							700 9						
08		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	308 1	3221 3	Y	660	661 0		32
							7 4	726 9					
09		0	3482	-0-	3482	3482	261 1	2580 3	Y	583	585 0		30
							641 9						
10		0	3445	-0-	3445	6927	260 1	2625 3	Y	509	509 0		30
							560 9						
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	3897			Y	NO RPT			30

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908													
06		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	351 1	4132 3	Y	659	656 0		26
							4 4	725 9					
07		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	303 1	3219 3	Y	486	490 0		22
							535 9						
08		3875 X	3548	-0-	-327	-0-	266 1	2777 3	Y	454	455 0		21
							6 4	499 9					
09		0	3684	-0-	3684	3684	289 1	2863 3	Y	484	484 0		21
							532 9						
10		0	3908	-0-	3908	7592	300 1	3030 3	Y	525	523 0		23
							578 9						
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	3842			Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3630 X	3246	-0-	-384	-0-	204 1	2769 3	N	239	121 0	119 1	17
							10 4	263 9					
07		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	168 1	2045 3	N	247	249 0		15
							5 4	272 9					
08		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	88 1	1506 3	N	265	266 0		14
							1 4	292 9					
09		0	1788	-0-	1788	1788	119 1	1420 3	N	225	226 0		13
							1 4	248 9					
10		0	1889	-0-	1889	3677	104 1	1479 3	N	277	276 0		14
							1 4	305 9					
11		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	2177			N	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650													
06		5670 X	3029	-0-	-2641	-0-	113 1	2779 3	Y	124	124 0		5
							1 4	136 9					
07		5301 X	317	-0-	-4984	-0-	18 1	284 3	Y	14	18 0		1
							15 9						
08		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
		0	4121	-0-	4121	4121	249 1	3635 3	Y	215	205 0		10
							237 9						
10		0	3922	-0-	3922	8043	219 1	3529 3	Y	156	160 0		6
							2 4	172 9					
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	5013			Y	NO RPT			6

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213													
06		3810 X	3714	-0-	-96	-0-	197 1	2660 3	N	771	390 0	387 1	33
							9 4	848 9					
07		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	187 1	2273 3	N	683	688 0		28
							5 4	751 9					
08		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	213 1	3648 3	N	827	828 0		27
							3 4	910 9					
09		0	4915	-0-	4915	4915	310 1	3720 3	N	802	803 0		26
							3 4	882 9					
10		0	3751	-0-	3751	8666	199 1	2816 3	N	668	668 0		26
							1 4	735 9					
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	5936			N	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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													
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	49 1	1201 3	Y	161	161 0		6
							177 9						
07		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	79 1	1251 3	Y	1044	1014 0		36
							1148 9						
08		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	118 1	1764 3	Y	269	295 0		10
							296 9						
09		0	1351	-0-	1351	1351	77 1	1117 3	Y	143	146 0		7
							157 9						
10		0	1546	-0-	1546	2897	82 1	1327 3	Y	124	127 0		4
							1 4	136 9					
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	1997			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 96H		RRCID -> 278531		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	49 1	1201 3	Y	105	103 0	4	
						116 9						
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	69 1	1092 3	Y	212	208 0	8	
						233 9						
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	78 1	1160 3	Y	112	115 0	5	
						123 9						
09	0	1318	-0-	1318	1318	74 1	1082 3	Y	147	144 0	8	
						162 9						
10	0	1685	-0-	1685	3003	91 1	1473 3	Y	109	112 0	5	
						1 4	120 9					
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	1743			Y	NO RPT		5	

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 278532		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990		
06	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	137 1	7798 3	Y	765	758 0	10	
						842 9						
07	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	145 1	7006 3	Y	760	764 0	6	
						836 9						
08	6510 X	3339	-0-	-3171	-0-	74 1	2815 3	Y	409	413 0	2	
						450 9						
09	0	4071	-0-	4071	4071	74 1	3380 3	Y	561	559 0	4	
						617 9						
10	0	3496	-0-	3496	7567	29 1	2863 3	Y	549	549 0	4	
						604 9						
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	1267			Y	NO RPT		4	

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 278533		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008		
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	75 1	4246 3	Y	421	418 0	4	
						463 9						
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	64 1	3121 3	Y	333	336 0	1	
						366 9						
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	84 1	3158 3	Y	473	471 0	3	
						520 9						
09	0	3868	-0-	3868	3868	69 1	3138 3	Y	601	599 0	5	
						661 9						
10	0	3704	-0-	3704	7572	31 1	3010 3	Y	603	603 0	5	
						663 9						
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	4782			Y	NO RPT		5	

RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #: 39H		RRCID -> 278595		COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315		
06	3480 X	2861	-0-	-619	-0-	32 1	2776 3	Y	46	63 0	14	
						2 4	51 9					
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	15 1	2796 3	Y	47	33 0	28	
						4 4	52 9					
08	3410 X	3072	-0-	-338	-0-	13 1	2986 3	Y	64	73 0	19	
						3 4	70 9					
09	0	2945	-0-	2945	2945	17 1	2874 3	Y	47	50 0	16	
						2 4	52 9					
10	0	3023	-0-	3023	5968	21 1	2942 3	Y	52	52 0	16	
						3 4	57 9					
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	2998			Y	NO RPT		16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		42H	RRCID ->	278606	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8746 - 14824		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		8280 X	7605	-0-	-675	-0-	86 1	7333 3	Y	165	224 0			90
							4 4	182 9						
07		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	42 1	7918 3	Y	139	99 0			130
							12 4	153 9						
08		8091 X	7958	-0-	-133	-0-	33 1	7691 3	Y	205	236 0			99
							8 4	226 9						
09		0	7787	-0-	7787	7787	44 1	7574 3	Y	149	159 0			89
							5 4	164 9						
10		0	8081	-0-	8081	15868	53 1	7838 3	Y	164	164 0			89
							10 4	180 9						
11		7830 X	NO RPT	-0-	-7830	8038			Y	NO RPT				89

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		43H	RRCID ->	278617	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8642 - 15937		

06		11820 X	11177	-0-	-643	-0-	127 1	10921 3	Y	110	153 0			61
							8 4	121 9						
07		12214 X	11867	-0-	-347	-0-	62 1	11707 3	Y	74	56 0			79
							17 4	81 9						
08		12214 X	11508	-0-	-706	-0-	49 1	11333 3	Y	104	123 0			60
							12 4	114 9						
09		0	10971	-0-	10971	10971	61 1	10800 3	Y	92	95 0			57
							9 4	101 9						
10		0	11224	-0-	11224	22195	76 1	11021 3	Y	104	104 0			57
							13 4	114 9						
11		11490 X	NO RPT	-0-	-11490	10705			Y	NO RPT				57

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		24H	RRCID ->	278619	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8692 - 19506		

06		8490 X	8001	-0-	-489	-0-	75 1	7595 3	Y	247	220 0			69
							59 4	272 9						
07		8525 X	8439	-0-	-86	-0-	84 1	8062 3	Y	213	238 0			44
							59 4	234 9						
08		8525 X	8504	-0-	-21	-0-	67 1	8192 3	Y	221	225 0			40
							2 4	243 9						
09		0	8274	-0-	8274	8274	54 1	7952 3	Y	242	234 0			48
							2 4	266 9						
10		0	8559	-0-	8559	16833	35 1	8247 3	Y	251	251 0			48
							1 4	276 9						
11		8220 X	NO RPT	-0-	-8220	8613			Y	NO RPT				48

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		106H	RRCID ->	278628	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7895 - 14092		

06		4080 X	3987	-0-	-93	-0-	158 1	3511 3	Y	287	288 0			11
							2 4	316 9						
07		4836 X	4453	-0-	-383	-0-	166 1	3847 3	Y	395	388 0			18
							5 4	435 9						
08		4836 X	4250	-0-	-586	-0-	175 1	3749 3	Y	295	299 0			14
							1 4	325 9						
09		0	3129	-0-	3129	3129	119 1	2804 3	Y	187	190 0			11
							206 9							
10		0	4225	-0-	4225	7354	168 1	3738 3	Y	290	291 0			10
							319 9							
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	3034			Y	NO RPT				10

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 #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271													
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
06		5880 X	3658	-0-	-2222	-0-	146 1	3231 3	Y	254	255 0		15
							2 4	279 9					
07		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	180 1	4163 3	Y	374	367 0		22
							5 4	411 9					
08		4588 X	3632	-0-	-956	-0-	151 1	3251 3	Y	208	212 0		18
							1 4	229 9					
09		0	3753	-0-	3753	3753	141 1	3308 3	Y	276	277 0		17
							304 9						
10		0	3990	-0-	3990	7743	158 1	3525 3	Y	279	280 0		16
							307 9						
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	3303			Y	NO RPT			16

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459													
06		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	139 1	1876 3	Y	291	148 0	146 1	11
							6 4	320 9					
07		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	152 1	1842 3	Y	314	316 0		9
							4 4	345 9					
08		1705 N	1581	-0-	-124	-0-	72 1	1226 3	Y	256	258 0		7
							1 4	282 9					
09		0	1781	-0-	1781	1781	110 1	1314 3	Y	324	324 0		7
							1 4	356 9					
10		0	2299	-0-	2299	4080	120 1	1706 3	Y	429	427 0		9
							1 4	472 9					
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	2550			Y	NO RPT			9

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027													
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	48 1	2705 3	Y	259	257 0		3
							285 9						
07		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	53 1	2547 3	Y	249	251 0		1
							274 9						
08		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	33 1	1231 3	Y	210	211 0		-0-
							231 9						
09		0	1401	-0-	1401	1401	23 1	1057 3	Y	292	291 0		1
							321 9						
10		0	2584	-0-	2584	3985	22 1	2145 3	Y	379	378 0		2
							417 9						
11		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	2575			Y	NO RPT			2

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137													
06		5940 X	4773	-0-	-1167	-0-	55 1	4661 3	Y	49	73 0		26
							3 4	54 9					
07		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	29 1	5413 3	Y	83	54 0		55
							8 4	91 9					
08		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	23 1	5213 3	Y	94	111 0		38
							5 4	103 9					
09		0	5419	-0-	5419	5419	30 1	5306 3	Y	72	76 0		34
							4 4	79 9					
10		0	5346	-0-	5346	10765	35 1	5220 3	Y	76	76 0		34
							7 4	84 9					
11		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	5935			Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		5640 X	4908	-0-	-732	-0-		56 1	4798 3	Y		46	81 0			39
								3 4	51 9							
07		5456 X	5395	-0-	-61	-0-		28 1	5272 3	Y		79	53 0			65
								8 4	27 9							
08		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-		24 1	5410 3	Y	116	132 0				49
								5 4	128 9							
09		0	5155	-0-	5155	5155		29 1	5033 3	Y		81	87 0			43
								4 4	89 9							
10		0	5191	-0-	5191	10346		35 1	5054 3	Y		88	88 0			43
								5 4	97 9							
11		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	5066				Y		NO RPT				43

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558																
06		3660 X	2444	-0-	-1216	-0-		28 1	1832 3	Y		531	519 0			40
								584 9								
07		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-		88 1	3062 3	Y		90	118 0			12
								1 4	99 9							
08		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-		26 1	1492 3	Y		46	53 0			5
								51 9								
09		0	581	-0-	581	581		11 1	542 3	Y		25	28 0			2
								28 9								
10		0	3142	-0-	3142	3723		54 1	2915 3	Y		157	147 0			12
								173 9								
11		540 X	NO RPT	-0-	-540	3183				Y		NO RPT				12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146																
06		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-		190 1	4192 3	Y		296	297 0			12
								2 4	326 9							
07		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-		183 1	4230 3	Y		148	148 0			12
								5 4	163 9							
08		3782 X	3067	-0-	-715	-0-		135 1	2906 3	Y		23	26 0			9
								1 4	25 9							
09		0	3636	-0-	3636	3636		147 1	3438 3	Y		46	47 0			8
								51 9								
10		0	4054	-0-	4054	7690		159 1	3542 3	Y		321	320 0			9
								353 9								
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	3790				Y		NO RPT				9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184																
06		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-		330 1	7311 3	N		124	125 0			7
								4 4	136 9							
07		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-		360 1	8327 3	N		161	158 0			10
								10 4	177 9							
08		3224 X	1255	-0-	-1969	-0-		48 1	1030 3	N		161	162 0			9
								177 9								
09		0	3365	-0-	3365	3365		120 1	2814 3	N		392	392 0			9
								431 9								
10		0	2680	-0-	2680	6045		99 1	2210 3	N		337	338 0			8
								371 9								
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	2925				N		NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
FOGMT			WELL #: 23SP		RRCID -> 278688			COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779			
M	O	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

06		11220 X	4864	-0-	-6356	-0-	69 1	4608 3	Y	169	241 0			20
							1 4	186 9						
07		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	124 1	4286 3	Y	188	189 0			19
							1 4	207 9						
08		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	67 1	3867 3	Y	165	168 0			16
							182 9							
09		0	1935	-0-	1935	1935	36 1	1805 3	Y	85	92 0			9
							94 9							
10		0	168	-0-	168	2103	3 1	156 3	Y	8	14 0			3
							9 9							
11		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	423			Y	NO RPT				3

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 278690			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954			

06		7590 X	6986	-0-	-604	-0-	1433 1	4786 3	Y	697	692 0			40
							767 9							
07		8649 X	6514	-0-	-2135	-0-	987 1	4812 3	Y	650	636 0			54
							715 9							
08		8649 X	6512	-0-	-2137	-0-	412 1	5392 3	Y	644	654 0			44
							708 9							
09		0	6201	-0-	6201	6201	307 1	5239 3	Y	595	584 0			55
							655 9							
10		0	6997	-0-	6997	13198	152 1	6065 3	Y	709	710 0			54
							780 9							
11		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	6208			Y	NO RPT				54

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 278691			COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142			

06		3690 X	3668	-0-	-22	-0-	552 1	2652 3	N	422	419 0			45
							464 9							
07		3751 X	3737	-0-	-14	-0-	531 1	2734 3	N	429	427 0			47
							472 9							
08		3751 X	3439	-0-	-312	-0-	462 1	2570 3	N	369	365 0			51
							1 4	406 9						
09		0	5207	-0-	5207	5207	684 1	3874 3	N	590	575 0			66
							649 9							
10		0	5283	-0-	5283	10490	715 1	3921 3	N	588	586 0			68
							647 9							
11		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	6860			N	NO RPT				68

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 278694			COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961			

06		1860 X	690	-0-	-1170	-0-	94 1	452 3	N	131	133 0			11
							144 9							
07		1829 N	555	-0-	-1274	-0-	66 1	342 3	N	134	133 0			12
							147 9							
08		3100 N	3210	-0-	110	110	397 1	2212 3	N	545	492 0			65
							1 4	600 9						
09		0	334	-0-	334	444	36 1	206 3	N	84	136 0			13
							92 9							
10		0	306	-0-	306	750	34 1	188 3	N	76	82 0			7
							84 9							
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5250 X	3720	-0-	-1530	-0-	142	1	3182	3	Y	360	361 0	12
07	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	396	9	5086	3	Y	580	584 0	8
08	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	228	1	5045	3	Y	607	607 0	8
09	0	5093	-0-	5093	5093	638	9	4268	3	Y	588	586 0	10
10	0	5146	-0-	5146	10239	15	4	4311	3	Y	602	605 0	7
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	4779	178	1			Y	NO RPT		7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

06	6030 X	5466	-0-	-564	-0-	216	1	4796	3	Y	410	409 0	11
07	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	3	4	5944	3	Y	355	351 0	15
08	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	257	1	5100	3	Y	318	321 0	12
09	0	5837	-0-	5837	5837	7	4	350	9		300	302 0	10
10	0	5741	-0-	5741	11578	224	1	5282	3	Y	299	301 0	8
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	6268	1	4	329	9	Y	NO RPT		8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

06	5610 X	5026	-0-	-584	-0-	191	1	4214	3	Y	563	562 0	20
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	2	4	4404	3	Y	384	381 0	23
08	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	191	1	422	9		395	398 0	20
09	0	2342	-0-	2342	2342	5	4	435	9		414	417 0	17
10	0	2687	-0-	2687	5029	77	1	1810	3	Y	445	447 0	15
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	889	455	9			Y	NO RPT		15

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

06	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	141	1	8010	3	Y	1012	1000 0	23
07	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	1113	9	7850	3	Y	802	810 0	15
08	5301 X	4487	-0-	-814	-0-	162	1	3784	3	Y	548	551 0	12
09	0	4046	-0-	4046	4046	882	9	3372	3	Y	545	544 0	13
10	0	5334	-0-	5334	9380	100	1	4477	3	Y	737	734 0	16
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	4250	603	9			Y	NO RPT		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC													//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 53H		RRCID -> 278720		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7187		PERF. 7856 - 13259	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE							
06		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	316	1	7068	3	Y	593	590	0	15							
							652	9														
07		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	311	1	6977	3	Y	550	554	0	11							
							1	4	605	9												
08		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	322	1	7035	3	Y	620	618	0	13							
							21	4	682	9												
09		0	7835	-0-	7835	7835	282	1	6794	3	Y	689	686	0	16							
							1	4	758	9												
10		0	7791	-0-	7791	15626	276	1	6884	3	Y	574	578	0	12							
							631	9														
11		7350 X	NO RPT	-0-	-7350	8276					Y	NO RPT			12							
BRISCOE METCALF UNIT													WELL #: 6H		RRCID -> 278721		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7773		PERF. 7946 - 14083	
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	1	0	-0-							
07		1302 N	519	-0-	-783	-0-	10	1	498	3	Y	10	10	0	-0-							
							11	9														
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	16	1	622	3	Y	34	34	0	-0-							
							37	9														
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		660 N	NO RPT	-0-	-660	1384					Y	NO RPT			3							
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 120H		RRCID -> 278724		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7965 - 14099	
06		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	169	1	3743	3	Y	443	441	0	11							
							2	4	487	9												
07		4340 X	4303	-0-	-37	-0-	162	1	3752	3	Y	349	346	0	14							
							5	4	384	9												
08		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	189	1	4059	3	Y	302	305	0	11							
							1	4	332	9												
09		0	4394	-0-	4394	4394	167	1	3923	3	Y	276	278	0	9							
							304	9														
10		0	4666	-0-	4666	9060	184	1	4119	3	Y	329	331	0	7							
							1	4	362	9												
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	4860					Y	NO RPT			7							
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 54H		RRCID -> 278806		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 7982 - 13301	
06		2880 X	2431	-0-	-449	-0-	92	1	2066	3	Y	248	247	0	7							
							273	9														
07		2604 X	2320	-0-	-284	-0-	88	1	1975	3	Y	234	236	0	5							
							257	9														
08		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	2235	3	Y	247	247	0	5							
							7	4	272	9												
09		0	2319	-0-	2319	2319	82	1	1978	3	Y	235	235	0	5							
							259	9														
10		0	2685	-0-	2685	5004	88	1	2194	3	Y	366	366	0	5							
							403	9														
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	2484					Y	NO RPT			5							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797102														
WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5610 X	65	-0-	-5545	-0-	1	1	57	3	Y	6	14	0	-0-
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	7	9			Y	-0-			-0-
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	44	1	2525	3	Y	379	348	0	31
09	0	9662	-0-	9662	9662	417	9			Y				
10	0	10576	-0-	10576	20238	183	1	9096	3	Y	348	351	0	28
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	18198	383	9			Y				
						185	1	9984	3	Y	369	366	0	31
						1	4	406	9	Y	NO RPT			31
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														
06	2850 X	1646	-0-	-1204	-0-	256	1	1228	3	Y	147	147	0	18
07	1581 X	1369	-0-	-212	-0-	162	9			Y				
08	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	194	1	998	3	Y	161	159	0	20
09	0	1471	-0-	1471	1471	177	9			Y				
10	0	1495	-0-	1495	2966	175	1	976	3	Y	134	133	0	21
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	1706	1	4	147	9	Y				
						191	1	1085	3	Y	177	175	0	23
						195	9			Y				
						199	1	1092	3	Y	185	184	0	24
						204	9			Y	NO RPT			24
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														
06	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	132	1	7491	3	Y	809	799	0	13
07	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	890	9			Y				
08	6200 X	5724	-0-	-476	-0-	158	1	7655	3	Y	876	878	0	11
09	0	5665	-0-	5665	5665	964	9			Y				
10	0	4698	-0-	4698	10363	126	1	4767	3	Y	755	756	0	10
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	4363	831	9			Y				
						100	1	4553	3	Y	920	917	0	13
						1012	9			Y				
						38	1	3782	3	Y	798	800	0	11
						878	9			Y	NO RPT			11
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102														
06	4170 X	3384	-0-	-786	-0-	129	1	2871	3	Y	347	347	0	12
07	3937 X	3020	-0-	-917	-0-	2	4	382	9	Y				
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	114	1	2629	3	Y	249	247	0	14
09	0	3573	-0-	3573	3573	3	4	274	9	Y				
10	0	4269	-0-	4269	7842	174	1	3741	3	Y	332	333	0	13
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	4032	1	4	365	9	Y				
						135	1	3175	3	Y	239	242	0	10
						263	9			Y				
						171	1	3808	3	Y	264	265	0	9
						290	9			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	122 1	8357 3	Y	1021	1018 0		15
							4 4	1123 9					
07		8091 X	8037	-0-	-54	-0-	161 1	6971 3	Y	819	819 0		15
							4 4	901 9					
08		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	171 1	7882 3	Y	476	482 0		9
							9 4	524 9					
09		0	7706	-0-	7706	7706	125 1	6717 3	Y	785	779 0		15
							864 9						
10		0	7604	-0-	7604	15310	109 1	6504 3	Y	897	899 0		13
							4 4	987 9					
11		7830 X	NO RPT	-0-	-7830	7480			Y	NO RPT			13

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276													
06		9540 X	7497	-0-	-2043	-0-	96 1	6458 3	Y	855	853 0		6
							2 4	941 9					
07		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	156 1	6709 3	Y	995	990 0		11
							3 4	1095 9					
08		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	199 1	9188 3	Y	651	658 0		4
							10 4	716 9					
09		0	9882	-0-	9882	9882	160 1	8640 3	Y	983	976 0		11
							1 4	1081 9					
10		0	6174	-0-	6174	16056	87 1	5221 3	Y	784	791 0		4
							4 4	862 9					
11		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	9846			Y	NO RPT			4

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299													
06		7230 X	5521	-0-	-1709	-0-	72 1	4810 3	Y	580	581 0		4
							1 4	638 9					
07		7750 X	3088	-0-	-4662	-0-	62 1	2638 3	Y	352	355 0		1
							1 4	387 9					
08		7750 X	1179	-0-	-6571	-0-	5 1	207 3	Y	879	872 0		8
							967 9						
09		0	672	-0-	672	672	4 1	181 3	Y	443	448 0		3
							487 9						
10		0	9786	-0-	9786	10458	136 1	8154 3	Y	1355	1345 0		13
							5 4	1491 9					
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	4938			Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732													
06		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	215 1	2532 3	Y	359	357 0		19
							2 4	395 9					
07		3100 N	3151	-0-	51	51	233 1	2475 3	Y	403	403 0		19
							443 9						
08		3100 N	3215	-0-	115	166	241 1	2527 3	Y	401	401 0		19
							6 4	441 9					
09		0	2713	-0-	2713	2879	214 1	2123 3	Y	342	343 0		18
							376 9						
10		0	2385	-0-	2385	5264	189 1	1913 3	Y	257	257 0		18
							283 9						
11		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	3344			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616													
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
06		3591 X	3591	-0-	-0-	252	1	2971	3	Y	332	330 0	13
						3	4	365	9				
07		3100 N	3517	-0-	417	417	270	1	2874	3	Y	339 340 0	12
							373	9					
08		3100 N	3566	-0-	466	883	277	1	2906	3	Y	342 343 0	11
							7	4	376	9			
09		0	3641	-0-	3641	4524	299	1	2960	3	Y	347 348 0	10
							382	9					
10		0	3416	-0-	3416	7940	277	1	2795	3	Y	313 312 0	11
							344	9					
11		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	6560				Y	NO RPT		11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559													
06		3088 X	3088	-0-	-0-	213	1	2504	3	Y	335	333 0	20
							2	4	369	9			
07		3216 X	3216	-0-	-0-	244	1	2599	3	Y	339	340 0	19
							373	9					
08		2341 X	2341	-0-	-0-	185	1	1928	3	Y	204	206 0	17
							4	4	224	9			
09		0	2984	-0-	2984	2984	243	1	2411	3	Y	300 300 0	17
							330	9					
10		0	2674	-0-	2674	5658	215	1	2173	3	Y	260 260 0	17
							286	9					
11		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	3888				Y	NO RPT		17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600													
06		3522 X	3522	-0-	-0-	240	1	2835	3	N	404	402 0	15
							3	4	444	9			
07		3100 N	3408	-0-	308	308	261	1	2774	3	N	339 340 0	14
							373	9					
08		3100 N	3049	-0-	-51	257	234	1	2440	3	N	336 336 0	14
							5	4	370	9			
09		0	2439	-0-	2439	2696	196	1	1936	3	N	279 280 0	13
							307	9					
10		0	2927	-0-	2927	5623	225	1	2278	3	N	385 383 0	15
							424	9					
11		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	4063				N	NO RPT		15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206													
06		3000 N	3977	-0-	977	977	281	1	3309	3	Y	349 347 0	15
							3	4	384	9			
07		3100 N	4030	-0-	930	1907	314	1	3335	3	Y	346 347 0	14
							381	9					
08		3100 N	4020	-0-	920	2827	319	1	3330	3	Y	331 331 0	14
							7	4	364	9			
09		0	3869	-0-	3869	6696	319	1	3162	3	Y	353 354 0	13
							388	9					
10		0	3688	-0-	3688	10384	299	1	3024	3	Y	332 331 0	14
							365	9					
11		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	7954				Y	NO RPT		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 278907		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 7579 - 11892	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	184	1	884	3	Y	171	171 0
						188	9					15
07	1519 N	1360	-0-	-159	-0-	188	1	964	3	Y	189	187 0
						208	9					17
08	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	135	1	749	3	Y	129	131 0
						142	9					15
09	0	1267	-0-	1267	1267	164	1	932	3	Y	155	156 0
						171	9					14
10	0	1418	-0-	1418	2685	194	1	1063	3	Y	146	147 0
						161	9					13
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	1695					Y	NO RPT	13

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 278908		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 6984		PERF. 7516 - 11808	
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	611	1	2934	3	Y	290	291 0
						319	9					32
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	576	1	2963	3	Y	301	299 0
						331	9					34
08	3503 X	3457	-0-	-46	-0-	486	1	2704	3	Y	242	241 0
						1	4	266	9			35
09	0	4151	-0-	4151	4151	570	1	3229	3	Y	320	316 0
						352	9					39
10	0	4259	-0-	4259	8410	600	1	3292	3	Y	334	332 0
						367	9					41
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	5020					Y	NO RPT	41

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 278916		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 6991		PERF. 7628 - 11957	
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	246	1	1182	3	Y	322	299 0
						354	9					30
07	3100 N	3405	-0-	305	305	495	1	2548	3	Y	329	325 0
						362	9					34
08	3100 N	2843	-0-	-257	48	392	1	2185	3	Y	241	242 0
						1	4	265	9			33
09	0	1573	-0-	1573	1621	209	1	1184	3	Y	164	177 0
						180	9					20
10	0	1490	-0-	1490	3111	202	1	1109	3	Y	163	164 0
						179	9					19
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	2901					Y	NO RPT	19

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 279032		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 7585 - 11725	
06	2310 X	1313	-0-	-997	-0-	204	1	980	3	Y	117	125 0
						129	9					15
07	2511 N	430	-0-	-2081	-0-	62	1	320	3	Y	44	52 0
						48	9					7
08	2511 N	695	-0-	-1816	-0-	94	1	524	3	Y	70	67 0
						77	9					10
09	0	1926	-0-	1926	1926	263	1	1489	3	Y	158	150 0
						174	9					18
10	0	1686	-0-	1686	3612	232	1	1271	3	Y	166	164 0
						183	9					20
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	2952					Y	NO RPT	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														
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		

06		2310 X	2048	-0-	-262	-0-	49 1	1423 3	Y	524	533 0	29		
							576 9							
07		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	43 1	1528 3	Y	551	554 0	26		
							606 9							
08		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	40 1	1562 3	Y	1062	1038 0	50		
							1168 9							
09		0	1908	-0-	1908	1908	40 1	1126 3	Y	674	661 0	63		
							1 4	741 9						
10		0	2739	-0-	2739	4647	84 1	1958 3	Y	634	655 0	42		
							697 9							
11		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	3237			Y	NO RPT		42		

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														

06		5280 X	1951	-0-	-3329	-0-	282 1	1354 3	Y	286	284 0	35		
							315 9							
07		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	280 1	1443 3	Y	316	312 0	39		
							348 9							
08		1953 X	1756	-0-	-197	-0-	226 1	1261 3	Y	244	245 0	38		
							1 4	268 9						
09		0	2015	-0-	2015	2015	251 1	1426 3	Y	307	306 0	39		
							338 9							
10		0	2029	-0-	2029	4044	261 1	1431 3	Y	306	305 0	40		
							337 9							
11		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	2154			Y	NO RPT		40		

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														

06		13530 X	12731	-0-	-799	-0-	121 1	12238 3	Y	253	221 0	67		
							94 4	278 9						
07		13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	136 1	13242 3	Y	222	246 0	43		
							98 4	244 9						
08		13423 X	12849	-0-	-574	-0-	102 1	12511 3	Y	212	219 0	36		
							3 4	233 9						
09		0	12434	-0-	12434	12434	83 1	12102 3	Y	224	219 0	41		
							3 4	246 9						
10		0	12941	-0-	12941	25375	53 1	12626 3	Y	236	235 0	42		
							2 4	260 9						
11		12990 X	NO RPT	-0-	-12990	12385			Y	NO RPT		42		

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														

06		7890 X	7130	-0-	-760	-0-	68 1	6892 3	Y	106	99 0	29		
							53 4	117 9						
07		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	79 1	7760 3	Y	141	144 0	26		
							58 4	155 9						
08		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	60 1	7444 3	Y	143	144 0	25		
							2 4	157 9						
09		0	7474	-0-	7474	7474	50 1	7243 3	Y	164	158 0	31		
							1 4	180 9						
10		0	7879	-0-	7879	15353	33 1	7657 3	Y	171	171 0	31		
							1 4	188 9						
11		7320 X	NO RPT	-0-	-7320	8033			Y	NO RPT		31		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #: 18SP		RRCID -> 279266		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328				
M O	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
06	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	34	1	2250	3	Y	137	136 0	7
						151	9						
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	61	1	2069	3	Y	157	152 0	12
						173	9						
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	31	1	1766	3	Y	144	145 0	11
						158	9						
09	0	2084	-0-	2084	2084	38	1	1890	3	Y	142	143 0	10
						156	9						
10	0	2135	-0-	2135	4219	36	1	1937	3	Y	147	147 0	10
						162	9						
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	2659					Y	NO RPT		10

FOGMT		WELL #: 40SP		RRCID -> 279267		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151				
06	3390 X	191	-0-	-3199	-0-	3	1	177	3	Y	10	11 0	1
						11	9						
07	651 X	238	-0-	-413	-0-	6	1	210	3	Y	20	19 0	2
						22	9						
08	651 X	197	-0-	-454	-0-	3	1	175	3	Y	17	18 0	1
						19	9						
09	0	69	-0-	69	69	1	1	53	3	Y	14	14 0	1
						15	9						
10	0	96	-0-	96	165	1	1	77	3	Y	16	16 0	1
						18	9						
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		1

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279281		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572				
06	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	498	1	1661	3	Y	145	145 0	6
						160	9						
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	391	1	1904	3	Y	274	262 0	18
						301	9						
08	2666 X	1825	-0-	-841	-0-	108	1	1407	3	Y	282	285 0	15
						310	9						
09	0	2161	-0-	2161	2161	97	1	1666	3	Y	362	350 0	27
						398	9						
10	0	2308	-0-	2308	4469	49	1	1941	3	Y	289	296 0	20
						318	9						
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	1949					Y	NO RPT		20

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279282		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537				
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	1004	1	3354	3	Y	162	164 0	13
						178	9						
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	905	1	4414	3	Y	398	380 0	31
						438	9						
08	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	309	1	4045	3	Y	483	485 0	29
						531	9						
09	0	4449	-0-	4449	4449	218	1	3721	3	Y	464	454 0	39
						510	9						
10	0	4427	-0-	4427	8876	98	1	3908	3	Y	383	392 0	30
						421	9						
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	3296					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 #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4244 X	4244	-0-	-0-	163 1	3616 3	421	Y	421	419 0		12
						2 4	463 9						
07		5022 X	4543	-0-	-479	162 1	3761 3	559	Y	559	549 0		22
						5 4	615 9						
08		5022 X	4450	-0-	-572	176 1	3771 3	456	Y	456	459 0		19
						1 4	502 9						
09		0	4064	-0-	4064	4064	152 1	305	Y	305	309 0		15
							336 9						
10		0	4182	-0-	4182	8246	164 1	319	Y	319	321 0		13
							351 9						
11		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	3836			Y	NO RPT			13

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147													
06		3240 X	2657	-0-	-583	269 1	2028 3	327	Y	327	329 0		48
						360 9							
07		2883 X	2671	-0-	-212	273 1	1993 3	368	Y	368	374 0		42
						405 9							
08		2883 X	2756	-0-	-127	289 1	1970 3	452	Y	452	442 0		52
						497 9							
09		0	2211	-0-	2211	2211	249 1	376	Y	376	376 0		52
							414 9						
10		0	2129	-0-	2129	4340	250 1	407	Y	407	412 0		47
							448 9						
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	1670			Y	NO RPT			47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182													
06		6660 X	5172	-0-	-1488	204 1	4537 3	389	Y	389	389 0		26
						3 4	428 9						
07		6634 X	4969	-0-	-1665	191 1	4412 3	328	Y	328	324 0		30
						5 4	361 9						
08		6634 X	6187	-0-	-447	257 1	5536 3	356	Y	356	358 0		28
						2 4	392 9						
09		0	6186	-0-	6186	6186	239 1	287	Y	287	290 0		25
							1 4						
10		0	5418	-0-	5418	11604	217 1	310	Y	310	311 0		24
							1 4						
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	5604			Y	NO RPT			24

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808													
06		1950 X	661	-0-	-1289	33 1	515 3	94	Y	94	97 0		8
						10 4	103 9						
07		2015 X	1136	-0-	-879	58 1	817 3	229	Y	229	228 0		9
						9 4	252 9						
08		1553 X	1553	-0-	-0-	92 1	1220 3	212	Y	212	208 0		13
						8 4	233 9						
09		0	463	-0-	463	463	28 1	71	Y	71	80 0		4
							7 4						
10		0	71	-0-	71	534	4 1	16	Y	16	20 0		-0-
							18 9						
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
MAUND RANCH 27 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 279424													COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6403		PERF. 6930 - 11536	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	462	1	1543	3	Y	191	191	0		15			
						210	9											
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	443	1	2161	3	Y	495	472	0		38			
						545	9											
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	122	1	1599	3	Y	478	485	0		31			
						526	9											
09	0	2318	-0-	2318	2318	93	1	1587	3	Y	580	563	0		48			
						638	9											
10	0	2314	-0-	2314	4632	42	1	1669	3	Y	548	556	0		40			
						603	9											
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	1962					Y	NO RPT				40			

DIAMOND H STATE UNIT D																		
WELL #: 8H RRCID -> 279425													COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7838 - 12791	
06	1110 N	382	-0-	-728	-0-	29	1	282	3	Y	62	61	0		6			
						3	4											
07	775 N	362	-0-	-413	-0-	26	1	265	3	Y	64	64	0		6			
						1	4											
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	65	64	0		7			
						1	4											
09	0	500	-0-	500	500	41	1	386	3	Y	66	67	0		6			
						73	9											
10	0	25	-0-	25	525	2	1	19	3	Y	4	5	0		5			
						4	9											
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	15					Y	NO RPT				5			

LA BANDERA RANCH																		
WELL #: 3H RRCID -> 279534													COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 6570 - 10952	
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	28	1	2540	3	Y	64	57	1		7			
						70	9											
07	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	29	1	2543	3	Y	178	163	1		22			
						1	4											
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	31	1	2284	3	Y	129	132	1		19			
						142	9											
09	0	1987	-0-	1987	1987	24	1	1814	3	Y	135	141	1		13			
						149	9											
10	0	2371	-0-	2371	4358	35	1	2181	3	Y	140	128	1		25			
						1	4											
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	2918					Y	NO RPT				25			

LA BANDERA RANCH																		
WELL #: 5H RRCID -> 279536													COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 6900 - 11923	
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	325	1	842	3	Y	232	270	1		119			
						1	4											
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	296	1	749	3	Y	180	210	1		89			
						198	9											
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	825	1	1397	3	Y	326	258	1		157			
						359	9											
09	0	4362	-0-	4362	4362	1271	1	2468	3	Y	566	533	1		190			
						623	9											
10	0	3635	-0-	3635	7997	1139	1	1999	3	Y	452	485	1		157			
						497	9											
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	7007					Y	NO RPT				157			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
STUMBERG RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 279544		COMPL. DATE 01/01/2016		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7770 - 12039			
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

06		3881 X	3881	-0-	-0-	409	1	3090	3	Y	347	349	0	46
						382	9							
07		3999 X	2699	-0-	-1300	296	1	2163	3	Y	218	229	0	35
						240	9							
08		3999 X	2575	-0-	-1424	288	1	1965	3	Y	293	285	0	43
						322	9							
09		0	2245	-0-	2245	2245	1	1725	3	Y	220	221	0	42
						242	9							
10		0	2462	-0-	2462	4707	1	1840	3	Y	273	275	0	40
						300	9							
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	837				Y	NO RPT			40

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 279587		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7585 - 12246			
06		4076 X	4076	-0-	-0-	129	1	3181	3	Y	654	653	0	26
						47	4	719	9					
07		6510 X	4954	-0-	-1556	174	1	4067	3	Y	603	604	0	25
						50	4	663	9					
08		5425 X	3546	-0-	-1879	132	1	2744	3	Y	577	578	0	24
						35	4	635	9					
09		0	3305	-0-	3305	3305	1	2634	3	Y	457	452	0	29
						54	4	503	9					
10		0	2951	-0-	2951	6256	1	2167	3	Y	495	496	0	28
						80	4	545	9					
11		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	1456				Y	NO RPT			28

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 279589		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 7574 - 12238			
06		3030 X	2990	-0-	-40	97	1	2388	3	Y	427	430	0	13
						35	4	470	9					
07		3935 X	3935	-0-	-0-	140	1	3280	3	Y	432	432	0	13
						40	4	475	9					
08		3155 X	3155	-0-	-0-	118	1	2462	3	Y	494	493	0	14
						32	4	543	9					
09		0	2529	-0-	2529	2529	1	1874	3	Y	487	480	0	21
						80	4	536	9					
10		0	3093	-0-	3093	5622	1	2161	3	Y	630	628	0	23
						80	4	693	9					
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	2922				Y	NO RPT			23

FOGMT			WELL #: 38SP		RRCID -> 279590		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 6787 - 13158			
06		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-				Y	-0-			-0-
07		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-			-0-
08		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		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														
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	119 1	7949 3	Y	245	244 0		13	
							1 4	270 9						
07		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	236 1	8170 3	Y	278	271 0		20	
							2 4	306 9						
08		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	151 1	8730 3	Y	320	318 0		22	
							352 9							
09		0	9155	-0-	9155	9155	172 1	8565 3	Y	380	378 0		24	
							418 9							
10		0	8334	-0-	8334	17489	143 1	7717 3	Y	430	424 0		30	
							1 4	473 9						
11		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	11699			Y	NO RPT			30	

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039														

06		2220 X	1945	-0-	-275	-0-	197 1	1483 3	Y	241	243 0		33	
							265 9							
07		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	229 1	1671 3	Y	315	317 0		31	
							347 9							
08		2139 N	1652	-0-	-487	-0-	178 1	1212 3	Y	238	235 0		34	
							262 9							
09		0	1582	-0-	1582	1582	187 1	1160 3	Y	214	214 0		34	
							235 9							
10		0	1956	-0-	1956	3538	252 1	1439 3	Y	241	244 0		31	
							265 9							
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	1948			Y	NO RPT			31	

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														

06		5970 X	5223	-0-	-747	-0-	313 1	4244 3	Y	592	299 0	297 1	29	
							15 4	651 9						
07		5921 X	5260	-0-	-661	-0-	355 1	4312 3	Y	530	534 0		25	
							10 4	583 9						
08		5921 X	3282	-0-	-2639	-0-	160 1	2737 3	Y	348	352 0		21	
							2 4	383 9						
09		0	5452	-0-	5452	5452	379 1	4540 3	Y	482	481 0		22	
							3 4	530 9						
10		0	5973	-0-	5973	11425	353 1	5000 3	Y	562	560 0		24	
							2 4	618 9						
11		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	6205			Y	NO RPT			24	

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052														

06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	54 1	261 3	Y	84	82 0		8	
							92 9							
07		341 N	245	-0-	-96	-0-	25 1	130 3	Y	82	82 0		8	
							90 9							
08		341 N	124	-0-	-217	-0-	12 1	69 3	Y	39	42 0		5	
							43 9							
09		0	164	-0-	164	164	18 1	102 3	Y	40	41 0		4	
							44 9							
10		0	374	-0-	374	538	46 1	251 3	Y	70	67 0		7	
							77 9							
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	418			Y	NO RPT			7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2520 X	2107	-0-	-413	-0-	313	1	1507	3	Y	261	260	0		22
						287	9								
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	320	1	1647	3	Y	291	288	0		25
						320	9								
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	273	1	1519	3	Y	237	235	0		27
						1	4	261	9						
09	0	1995	-0-	1995	1995	253	1	1434	3	Y	280	280	0		27
						308	9								
10	0	2237	-0-	2237	4232	292	1	1601	3	Y	313	309	0		31
						344	9								
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	2252					Y	NO RPT				31

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506															
06	7440 X	7000	-0-	-440	-0-	67	1	6825	3	Y	50	55	0		19
						53	4	55	9						
07	7533 X	7316	-0-	-217	-0-	73	1	7050	3	Y	128	124	0		23
						52	4	141	9						
08	7409 X	7049	-0-	-360	-0-	56	1	6832	3	Y	145	143	0		25
						1	4	160	9						
09	0	6681	-0-	6681	6681	45	1	6464	3	Y	155	150	0		30
						1	4	171	9						
10	0	6784	-0-	6784	13465	28	1	6580	3	Y	159	159	0		30
						1	4	175	9						
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	6385					Y	NO RPT				30

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008															
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-				6
07	1581 N	135	-0-	-1446	-0-	11	1	113	3	Y	10	10	0		6
						11	9								
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	198	1	1853	3	Y	369	363	0		12
						3	4	406	9						
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	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	712					Y	NO RPT				7

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737															
06	630 N	460	-0-	-170	-0-	39	1	370	3	Y	44	44	0		5
						3	4	48	9						
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	Y	70	70	0		5
						1	4	77	9						
08	651 N	419	-0-	-232	-0-	34	1	313	3	Y	65	64	0		6
						72	9								
09	0	564	-0-	564	564	44	1	408	3	Y	102	103	0		5
						112	9								
10	0	626	-0-	626	1190	54	1	459	3	Y	103	103	0		5
						113	9								
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	770					Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #: 10H		RRCID -> 279704			COMPL. DATE 02/24/2016			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		1200 N	1068	-0-	-132	-0-	85 1	811 3	Y	149	148 0		4
							8 4	164 9					
07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	125 1	1274 3	Y	119	120 0		3
							3 4	131 9					
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	75 1	697 3	Y	100	100 0		3
							1 4	110 9					
09		0	890	-0-	890	890	74 1	685 3	Y	119	120 0		2
							131 9						
10		0	1238	-0-	1238	2128	112 1	946 3	Y	164	165 0		1
							180 9						
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	1288			Y	NO RPT			1

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #: 11H		RRCID -> 279706			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116		
06		1350 N	1286	-0-	-64	-0-	105 1	1008 3	Y	148	147 0		16
							10 4	163 9					
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	107 1	1087 3	Y	136	137 0		15
							2 4	150 9					
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	108 1	1014 3	Y	178	177 0		16
							2 4	196 9					
09		0	1209	-0-	1209	1209	97 1	904 3	Y	189	191 0		14
							208 9						
10		0	922	-0-	922	2131	78 1	660 3	Y	167	167 0		14
							184 9						
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	871			Y	NO RPT			14

FOGMT			WELL #: 55SP		RRCID -> 279712			COMPL. DATE 03/02/2016			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137		
06		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	7 1	2153 3	Y	352	352 0		48
							387 9						
07		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	6 1	2224 3	Y	336	331 0		53
							370 9						
08		2077 N	1642	-0-	-435	-0-	6 1	1391 3	Y	223	226 0		50
							245 9						
09		0	2276	-0-	2276	2276	74 1	1879 3	Y	294	305 0		39
							323 9						
10		0	1465	-0-	1465	3741	7 1	1218 3	Y	218	221 0		36
							240 9						
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	2151			Y	NO RPT			36

MAUND RANCH 27 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 279815			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546		
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	210 1	700 3	Y	109	110 0		13
							120 9						
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	238 1	1163 3	Y	262	250 0		25
							288 9						
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	59 1	763 3	Y	238	243 0		20
							262 9						
09		0	1104	-0-	1104	1104	46 1	782 3	Y	251	245 0		26
							276 9						
10		0	1277	-0-	1277	2381	24 1	957 3	Y	269	271 0		24
							296 9						
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	1331			Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		5520 X	4144	-0-	-1376	-0-	106	1	2615	3	Y	1259	1247	0	33
							38	4	1385	9					
07		4402 X	3117	-0-	-1285	-0-	92	1	2149	3	Y	773	780	0	26
							26	4	850	9					
08		4402 X	1891	-0-	-2511	-0-	53	1	1097	3	Y	661	664	0	23
							14	4	727	9					
09		0	716	-0-	716	716	18	1	427	3	Y	238	241	0	20
							9	4	262	9					
10		0	2013	-0-	2013	2729	85	1	1161	3	Y	658	650	0	28
							43	4	724	9					
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			28

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844															

06		7200 X	1996	-0-	-5204	-0-	29	1	1909	3	Y	53	55	0	5
							58	9							
07		5890 X	1617	-0-	-4273	-0-	44	1	1515	3	Y	53	52	0	6
							58	9							
08		5239 X	2385	-0-	-2854	-0-	39	1	2252	3	Y	85	83	0	8
							94	9							
09		0	1758	-0-	1758	1758	34	1	1670	3	Y	49	53	0	4
							54	9							
10		0	1586	-0-	1586	3344	28	1	1486	3	Y	65	63	0	6
							72	9							
11		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	1034					Y	NO RPT			6

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306															

06		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	108	1	2658	3	Y	464	466	0	12
							39	4	510	9					
07		2914 X	2699	-0-	-215	-0-	95	1	2217	3	Y	327	330	0	9
							27	4	360	9					
08		2914 X	2669	-0-	-245	-0-	99	1	2062	3	Y	437	436	0	10
							27	4	481	9					
09		0	3317	-0-	3317	3317	109	1	2523	3	Y	575	564	0	21
							52	4	633	9					
10		0	2271	-0-	2271	5588	122	1	1669	3	Y	380	386	0	15
							62	4	418	9					
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	2768					Y	NO RPT			15

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063															

06		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	265	1	2000	3	Y	506	506	0	41
							557	9							
07		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	306	1	2239	3	Y	656	658	0	39
							722	9							
08		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	284	1	1935	3	Y	312	317	0	34
							343	9							
09		0	2258	-0-	2258	2258	271	1	1683	3	Y	276	276	0	34
							304	9							
10		0	2639	-0-	2639	4897	332	1	1899	3	Y	371	372	0	33
							408	9							
11		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	2857					Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001														
M O	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	

06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	317	1	2394	3	Y	428	429	0	39
						471	9							
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	322	1	2351	3	Y	486	490	0	35
						535	9							
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	325	1	2217	3	Y	479	471	0	43
						527	9							
09	0	2648	-0-	2648	2648	321	1	1995	3	Y	302	307	0	38
						332	9							
10	0	2677	-0-	2677	5325	347	1	1982	3	Y	316	320	0	34
						348	9							
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	2505					Y	NO RPT			34

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686														
06	3870 X	1152	-0-	-2718	-0-	16	1	1088	3	Y	44	45	0	3
						48	9							
07	1736 X	225	-0-	-1511	-0-	6	1	206	3	Y	12	14	0	1
						13	9							
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	58	1	3343	3	Y	167	155	0	13
						184	9							
09	0	3051	-0-	3051	3051	57	1	2826	3	Y	153	154	0	12
						168	9							
10	0	1849	-0-	1849	4900	32	1	1711	3	Y	96	100	0	8
						106	9							
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	3220					Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215														
06	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	453	1	5359	3	Y	707	705	0	18
						6	4	778	9					
07	5642 X	421	-0-	-5221	-0-	32	1	332	3	Y	52	66	0	4
						57	9							
08	5642 X	2985	-0-	-2657	-0-	130	1	1850	3	Y	914	906	0	12
						1005	9							
09	0	3553	-0-	3553	3553	161	1	2315	3	Y	978	981	0	9
						1	4	1076	9					
10	0	3649	-0-	3649	7202	187	1	2544	3	Y	834	834	0	9
						1	4	917	9					
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	1742					Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														
06	4110 X	4029	-0-	-81	-0-	148	1	3310	3	Y	519	518	0	16
						571	9							
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	152	1	3400	3	Y	522	527	0	11
						574	9							
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	163	1	3572	3	Y	593	592	0	12
						11	4	652	9					
09	0	4596	-0-	4596	4596	160	1	3853	3	Y	530	529	0	13
						583	9							
10	0	4089	-0-	4089	8685	134	1	3335	3	Y	564	567	0	10
						620	9							
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	4905					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 #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	237 1	3922 3	Y	861	864 0		13
							1 4	947 9					
07		5332 X	5089	-0-	-243	-0-	246 1	3770 3	Y	975	973 0		15
							1073 9						
08		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	237 1	4325 3	Y	1080	1078 0		17
							1188 9						
09		0	5328	-0-	5328	5328	237 1	3967 3	Y	1022	1022 0		17
							1124 9						
10		0	5980	-0-	5980	11308	281 1	4311 3	Y	1262	1258 0		21
							1388 9						
11		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	6148			Y	NO RPT			21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222													
06		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	159 1	2634 3	Y	760	764 0		6
							1 4	836 9					
07		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	195 1	2981 3	Y	782	782 0		6
							860 9						
08		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	125 1	2281 3	Y	684	684 0		6
							752 9						
09		0	2653	-0-	2653	2653	111 1	1852 3	Y	627	627 0		6
							690 9						
10		0	2464	-0-	2464	5117	112 1	1719 3	Y	575	575 0		6
							633 9						
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	2087			Y	NO RPT			6

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164													
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	329 1	2552 3	Y	450	408 0	32 1	47
							3 4	495 9					
07		2635 X	1176	-0-	-1459	-0-	124 1	900 3	Y	137	155 0		29
							1 4	151 9					
08		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	520 1	3179 3	Y	376	372 0		33
							414 9						
09		0	4683	-0-	4683	4683	614 1	3526 3	Y	493	490 0		36
							1 4	542 9					
10		0	4714	-0-	4714	9397	478 1	3734 3	Y	454	452 0		38
							3 4	499 9					
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	6847			Y	NO RPT			38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987													
06		3810 X	1177	-0-	-2633	-0-	82 1	970 3	Y	113	117 0		4
							1 4	124 9					
07		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
08		3968 X	2350	-0-	-1618	-0-	134 1	1911 3	Y	277	273 0		4
							305 9						
09		0	1773	-0-	1773	1773	99 1	1417 3	Y	234	236 0		2
							257 9						
10		0	4113	-0-	4113	5886	240 1	3280 3	Y	537	534 0		5
							2 4	591 9					
11		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	3606			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		4980 X	3068	-0-	-1912	-0-	42	1	2823	3	Y	184	184	0	14
							1	4	202	9					
07		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	131	1	4526	3	Y	223	216	0	21
							1	4	245	9					
08		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	57	1	3265	3	Y	173	178	0	16
							190	9							
09		0	3458	-0-	3458	3458	64	1	3188	3	Y	187	188	0	15
							206	9							
10		0	4661	-0-	4661	8119	80	1	4292	3	Y	263	257	0	21
							289	9							
11		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	5959					Y	NO RPT			21
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390															
06		3630 X	3083	-0-	-547	-0-	43	1	2873	3	Y	151	154	0	14
							1	4	166	9					
07		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	135	1	4673	3	Y	172	167	0	19
							1	4	189	9					
08		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	64	1	3705	3	Y	203	201	0	21
							223	9							
09		0	4345	-0-	4345	4345	81	1	4005	3	Y	235	235	0	21
							259	9							
10		0	4636	-0-	4636	8981	79	1	4268	3	Y	263	261	0	23
							289	9							
11		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	7091					Y	NO RPT			23
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665															
06		2490 N	755	-0-	-1735	-0-	101	1	573	3	Y	73	78	0	11
							1	4	80	9					
07		2604 N	684	-0-	-1920	-0-	79	1	491	3	Y	103	98	0	16
							1	4	113	9					
08		1519 N	706	-0-	-813	-0-	86	1	487	3	Y	121	119	0	18
							133	9							
09		0	582	-0-	582	582	65	1	406	3	Y	101	106	0	13
							111	9							
10		0	313	-0-	313	895	36	1	209	3	Y	62	63	0	12
							68	9							
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	205					Y	NO RPT			12
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925															
06		3030 X	2694	-0-	-336	-0-	147	1	2253	3	Y	229	234	0	20
							42	4	252	9					
07		3255 X	2186	-0-	-1069	-0-	129	1	1810	3	Y	206	216	0	10
							20	4	227	9					
08		3255 X	2737	-0-	-518	-0-	167	1	2224	3	Y	301	291	0	20
							15	4	331	9					
09		0	2442	-0-	2442	2442	154	1	1942	3	Y	276	277	0	19
							42	4	304	9					
10		0	2865	-0-	2865	5307	162	1	2271	3	Y	385	382	0	22
							8	4	424	9					
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	2607					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 #: 4H		RRCID -> 280042		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	259 1 2 4	1470 3 202 9	Y	184	187 0	23	
07	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	285 1 3 4	1764 3 220 9	Y	200	194 0	29	
08	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	228 1 1 4	1304 3 230 9	Y	209	209 0	29	
09	0	1608	-0-	1608	1608	191 1 1 4	1201 3 215 9	Y	195	203 0	21	
10	0	1510	-0-	1510	3118	192 1 1 4	1129 3 188 9	Y	171	165 0	27	
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	1408			Y	NO RPT		27	

FOGMT UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 280043		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583		
06	1260 X	1146	-0-	-114	-0-	152 1 1 4	862 3 131 9	Y	119	123 0	16	
07	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	273 1 2 4	1686 3 265 9	Y	241	222 0	35	
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	346 1 2 4	1977 3 298 9	Y	271	268 0	38	
09	0	2064	-0-	2064	2064	237 1 1 4	1489 3 337 9	Y	306	309 0	35	
10	0	1991	-0-	1991	4055	225 1 1 4	1322 3 443 9	Y	403	373 0	65	
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	2525			Y	NO RPT		65	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 92H		RRCID -> 280044		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
11	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		
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	95 1 87 9	532 3	Y	79	88 0	10	
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	206 1 2 4	1276 3 205 9	Y	186	171 0	25	
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	146 1 1 4	838 3 160 9	Y	145	150 0	20	
09	0	1250	-0-	1250	1250	149 1 1 4	936 3 164 9	Y	149	153 0	16	
10	0	2618	-0-	2618	3868	336 1 2 4	1982 3 298 9	Y	271	245 0	42	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	3058			Y	NO RPT		42	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #: 13H		RRCID -> 280113		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147		
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
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	271 1	853 3	Y	290	300 0		31
						319 9						
07	1798 N	1455	-0-	-343	-0-	309 1	848 3	Y	268	263 0		36
						3 4	295 9					
08	1643 N	734	-0-	-909	-0-	179 1	460 3	Y	85	111 0		10
						1 4	94 9					
09	0	811	-0-	811	811	185 1	563 3	Y	52	59 0		3
						6 4	57 9					
10	0	1320	-0-	1320	2131	231 1	767 3	Y	283	252 0		34
						11 4	311 9					
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	1411			Y	NO RPT			34

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 27H		RRCID -> 280129		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467		
06	5010 X	4569	-0-	-441	-0-	45 1	4416 3	Y	68	63 0		19
						33 4	75 9					
07	4805 X	4804	-0-	-1	-0-	48 1	4635 3	Y	79	84 0		14
						34 4	87 9					
08	4805 X	3976	-0-	-829	-0-	32 1	3891 3	Y	47	53 0		8
						1 4	52 9					
09	0	2838	-0-	2838	2838	19 1	2772 3	Y	42	42 0		8
						1 4	46 9					
10	0	1398	-0-	1398	4236	6 1	1355 3	Y	34	36 0		6
						37 9						
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			6

FOGMT			WELL #: 43SP		RRCID -> 280196		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721		
06	6090 X	4979	-0-	-1111	-0-	71 1	4747 3	Y	145	144 0		9
						1 4	160 9					
07	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	184 1	6347 3	Y	152	149 0		12
						1 4	167 9					
08	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	125 1	7201 3	Y	128	130 0		10
						141 9						
09	0	6799	-0-	6799	6799	131 1	6527 3	Y	128	129 0		9
						141 9						
10	0	7675	-0-	7675	14474	137 1	7373 3	Y	150	148 0		11
						165 9						
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	9944			Y	NO RPT			11

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 280419		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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														
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	275	1	1562	3	Y	251	245	0	29
						2	4	276	9					
07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	258	1	1593	3	Y	239	233	0	35
						2	4	263	9					
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	285	1	1632	3	Y	259	259	0	35
						2	4	285	9					
09	0	2349	-0-	2349	2349	287	1	1810	3	Y	227	236	0	26
						2	4	250	9					
10	0	2399	-0-	2399	4748	311	1	1831	3	Y	233	221	0	38
						1	4	256	9					
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	3338					Y	NO RPT			38

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211														

06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	185	1	1771	3	Y	739	727	0	35
						813	9							
07	4092 X	2987	-0-	-1105	-0-	208	1	1876	3	Y	821	831	0	25
						903	9							
08	4092 X	2882	-0-	-1210	-0-	217	1	1844	3	Y	746	746	0	25
						821	9							
09	0	3183	-0-	3183	3183	233	1	2050	3	Y	803	804	0	24
						17	4	883	9					
10	0	3681	-0-	3681	6864	307	1	2382	3	Y	902	909	0	17
						992	9							
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	3984					Y	NO RPT			17

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														

06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	363	1	3482	3	Y	1003	986	0	40
						1103	9							
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	421	1	3795	3	Y	1041	1052	0	29
						1145	9							
08	5270 X	4868	-0-	-402	-0-	406	1	3451	3	Y	919	919	0	29
						1011	9							
09	0	4220	-0-	4220	4220	340	1	2986	3	Y	791	793	0	27
						24	4	870	9					
10	0	4070	-0-	4070	8290	369	1	2863	3	Y	762	769	0	20
						838	9							
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	3190					Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355														

06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	528	1	6243	3	Y	722	723	0	17
						7	4	794	9					
07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	534	1	5456	3	Y	787	780	0	24
						866	9							
08	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	406	1	5807	3	Y	860	874	0	10
						1	4	946	9					
09	0	6746	-0-	6746	6746	381	1	5453	3	Y	828	832	0	6
						1	4	911	9					
10	0	6518	-0-	6518	13264	391	1	5315	3	Y	736	735	0	7
						2	4	810	9					
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	7534					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 74H		RRCID -> 280501		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	366 1 2 4	6083 3 1437 9	Y	1306	1312 0	9
07	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	396 1 1305 9	6072 3	Y	1186	1186 0	9
08	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	290 1 1439 9	5292 3	Y	1308	1305 0	12
09	0	6125	-0-	6125	6125	274 1 1274 9	4577 3	Y	1158	1159 0	11
10	0	5252	-0-	5252	11377	257 1 1058 9	3937 3	Y	962	963 0	10
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	6427			Y	NO RPT		10
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 76H		RRCID -> 280516		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459			
06	6390 X	6245	-0-	-145	-0-	221 1 1 4	3672 3 2351 9	Y	2137	2144 0	27
07	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	267 1 2408 9	4086 3	Y	2189	2188 0	28
08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	208 1 1580 9	3795 3	Y	1436	1441 0	23
09	0	5340	-0-	5340	5340	202 1 1750 9	3388 3	Y	1591	1589 0	25
10	0	4550	-0-	4550	9890	176 1 1680 9	2694 3	Y	1527	1526 0	26
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	6590			Y	NO RPT		26
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 280536		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268			
06	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	379 1 2 4	6293 3 669 9	Y	608	610 0	2
07	6944 X	6336	-0-	-608	-0-	351 1 609 9	5376 3	Y	554	555 0	1
08	6944 X	6300	-0-	-644	-0-	292 1 673 9	5335 3	Y	612	610 0	3
09	0	6182	-0-	6182	6182	311 1 673 9	5198 3	Y	612	613 0	2
10	0	5492	-0-	5492	11674	299 1 612 9	4581 3	Y	556	556 0	2
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	4954			Y	NO RPT		2
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 114H		RRCID -> 280537		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061			
06	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	259 1 3 4	3058 3 866 9	Y	787	791 0	16
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	260 1 894 9	2660 3	Y	813	805 0	24
08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	218 1 1205 9	3118 3	Y	1095	1107 0	12
09	0	4584	-0-	4584	4584	231 1 1 4	3316 3 1036 9	Y	942	947 0	7
10	0	4328	-0-	4328	8912	228 1 1 4	3103 3 996 9	Y	905	904 0	8
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	5672			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102									
LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #:	7H	RRCID ->	280538	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	6304	PERF. 6800	- 11636	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

06	4639 X	2569	-0-	-2070	-0-	250	1	2103	3	Y	196	237 0	37
						216	9						
07	4030 X	3222	-0-	-808	-0-	233	1	2547	3	Y	397	376 0	58
						5	4	437	9				
08	4030 X	3176	-0-	-854	-0-	376	1	2362	3	Y	397	386 0	69
						1	4	437	9				
09	0	2777	-0-	2777	2777	287	1	2009	3	Y	437	423 0	83
						481	9						
10	0	2857	-0-	2857	5634	309	1	2329	3	Y	199	220 0	62
						219	9						
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	2514					Y	NO RPT		62

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #:	8H	RRCID ->	280539	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 6999	- 11787	
06	3180 X	2777	-0-	-403	-0-	241	1	2028	3	Y	462	459 0	53
						508	9						
07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	318	1	3468	3	Y	464	458 0	59
						7	4	510	9				
08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	523	1	3281	3	Y	451	441 0	69
						1	4	496	9				
09	0	3819	-0-	3819	3819	439	1	3078	3	Y	274	286 0	57
						1	4	301	9				
10	0	3498	-0-	3498	7317	368	1	2771	3	Y	326	313 0	70
						359	9						
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	3147					Y	NO RPT		70

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	106H	RRCID ->	280662	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 8361	- 15741	
06	7050 X	6974	-0-	-76	-0-	482	1	5693	3	Y	721	720 0	24
						6	4	793	9				
07	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	499	1	5095	3	Y	813	804 0	33
						894	9						
08	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	398	1	5692	3	Y	909	924 0	18
						1	4	1000	9				
09	0	6556	-0-	6556	6556	371	1	5309	3	Y	795	800 0	13
						1	4	875	9				
10	0	6907	-0-	6907	13463	413	1	5627	3	Y	785	784 0	14
						3	4	864	9				
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	7643					Y	NO RPT		14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	122H	RRCID ->	280663	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 8716	- 15987	
06	6090 X	5804	-0-	-286	-0-	391	1	4621	3	Y	715	715 0	17
						5	4	787	9				
07	7223 X	883	-0-	-6340	-0-	67	1	680	3	Y	124	136 0	5
						136	9						
08	7068 X	3313	-0-	-3755	-0-	175	1	2504	3	Y	576	574 0	7
						634	9						
09	0	4466	-0-	4466	4466	228	1	3269	3	Y	880	880 0	7
						1	4	968	9				
10	0	4562	-0-	4562	9028	254	1	3461	3	Y	768	768 0	7
						2	4	845	9				
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	3238					Y	NO RPT		7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	121H	RRCID ->	280669	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 8512	- 14588	
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3591	3	447	9	Y	406	410 0	7
07	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5131	3	685	9	Y	623	614 0	16
08	6076 X	5370	-0-	-706	-0-	4726	3	644	9	Y	585	598 0	3
09	0	4934	-0-	4934	4934	4309	3	625	9	Y	568	571 0	-0-
10	0	5126	-0-	5126	10060	4591	3	535	9	Y	486	486 0	-0-
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	4420					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0	250	-0-	250	250	9	1	145	3	87	84	0	3
							96	9						
10		0	-0-	-0-	-0-	250				Y	-0-	2	0	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	250				Y	NO RPT			1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885														
06		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	244	1	4038	3	901	905	0	9
							1	4	991	9				
07		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	253	1	3875	3	839	839	0	9
							923	9						
08		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	140	1	2560	3	722	722	0	9
							794	9						
09		0	4320	-0-	4320	4320	188	1	3147	3	895	893	0	11
							985	9						
10		0	4826	-0-	4826	9146	229	1	3511	3	987	985	0	13
							1086	9						
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	5966					Y	NO RPT		13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829														
06		7200 X	6404	-0-	-796	-0-	458	1	5414	3	478	479	0	15
							6	4	526	9				
07		7595 X	3984	-0-	-3611	-0-	309	1	3155	3	473	470	0	18
							520	9						
08		7595 X	6685	-0-	-910	-0-	396	1	5662	3	569	577	0	10
							1	4	626	9				
09		0	6308	-0-	6308	6308	375	1	5374	3	507	510	0	7
							1	4	558	9				
10		0	5933	-0-	5933	12241	375	1	5095	3	419	420	0	6
							2	4	461	9				
11		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	5761					Y	NO RPT		6

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572														
06		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	463	1	4426	3	141	139	0	7
							43	4	155	9				
07		4836 X	3922	-0-	-914	-0-	337	1	3437	3	128	129	0	6
							7	4	141	9				
08		5053 X	4397	-0-	-656	-0-	410	1	3834	3	134	133	0	7
							6	4	147	9				
09		0	4591	-0-	4591	4591	430	1	4004	3	143	145	0	5
							157	9						
10		0	4958	-0-	4958	9549	510	1	4301	3	134	134	0	5
							147	9						
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	4449					Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392															
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			

06		4800 X	3805	-0-	-995	-0-	112	1	3657	3	Y	33	36	0	1
							36	9							
07		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	113	1	3610	3	Y	41	42	0	-0-
							45	9							
08		3286 X	2294	-0-	-992	-0-	52	1	2019	3	Y	203	201	0	2
							223	9							
09		0	3515	-0-	3515	3515	106	1	3083	3	Y	296	294	0	4
							326	9							
10		0	4416	-0-	4416	7931	138	1	3902	3	Y	342	341	0	5
							376	9							
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	4751					Y	NO RPT			5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580															
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	181	1	2132	3	Y	517	516	0	12
							2	4							
07		3348 X	2688	-0-	-660	-0-	184	1	1881	3	Y	566	560	0	18
							623	9							
08		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	369	1	5284	3	Y	1082	1087	0	13
							1	4							
09		0	5712	-0-	5712	5712	311	1	4452	3	Y	862	868	0	7
							1	4							
10		0	4808	-0-	4808	10520	269	1	3672	3	Y	786	786	0	7
							2	4							
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	7280					Y	NO RPT			7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834															
06		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	451	1	5326	3	Y	799	796	0	18
							6	4							
07		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	517	1	5284	3	Y	664	661	0	21
							730	9							
08		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	359	1	5142	3	Y	902	912	0	11
							1	4							
09		0	5963	-0-	5963	5963	325	1	4648	3	Y	899	903	0	7
							1	4							
10		0	4817	-0-	4817	10780	297	1	4044	3	Y	431	435	0	3
							2	4							
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	7630					Y	NO RPT			3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178															
06		6630 X	4292	-0-	-2338	-0-	188	1	3334	3	Y	695	693	0	18
							5	4							
07		6572 X	4060	-0-	-2512	-0-	174	1	3163	3	Y	654	654	0	18
							4	4							
08		6169 X	4031	-0-	-2138	-0-	173	1	3292	3	Y	512	515	0	15
							3	4							
09		0	4040	-0-	4040	4040	179	1	3303	3	Y	506	506	0	15
							1	4							
10		0	3105	-0-	3105	7145	142	1	2379	3	Y	530	529	0	16
							1	4							
11		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	2855					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 #: 164H		RRCID -> 280893		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 8464 - 14976		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		7020 X	5510	-0-	-1510	-0-	399 1	4713 3	Y	357	354 0		7
							5 4	393 9					
07		6262 X	2107	-0-	-4155	-0-	169 1	1731 3	Y	188	190 0		5
							207 9						
08		6262 X	3923	-0-	-2339	-0-	227 1	3235 3	Y	419	420 0		4
							461 9						
09		0	3356	-0-	3356	3356	193 1	2768 3	Y	358	360 0		2
							1 4	394 9					
10		0	3804	-0-	3804	7160	233 1	3163 3	Y	370	369 0		3
							1 4	407 9					
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	1640			Y	NO RPT			3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 163H		RRCID -> 280894		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8446 - 14668		
06		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	387 1	4570 3	Y	397	393 0		11
							5 4	437 9					
07		4929 X	3972	-0-	-957	-0-	314 1	3210 3	Y	407	404 0		14
							448 9						
08		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	301 1	4296 3	Y	614	619 0		9
							675 9						
09		0	4156	-0-	4156	4156	237 1	3399 3	Y	472	475 0		6
							1 4	519 9					
10		0	4376	-0-	4376	8532	264 1	3597 3	Y	466	466 0		6
							2 4	513 9					
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	3132			Y	NO RPT			6

FOGMT UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 280903		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 7152 - 11882		
06		3360 X	2979	-0-	-381	-0-	344 1	1950 3	Y	621	669 0		79
							2 4	683 9					
07		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	383 1	2367 3	Y	605	594 0		90
							4 4	666 9					
08		3286 X	3131	-0-	-155	-0-	381 1	2180 3	Y	516	534 0		72
							2 4	568 9					
09		0	3216	-0-	3216	3216	359 1	2260 3	Y	541	555 0		58
							2 4	595 9					
10		0	3041	-0-	3041	6257	350 1	2062 3	Y	570	539 0		89
							2 4	627 9					
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	3077			Y	NO RPT			89

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 52H		RRCID -> 281107		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8946 - 16867		
06		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	221 1	3666 3	Y	1114	1115 0		9
							1 4	1225 9					
07		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	269 1	4125 3	Y	1103	1102 0		10
							1213 9						
08		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	220 1	4024 3	Y	1198	1195 0		13
							1318 9						
09		0	4834	-0-	4834	4834	206 1	3450 3	Y	1071	1072 0		12
							1178 9						
10		0	5692	-0-	5692	10526	263 1	4034 3	Y	1268	1265 0		15
							1395 9						
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	6776			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 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
06		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	516 1	6103 3	1198 3	Y	1089	1088 0		22
							7 4	1198 9						
07		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	545 1	5566 3	1264 9	Y	1149	1139 0		32
							372 1	5325 3						
08		7347 X	7044	-0-	-303	-0-	1 4	1346 9						
							377 1	5398 3						
09		0	6966	-0-	6966	6966	1 4	1190 9						5
							389 1	5287 3						5
10		0	6707	-0-	6707	13673	2 4	1029 9						5
11		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	6563				Y	NO RPT			5

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
06		2280 X	2097	-0-	-183	-0-	434 1	1369 3	293 9	Y	266	264 0		30
							1 4	1453 3						
07		2356 X	2215	-0-	-141	-0-	529 1	228 9		Y	207	206 0		31
							5 4	1462 3						
08		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	570 1	263 9		Y	239	242 0		28
							4 4	1209 3						
09		0	1817	-0-	1817	1817	397 1	198 9		Y	180	190 0		18
							13 4	1065 3						
10		0	1554	-0-	1554	3371	320 1	153 9		Y	139	137 0		20
							16 4							
11		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	1151				Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956														
06		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	672 1	7942 3	960 9	Y	873	873 0		23
							9 4	6446 3						
07		9579 X	7991	-0-	-1588	-0-	631 1	1040 9		Y	831	826 0		28
							914 9	6956 3						
08		9703 X	7842	-0-	-1861	-0-	444 1	1014 9		Y	945	959 0		14
							1 4	7309 3						
09		0	8457	-0-	8457	8457	485 1	832 9		Y	922	926 0		10
							2 4							
10		0	8681	-0-	8681	17138	537 1			Y	756	757 0		9
							3 4							
11		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	7748				Y	NO RPT			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620														
06		3840 X	3404	-0-	-436	-0-	187 1	2450 3	754 9	Y	685	684 0		9
							13 4	2305 3						
07		3565 X	3080	-0-	-485	-0-	155 1	618 9		Y	562	563 0		8
							2 4	2531 3						
08		3565 X	3264	-0-	-301	-0-	82 1	648 9		Y	589	587 0		10
							3 4	2328 3						
09		0	3010	-0-	3010	3010	75 1			Y	552	553 0		9
							607 9							
10		0	2978	-0-	2978	5988	82 1	2284 3		Y	556	556 0		9
							612 9							
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	2598				Y	NO RPT			9

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	336 1	3945 3	N	626	624 0	24		
							3 4	689 9						
07		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	356 1	3785 3	N	599	601 0	22		
							659 9							
08		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	354 1	3702 3	N	521	523 0	20		
							8 4	573 9						
09		0	4420	-0-	4420	4420	351 1	3478 3	N	537	538 0	19		
							591 9							
10		0	4476	-0-	4476	8896	347 1	3507 3	N	565	564 0	20		
							622 9							
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	5506			N	NO RPT		20		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														
06		4470 X	4086	-0-	-384	-0-	156 1	3671 3	Y	235	234 0	14		
							259 9							
07		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	162 1	4028 3	Y	380	375 0	19		
							418 9							
08		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	160 1	3978 3	Y	227	229 0	17		
							3 4	250 9						
09		0	5433	-0-	5433	5433	241 1	4840 3	Y	320	318 0	19		
							352 9							
10		0	5147	-0-	5147	10580	219 1	4563 3	Y	331	333 0	17		
							1 4	364 9						
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	6830			Y	NO RPT		17		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
06		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	361 1	8510 3	Y	369	367 0	14		
							406 9							
07		9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	347 1	8607 3	Y	515	509 0	20		
							567 9							
08		8277 X	7218	-0-	-1059	-0-	269 1	6683 3	Y	237	242 0	15		
							5 4	261 9						
09		0	6037	-0-	6037	6037	277 1	5560 3	Y	182	184 0	13		
							200 9							
10		0	6809	-0-	6809	12846	302 1	6280 3	Y	205	206 0	12		
							1 4	226 9						
11		8010 X	NO RPT	-0-	-8010	4836			Y	NO RPT		12		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														
06		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	277 1	6531 3	Y	710	708 0	29		
							781 9							
07		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	271 1	6729 3	Y	1210	1192 0	47		
							1331 9							
08		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	246 1	6105 3	Y	745	752 0	40		
							5 4	820 9						
09		0	6758	-0-	6758	6758	283 1	5684 3	Y	719	723 0	36		
							791 9							
10		0	6977	-0-	6977	13735	282 1	5865 3	Y	754	759 0	31		
							1 4	829 9						
11		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	7825			Y	NO RPT		31		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 01HY		RRCID -> 284131			COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	40	40	0	8
							44	9							
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	70	69	0	9
							77	9							
08		248 N	171	-0-	-77	-0-	4	1	130	3	Y	34	34	0	9
							37	9							
09		0	521	-0-	521	521	10	1	313	3	Y	180	177	0	12
							198	9							
10		0	803	-0-	803	1324	21	1	455	3	Y	296	295	0	13
							1	4	326	9					
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	1144					Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 22HW		RRCID -> 284143			COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576				
06		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-
		8370 X	3039	-0-	-5331	-0-	110	1	2724	3	Y	186	182	0	4
							205	9							
08		8370 X	6472	-0-	-1898	-0-	237	1	5866	3	Y	332	328	0	8
							4	4	365	9					
09		0	6712	-0-	6712	6712	301	1	6037	3	Y	340	341	0	7
							374	9							
10		0	8112	-0-	8112	14824	351	1	7308	3	Y	411	413	0	5
							1	4	452	9					
11		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	8554					Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HC		RRCID -> 284144			COMPL. DATE 10/01/2017			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161				
06		750 X	614	-0-	-136	-0-	22	1	529	3	Y	57	57	0	2
							63	9							
07		620 X	550	-0-	-70	-0-	29	1	459	3	Y	56	56	0	2
							62	9							
08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
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		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HD		RRCID -> 284145			COMPL. DATE 09/29/2017			TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302				
06		1920 X	1783	-0-	-137	-0-	65	1	1566	3	Y	138	138	0	7
							152	9							
07		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	91	1	1439	3	Y	111	113	0	5
							122	9							
08		1488 X	1425	-0-	-63	-0-	82	1	1231	3	Y	102	102	0	5
							112	9							
09		0	1415	-0-	1415	1415	82	1	1195	3	Y	125	122	0	8
							138	9							
10		0	1498	-0-	1498	2913	80	1	1295	3	Y	111	113	0	6
							1	4	122	9					
11		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	1473					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 #:		22HX	RRCID ->	284146	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 8224 - 17920		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

06		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	291	1	6859	3	Y	271	270 0	10
							298	9						
07		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	196	1	4857	3	Y	472	465 0	17
							519	9						
08		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	196	1	4865	3	Y	260	263 0	14
							4	4	286	9				
09		0	5590	-0-	5590	5590	254	1	5098	3	Y	216	218 0	12
							238	9						
10		0	4365	-0-	4365	9955	192	1	3987	3	Y	169	172 0	9
							186	9						
11		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	5035					Y	NO RPT		9

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HU	RRCID ->	284148	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8073 - 15447		

06		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	72	1	1688	3	Y	213	212 0	5
							234	9						
07		1178 N	1073	-0-	-105	-0-	34	1	837	3	Y	184	183 0	6
							202	9						
08		1178 N	1129	-0-	-49	-0-	38	1	950	3	Y	127	128 0	5
							1	4	140	9				
09		0	1157	-0-	1157	1157	47	1	950	3	Y	145	145 0	5
							160	9						
10		0	1183	-0-	1183	2340	49	1	1012	3	Y	111	112 0	4
							122	9						
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	1260					Y	NO RPT		4

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		22HV	RRCID ->	284183	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 8220 - 17416		

06		5490 X	4430	-0-	-1060	-0-	176	1	4140	3	Y	104	104 0	7
							114	9						
07		3565 X	2250	-0-	-1315	-0-	84	1	2071	3	Y	86	85 0	8
							95	9						
08		3565 X	824	-0-	-2741	-0-	31	1	771	3	Y	19	19 0	8
							1	4	21	9				
09		0	1697	-0-	1697	1697	79	1	1577	3	Y	37	37 0	8
							41	9						
10		0	1849	-0-	1849	3546	83	1	1722	3	Y	40	40 0	8
							44	9						
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	96					Y	NO RPT		8

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		22HY	RRCID ->	284184	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 8020 - 17716		

06		3900 X	1583	-0-	-2317	-0-	55	1	1301	3	Y	206	210 0	17
							227	9						
07		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	147	1	3645	3	Y	1159	1135 0	41
							1275	9						
08		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	168	1	4172	3	Y	596	605 0	32
							3	4	656	9				
09		0	4316	-0-	4316	4316	174	1	3482	3	Y	600	603 0	29
							660	9						
10		0	4656	-0-	4656	8972	184	1	3827	3	Y	586	591 0	24
							645	9						
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	5522					Y	NO RPT		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		5370 X	5264	-0-	-106	-0-	184 1	4328 3	Y	684	682 0		26
							752 9						
07		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	178 1	4414 3	Y	733	727 0		32
							806 9						
08		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	198 1	4919 3	Y	497	500 0		29
							4 4	547 9					
09		0	5917	-0-	5917	5917	252 1	5046 3	Y	563	564 0		28
							619 9						
10		0	5849	-0-	5849	11766	238 1	4966 3	Y	585	589 0		24
							1 4	644 9					
11		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	7236			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009													

06		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	182 1	4285 3	Y	607	606 0		25
							668 9						
07		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	167 1	4149 3	Y	899	888 0		36
							989 9						
08		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	194 1	4813 3	Y	634	638 0		32
							4 4	697 9					
09		0	5404	-0-	5404	5404	228 1	4570 3	Y	551	555 0		28
							606 9						
10		0	7515	-0-	7515	12919	304 1	6335 3	Y	795	796 0		27
							1 4	875 9					
11		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	8389			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029													

06		2070 X	1882	-0-	-188	-0-	60 1	1423 3	Y	363	361 0		15
							399 9						
07		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	61 1	1511 3	Y	603	595 0		23
							663 9						
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	61 1	1521 3	Y	418	420 0		21
							1 4	460 9					
09		0	1877	-0-	1877	1877	70 1	1407 3	Y	364	367 0		18
							400 9						
10		0	1975	-0-	1975	3852	68 1	1417 3	Y	445	446 0		17
							490 9						
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	2262			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610													

06		7110 X	5453	-0-	-1657	-0-	200 1	4716 3	Y	488	487 0		24
							537 9						
07		6076 X	5699	-0-	-377	-0-	186 1	4621 3	Y	811	800 0		35
							892 9						
08		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	222 1	5496 3	Y	578	581 0		32
							4 4	636 9					
09		0	5934	-0-	5934	5934	256 1	5131 3	Y	497	501 0		28
							547 9						
10		0	5536	-0-	5536	11470	231 1	4811 3	Y	448	453 0		23
							1 4	493 9					
11		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	5590			Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	420 1 912 9	9879 3	Y	829 827 0	30
07	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	389 1 1477 9	9643 3	Y	1343 1324 0	49
08	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	436 1 8 4	10827 3	Y	968 973 0	44
09	0	11905	-0-	11905	11905	523 1 905 9	10477 3	Y	823 828 0	39
10	0	11755	-0-	11755	23660	496 1 1 4	10309 3	Y	863 869 0	33
11	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	13400			Y	NO RPT	33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	58 1 168 9	1363 3	Y	153 155 0	8
07	1302 N	837	-0-	-465	-0-	28 1 112 9	697 3	Y	102 102 0	8
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	64 1 1 4	1577 3	Y	164 162 0	10
09	0	1682	-0-	1682	1682	73 1 147 9	1462 3	Y	134 135 0	9
10	0	1591	-0-	1591	3273	67 1 135 9	1389 3	Y	123 124 0	8
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	2013			Y	NO RPT	8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

06	3990 X	3839	-0-	-151	-0-	148 1 199 9	3492 3	Y	181 181 0	8
07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	151 1 397 9	3756 3	Y	361 355 0	14
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	155 1 3 4	3841 3	Y	201 204 0	11
09	0	3635	-0-	3635	3635	164 1 183 9	3288 3	Y	166 168 0	9
10	0	4066	-0-	4066	7701	176 1 248 9	3642 3	Y	225 225 0	9
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	3651			Y	NO RPT	9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

06	5220 X	4193	-0-	-1027	-0-	161 1 244 9	3788 3	Y	222 221 0	8
07	4619 X	4070	-0-	-549	-0-	142 1 419 9	3509 3	Y	381 376 0	13
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	188 1 4 4	4680 3	Y	445 442 0	16
09	0	3310	-0-	3310	3310	143 1 308 9	2859 3	Y	280 285 0	11
10	0	4052	-0-	4052	7362	171 1 327 9	3554 3	Y	297 300 0	8
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	2892			Y	NO RPT	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		9090 X	5696	-0-	-3394	-0-		405 1	4781 3	Y	459	459	0		10
								5 4	505 9						
07		9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-				Y	-0-	10	0		-0-
08		8866 X	4450	-0-	-4416	-0-		259 1	3703 3	Y	444	439	0		5
								488 9							
09		0	7001	-0-	7001	7001		412 1	5908 3	Y	617	618	0		4
								2 4	679 9						
10		0	5752	-0-	5752	12753		354 1	4814 3	Y	529	529	0		4
								2 4	582 9						
11		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	7053				Y	NO RPT				4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491															
06		10740 X	10157	-0-	-583	-0-		754 1	8910 3	Y	439	439	0		6
								10 4	483 9						
07		11253 X	9865	-0-	-1388	-0-		832 1	8498 3	Y	486	481	0		11
								535 9							
08		11253 X	10816	-0-	-437	-0-		673 1	9624 3	Y	471	480	0		2
								1 4	518 9						
09		0	10013	-0-	10013	10013		625 1	8945 3	Y	401	403	0		-0-
								2 4	441 9						
10		0	10026	-0-	10026	20039		662 1	9006 3	Y	322	322	0		-0-
								4 4	354 9						
11		10470 X	NO RPT	-0-	-10470	9569				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665															
06		1410 X	1170	-0-	-240	-0-		33 1	947 3	Y	172	172	0		3
								1 4	189 9						
07		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-		55 1	1365 3	Y	226	226	0		3
								2 4	249 9						
08		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-	3	0		-0-
09		0	2590	-0-	2590	2590		80 1	2506 3	Y	-0-				-0-
								4 4							
10		0	-0-	-0-	-0-	2590				Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2590				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910															
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-		2 1	93 3	Y	1	1	0		-0-
								1 9							
07		T. A.	107	-0-	107	107		2 1	103 3	Y	2	2	0		-0-
								2 9							
08		T. A.	163	-0-	163	270		4 1	156 3	Y	3	3	0		-0-
								3 9							
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 X	NO RPT	-0-	-0-	1669				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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2100 N	1841	-0-	-259	-0-	133 1	1579 3	Y	115	114 0	1
							2 4	127 9				
07		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	191 1	1948 3	Y	202	198 0	5
							222 9					
08		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	136 1	1944 3	Y	265	267 0	3
							292 9					
09		0	2451	-0-	2451	2451	140 1	2011 3	Y	272	273 0	2
							1 4	299 9				
10		0	2450	-0-	2450	4901	149 1	2034 3	Y	242	242 0	2
							1 4	266 9				
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	3281			Y	NO RPT		2
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098												
06		14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	241 1	13670 3	Y	561	558 0	9
							617 9					
07		14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	288 1	13928 3	Y	334	339 0	4
							367 9					
08		14756 X	8511	-0-	-6245	-0-	211 1	7997 3	Y	275	275 0	4
							303 9					
09		0	8573	-0-	8573	8573	174 1	7922 3	Y	434	432 0	6
							477 9					
10		0	8957	-0-	8957	17530	84 1	8258 3	Y	559	558 0	7
							615 9					
11		14280 X	NO RPT	-0-	-14280	3250			Y	NO RPT		7
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874												
06		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	101 1	5712 3	Y	147	146 0	2
							162 9					
07		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	109 1	5299 3	Y	70	71 0	1
							77 9					
08		4805 X	2711	-0-	-2094	-0-	69 1	2620 3	Y	20	21 0	-0-
							22 9					
09		0	9440	-0-	9440	9440	201 1	9156 3	Y	75	74 0	1
							83 9					
10		0	4914	-0-	4914	14354	49 1	4798 3	Y	61	61 0	1
							67 9					
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	9704			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		01HT	RRCID ->	284439	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7625 - 13695			
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			

06		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	182	1	10323	3	Y	142	144	0	4
							156	9							
07		11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	217	1	10490	3	Y	386	384	0	6
							425	9							
08		7843 X	7643	-0-	-200	-0-	181	1	6840	3	Y	565	562	0	9
							622	9							
09		0	7056	-0-	7056	7056	139	1	6336	3	Y	528	528	0	9
							581	9							
10		0	6982	-0-	6982	14038	64	1	6238	3	Y	618	617	0	10
							680	9							
11		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	6448					Y	NO RPT			10

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		01HU	RRCID ->	284440	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	7789	PERF. 7911 - 14093			

06		15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	254	1	14443	3	Y	587	579	0	10
							646	9							
07		15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	297	1	14360	3	Y	436	441	0	5
							480	9							
08		12028 X	9271	-0-	-2757	-0-	229	1	8666	3	Y	342	343	0	4
							376	9							
09		0	8650	-0-	8650	8650	177	1	8068	3	Y	368	367	0	5
							405	9							
10		0	8411	-0-	8411	17061	82	1	7999	3	Y	300	301	0	4
							330	9							
11		11640 X	NO RPT	-0-	-11640	5421					Y	NO RPT			4

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		01HX	RRCID ->	284442	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 7721 - 13790			

06		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	57	1	3210	3	Y	-0-			-0-
							62	1	3003	3	Y	-0-			-0-
07		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	39	1	1487	3	Y	-0-			-0-
							38	1	1747	3	Y	5	5	0	-0-
08		2294 X	1526	-0-	-768	-0-	6	9							
09		0	1791	-0-	1791	1791	25	1	2481	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
10		0	2519	-0-	2519	4310					Y	NO RPT			-0-
11		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	2090									-0-

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		01HY	RRCID ->	284443	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 8081 - 14271			

06		14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	248	1	14079	3	Y	265	263	0	3
							292	9							
07		14911 X	14245	-0-	-666	-0-	282	1	13652	3	Y	283	284	0	2
							311	9							
08		14911 X	10605	-0-	-4306	-0-	265	1	10031	3	Y	281	281	0	2
							309	9							
09		0	8029	-0-	8029	8029	167	1	7591	3	Y	246	246	0	2
							271	9							
10		0	7572	-0-	7572	15601	72	1	7075	3	Y	386	384	0	4
							425	9							
11		14430 X	NO RPT	-0-	-14430	1171					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
BRISCOE METCALF UNIT																		
WELL #: 01HZ RRCID -> 284444													COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 7914 - 14104	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	248	1	14064	3	Y	988	979	0			17		
						1087	9											
07	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	211	1	10227	3	Y	443	454	0			6		
						487	9											
08	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-	6	0			-0-		
09	0	6792	-0-	6792	6792	135	1	6128	3	Y	481	475	0			6		
						529	9											
10	0	8941	-0-	8941	15733	81	1	7910	3	Y	864	859	0			11		
						950	9											
11	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	5983					Y	NO RPT					11		

BRISCOE METCALF UNIT																		
WELL #: 02HU RRCID -> 284445													COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 7976 - 14136	
06	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	97	1	5527	3	Y	428	426	0			9		
						471	9											
07	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	143	1	6928	3	Y	679	678	0			10		
						747	9											
08	5983 X	5097	-0-	-886	-0-	114	1	4299	3	Y	622	622	0			10		
						684	9											
09	0	4351	-0-	4351	4351	79	1	3601	3	Y	610	609	0			11		
						671	9											
10	0	3751	-0-	3751	8102	32	1	3123	3	Y	542	543	0			10		
						596	9											
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	2312					Y	NO RPT					10		

BRISCOE METCALF UNIT																		
WELL #: 02HX RRCID -> 284447													COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7793 - 13959	
06	7770 X	7157	-0-	-613	-0-	121	1	6875	3	Y	146	146	0			4		
						161	9											
07	8091 X	8085	-0-	-6	-0-	159	1	7707	3	Y	199	199	0			4		
						219	9											
08	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	208	1	7887	3	Y	113	114	0			3		
						124	9											
09	0	3533	-0-	3533	3533	76	1	3453	3	Y	4	6	0			1		
						4	9											
10	0	4120	-0-	4120	7653	41	1	4042	3	Y	34	34	0			1		
						37	9											
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					1		

BRISCOE CHUPADERA RANCH A																		
WELL #: 03HA RRCID -> 284458													COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 6900 - 15426	
06	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	186	1	5385	3	Y	344	354	1			26		
						378	9											
07	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	238	1	6310	3	Y	495	473	1			48		
						7	4	545	9									
08	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	214	1	5821	3	Y	395	402	1			41		
						1	4	435	9									
09	0	6087	-0-	6087	6087	203	1	5251	3	Y	575	564	1			52		
						633	9											
10	0	7517	-0-	7517	13604	244	1	6812	3	Y	419	428	1			43		
						461	9											
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	10574					Y	NO RPT					43		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
BRISCOE CHUPADERA RANCH A				WELL #:	03HB	RRCID ->	284461	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6748 - 15029	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		4230 X	2814	-0-	-1416	-0-	88 1	2546 3	Y	164	175 1		13
							180 9						
07		4123 X	2950	-0-	-1173	-0-	101 1	2692 3	Y	140	139 1		14
							3 4	154 9					
08		4123 X	2838	-0-	-1285	-0-	97 1	2625 3	Y	105	109 1		10
							116 9						
09		0	2671	-0-	2671	2671	91 1	2356 3	Y	204	196 1		18
							224 9						
10		0	3804	-0-	3804	6475	123 1	3431 3	Y	227	222 1		23
							250 9						
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	3625			Y	NO RPT			23

BRISCOE CHUPADERA RANCH A				WELL #:	03HC	RRCID ->	284462	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 6774 - 14963	

06		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	195 1	5650 3	Y	407	419 1		25
							448 9						
07		6417 X	6197	-0-	-220	-0-	205 1	5433 3	Y	503	485 1		43
							6 4	553 9					
08		6417 X	4522	-0-	-1895	-0-	145 1	3941 3	Y	395	403 1		35
							1 4	435 9					
09		0	4655	-0-	4655	4655	155 1	4004 3	Y	451	451 1		35
							496 9						
10		0	2638	-0-	2638	7293	85 1	2359 3	Y	176	198 1		13
							194 9						
11		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	1083			Y	NO RPT			13

BRISCOE CHUPADERA RANCH A				WELL #:	03HD	RRCID ->	284463	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 6536 - 14483	

06		2642 N	2420	-0-	-222	-0-	74 1	2139 3	Y	188	193 1		12
							207 9						
07		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	86 1	2283 3	Y	180	175 1		17
							3 4	198 9					
08		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	88 1	2379 3	Y	190	188 1		19
							209 9						
09		0	2554	-0-	2554	2554	87 1	2245 3	Y	202	202 1		19
							222 9						
10		0	2998	-0-	2998	5552	96 1	2692 3	Y	191	190 1		20
							210 9						
11		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	4502			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	22HZ	RRCID ->	284484	COMPL. DATE	01/02/2018	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 8212 - 17913	

06		5880 X	38	-0-	-5842	-0-	1 1	31 3	Y	5	4 0		1
							6 9						
07		5828 X	3509	-0-	-2319	-0-	108 1	2669 3	Y	665	649 0		17
							732 9						
08		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	280 1	6944 3	Y	999	990 0		26
							5 4	1099 9					
09		0	7254	-0-	7254	7254	311 1	6242 3	Y	637	646 0		17
							701 9						
10		0	8093	-0-	8093	15347	331 1	6883 3	Y	798	799 0		16
							1 4	878 9					
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	9707			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		02HY	RRCID ->	284486	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	7761	PERF. 7986 - 14152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	196	1	11150	3	Y	1744	1725 0	30
							1918	9						
07		14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	247	1	11955	3	Y	1983	1989 0	24
							2181	9						
08		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	188	1	7095	3	Y	1641	1644 0	21
							1805	9						
09		0	8987	-0-	8987	8987	151	1	6848	3	Y	1807	1803 0	25
							1988	9						
10		0	8293	-0-	8293	17280	66	1	6435	3	Y	1629	1631 0	23
							1792	9						
11		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	9150					Y	NO RPT		23

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		02HW	RRCID ->	284498	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 8099 - 14265		
06		10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	164	1	9295	3	Y	1173	1162 0	23
							1290	9						
07		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	181	1	8743	3	Y	1054	1061 0	16
							1159	9						
08		9362 X	6035	-0-	-3327	-0-	133	1	5013	3	Y	808	810 0	14
							889	9						
09		0	5244	-0-	5244	5244	93	1	4243	3	Y	825	823 0	16
							908	9						
10		0	5835	-0-	5835	11079	48	1	4735	3	Y	956	955 0	17
							1052	9						
11		9060 X	NO RPT	-0-	-9060	2019					Y	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HA	RRCID ->	284532	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 7667 - 13009		
06		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	47	1	1136	3	Y	717	707 0	27
							789	9						
07		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	106	1	1683	3	Y	551	562 0	16
							606	9						
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	36	1	535	3	Y	1314	1291 0	39
							1445	9						
09		0	2094	-0-	2094	2094	74	1	1079	3	Y	855	857 0	37
							941	9						
10		0	1849	-0-	1849	3943	71	1	1154	3	Y	566	587 0	16
							1	4	623	9				
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	3103					Y	NO RPT		16

STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:		01HE	RRCID ->	284693	COMPL. DATE	06/03/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
06		4777 X	4777	-0-	-0-	170	1	4153	3	Y	412	412	0	
						1	4	453	9				22	
07		4545 X	4545	-0-	-0-	245	1	3900	3	Y	363	368	0	
						1	4	399	9				17	
08		4179 X	4179	-0-	-0-	234	1	3513	3	Y	392	392	0	
						1	4	431	9				17	
09		0	4231	-0-	4231	4231	244	1	3561	3	Y	387	381	0
							426	9					23	
10		0	3831	-0-	3831	8062	210	1	3376	3	Y	221	231	0
							2	4	243	9			13	
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	4852				Y	NO RPT		13	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608														
06		8130 X	5949	-0-	-2181	-0-	431	1	5103	3	Y	372	369	0
							6	4	409	9			7	
07		7192 X	6364	-0-	-828	-0-	537	1	5490	3	Y	306	305	0
							337	9					8	
08		7192 X	6551	-0-	-641	-0-	399	1	5708	3	Y	403	408	0
							1	4	443	9			3	
09		0	5940	-0-	5940	5940	364	1	5206	3	Y	335	338	0
							1	4	369	9			-0-	
10		0	6289	-0-	6289	12229	408	1	5555	3	Y	294	294	0
							3	4	323	9			-0-	
11		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	5899				Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280														
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	70	1	1698	3	Y	181	180	0
							199	9					7	
07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	3	Y	164	165	0
							180	9					6	
08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	91	1	1361	3	Y	135	137	0
							149	9					4	
09		0	1506	-0-	1506	1506	87	1	1266	3	Y	139	137	0
							153	9					6	
10		0	1174	-0-	1174	2680	63	1	1003	3	Y	98	101	0
							108	9					3	
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	1540				Y	NO RPT		3	

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														
06		8040 X	5369	-0-	-2671	-0-	80	1	4912	3	Y	343	301	0
							377	9					67	
07		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	78	1	4566	3	Y	184	194	0
							202	9					11	
08		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	76	1	4780	3	Y	248	243	0
							273	9					16	
09		0	1341	-0-	1341	1341	28	1	1056	3	Y	234	240	0
							257	9					10	
10		0	5992	-0-	5992	7333	137	1	4864	3	Y	901	897	0
							991	9					14	
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	3343				Y	NO RPT		14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	505 1	12335 3	Y	837	834 0		32
							3 4	921 9					
07		12276 X	12048	-0-	-228	-0-	667 1	10629 3	Y	682	693 0		21
							2 4	750 9					
08		12276 X	12116	-0-	-160	-0-	708 1	10593 3	Y	739	739 0		21
							2 4	813 9					
09		0	11509	-0-	11509	11509	693 1	10110 3	Y	641	635 0		27
							1 4	705 9					
10		0	11377	-0-	11377	22886	634 1	10200 3	Y	488	501 0		14
							6 4	537 9					
11		11880 X	NO RPT	-0-	-11880	11006			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589													
06		14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	535 1	13084 3	Y	839	839 0		40
							3 4	923 9					
07		13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	751 1	11969 3	Y	771	779 0		32
							2 4	848 9					
08		13516 X	12123	-0-	-1393	-0-	710 1	10626 3	Y	714	718 0		28
							2 4	785 9					
09		0	12414	-0-	12414	12414	743 1	10843 3	Y	752	740 0		40
							1 4	827 9					
10		0	10928	-0-	10928	23342	613 1	9845 3	Y	423	443 0		20
							5 4	465 9					
11		13080 X	NO RPT	-0-	-13080	10262			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569													
06		15540 X	14341	-0-	-1199	-0-	525 1	12827 3	Y	896	893 0		38
							3 4	986 9					
07		12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	717 1	11418 3	Y	720	732 0		26
							2 4	792 9					
08		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	746 1	11186 3	Y	758	759 0		25
							3 4	834 9					
09		0	12046	-0-	12046	12046	726 1	10594 3	Y	659	653 0		31
							1 4	725 9					
10		0	11640	-0-	11640	23686	649 1	10435 3	Y	500	512 0		19
							6 4	550 9					
11		7140 X	NO RPT	-0-	-7140	16546			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151													
06		14880 X	9560	-0-	-5320	-0-	229 1	7432 3	Y	1726	1728 0		90
							1899 9						
07		10819 X	10667	-0-	-152	-0-	287 1	8334 3	Y	1860	1868 0		82
							2046 9						
08		15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	297 1	13151 3	Y	1648	1663 0		67
							1813 9						
09		0	14987	-0-	14987	14987	342 1	12896 3	Y	1588	1577 0		78
							2 4	1747 9					
10		0	15012	-0-	15012	29999	329 1	12748 3	Y	1756	1749 0		85
							3 4	1932 9					
11		10470 X	NO RPT	-0-	-10470	19529			Y	NO RPT			85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		11520 X	7915	-0-	-3605	-0-	209 1	6789 3	Y	834	807 0		45
							917 9						
07		9889 X	8603	-0-	-1286	-0-	244 1	7102 3	Y	1143	1136 0		52
							1257 9						
08		14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	278 1	12339 3	Y	1412	1405 0		59
							1553 9						
09		0	13102	-0-	13102	13102	301 1	11302 3	Y	1362	1351 0		70
							1 4	1498 9					
10		0	11969	-0-	11969	25071	261 1	10126 3	Y	1435	1432 0		73
							3 4	1579 9					
11		9570 X	NO RPT	-0-	-9570	15501			Y	NO RPT			73

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646													
06		13980 X	5341	-0-	-8639	-0-	142 1	4604 3	Y	541	536 0		26
							595 9						
07		5642 X	5162	-0-	-480	-0-	141 1	4090 3	Y	846	838 0		34
							931 9						
08		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	145 1	6429 3	Y	762	768 0		28
							838 9						
09		0	7680	-0-	7680	7680	178 1	6719 3	Y	711	707 0		32
							1 4	782 9					
10		0	8366	-0-	8366	16046	191 1	7399 3	Y	704	705 0		31
							2 4	774 9					
11		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	10586			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747													
06		8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-			Y	-0-			-0-
07		9765 X	2301	-0-	-7464	-0-	54 1	1565 3	Y	620	594 0		26
							682 9						
08		9765 X	5541	-0-	-4224	-0-	105 1	4651 3	Y	714	711 0		29
							785 9						
09		0	6348	-0-	6348	6348	141 1	5322 3	Y	804	794 0		39
							1 4	884 9					
10		0	6728	-0-	6728	13076	148 1	5771 3	Y	734	738 0		35
							2 4	807 9					
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	7706			Y	NO RPT			35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366													
06		5100 X	3542	-0-	-1558	-0-	151 1	2686 3	Y	637	638 0		8
							4 4	701 9					
07		5704 X	3460	-0-	-2244	-0-	140 1	2534 3	Y	712	710 0		10
							3 4	783 9					
08		5704 X	3036	-0-	-2668	-0-	117 1	2222 3	Y	632	635 0		7
							2 4	695 9					
09		0	2360	-0-	2360	2360	90 1	1650 3	Y	564	564 0		7
							620 9						
10		0	1932	-0-	1932	4292	74 1	1227 3	Y	574	574 0		7
							631 9						
11		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	752			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

06		13470 X	8878	-0-	-4592	-0-	202 1	6539 3	Y	1943	1925 0			101
							2137 9							
07		7812 X	6441	-0-	-1371	-0-	181 1	5251 3	Y	917	976 0			42
							1009 9							
08		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	194 1	8582 3	Y	1120	1118 0			44
							1232 9							
09		0	9089	-0-	9089	9089	207 1	7768 3	Y	1012	1006 0			50
							1 4	1113 9						
10		0	9312	-0-	9312	18401	207 1	7999 3	Y	1004	1005 0			49
							2 4	1104 9						
11		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	10841			Y	NO RPT				49

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														

06		6300 X	5382	-0-	-918	-0-	185 1	4839 3	Y	318	322 0			16
							8 4	350 9						
07		5549 X	4357	-0-	-1192	-0-	109 1	3976 3	Y	244	240 0			20
							4 4	268 9						
08		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	205 1	5446 3	Y	371	370 0			21
							3 4	408 9						
09		0	5293	-0-	5293	5293	193 1	4712 3	Y	350	349 0			22
							3 4	385 9						
10		0	4849	-0-	4849	10142	191 1	4378 3	Y	251	259 0			14
							4 4	276 9						
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	4772			Y	NO RPT				14

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708														

06		1800 N	1546	-0-	-254	-0-	54 1	1432 3	Y	52	53 0			6
							3 4	57 9						
07		1736 N	1210	-0-	-526	-0-	32 1	1142 3	Y	32	32 0			6
							1 4	35 9						
08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	59 1	1586 3	Y	41	41 0			6
							1 4	45 9						
09		0	1817	-0-	1817	1817	69 1	1683 3	Y	58	58 0			6
							1 4	64 9						
10		0	1382	-0-	1382	3199	55 1	1258 3	Y	62	63 0			5
							1 4	68 9						
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	1549			Y	NO RPT				5

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														

06		3570 X	3171	-0-	-399	-0-	111 1	2895 3	Y	145	146 0			11
							5 4	160 9						
07		3534 X	2923	-0-	-611	-0-	74 1	2712 3	Y	122	119 0			14
							3 4	134 9						
08		3534 X	3091	-0-	-443	-0-	106 1	2830 3	Y	139	140 0			13
							2 4	153 9						
09		0	2787	-0-	2787	2787	105 1	2542 3	Y	126	126 0			13
							1 4	139 9						
10		0	2742	-0-	2742	5529	109 1	2492 3	Y	126	128 0			11
							2 4	139 9						
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	2349			Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HA		RRCID -> 286489	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 8311	- 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
06	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	47	1 1235	3 Y	73	73 0	9
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	2 80	4 9	3 Y	62	61 0	10
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	38 1	1 1361	3 Y	78	79 0	9
09	0	1640	-0-	1640	1640	1 68	4 9	3 Y	74	74 0	9
10	0	814	-0-	814	2454	60 1	1 1602	3 Y	36	38 0	7
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	1254	1 86	4 9	3 Y	NO RPT		7
06	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	61 1	1 1497	3 Y	74	74 0	9
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1 81	4 9	3 Y	36	38 0	7
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	32 1	1 741	3 Y	36	38 0	7
09	0	1640	-0-	1640	1640	1 40	4 9	3 Y	NO RPT		7
10	0	814	-0-	814	2454						
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	1254						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HF		RRCID -> 286569	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 8253	- 13082			
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
06	3240 X	83	-0-	-3157	-0-	3 1	1 80	3 Y	-0-		7
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	97 1	1 3553	3 Y	-0-		7
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	4 4	4 4	3 Y	-0-	7 0	-0-
09	0	3125	-0-	3125	3125	137 1	1 3630	3 Y	-0-		-0-
10	0	3778	-0-	3778	6903	2 4	2 4	3 Y	729	718 0	11
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	4923	124 1	1 2849	3 Y	729	718 0	11
06	3240 X	83	-0-	-3157	-0-	3 1	1 80	3 Y	-0-		7
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	97 1	1 3553	3 Y	-0-		7
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	4 4	4 4	3 Y	-0-	7 0	-0-
09	0	3125	-0-	3125	3125	137 1	1 3630	3 Y	-0-		-0-
10	0	3778	-0-	3778	6903	2 4	2 4	3 Y	729	718 0	11
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	4923	124 1	1 2849	3 Y	729	718 0	11
06	3240 X	83	-0-	-3157	-0-	3 1	1 80	3 Y	-0-		7
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	97 1	1 3553	3 Y	-0-		7
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	4 4	4 4	3 Y	-0-	7 0	-0-
09	0	3125	-0-	3125	3125	137 1	1 3630	3 Y	-0-		-0-
10	0	3778	-0-	3778	6903	2 4	2 4	3 Y	729	718 0	11
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	4923	124 1	1 2849	3 Y	729	718 0	11

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HI		RRCID -> 286602	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 7822	PERF. 8424	- 13145			
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
06	5490 X	5369	-0-	-121	-0-	182 1	1 4762	3 Y	379	385 0	23
07	4898 X	4469	-0-	-429	-0-	8 4	4 417	9 Y	298	293 0	28
08	4898 X	4834	-0-	-64	-0-	111 1	1 4026	3 Y	357	358 0	27
09	4740 X	4678	-0-	-62	-0-	4 4	4 328	9 Y	388	385 0	30
*10	4898 X	4303	-0-	-595	-0-	160 1	1 4278	3 Y	311	320 0	21
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	3 4	4 393	9 Y	NO RPT		21
06	5490 X	5369	-0-	-121	-0-	182 1	1 4762	3 Y	379	385 0	23
07	4898 X	4469	-0-	-429	-0-	8 4	4 417	9 Y	298	293 0	28
08	4898 X	4834	-0-	-64	-0-	111 1	1 4026	3 Y	357	358 0	27
09	4740 X	4678	-0-	-62	-0-	4 4	4 328	9 Y	388	385 0	30
*10	4898 X	4303	-0-	-595	-0-	160 1	1 4278	3 Y	311	320 0	21
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	3 4	4 393	9 Y	NO RPT		21

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HC		RRCID -> 286632	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 8038	- 13722			
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
06	4020 X	3830	-0-	-190	-0-	132 1	1 3453	3 Y	217	225 0	13
07	4433 X	3809	-0-	-624	-0-	6 4	4 239	9 Y	154	152 0	15
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	98 1	1 3539	3 Y	198	199 0	14
09	0	4348	-0-	4348	4348	3 4	4 169	9 Y	116	118 0	12
10	0	4408	-0-	4408	8756	161 1	1 4304	3 Y	105	108 0	9
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	4466	3 4	4 218	9 Y	NO RPT		9
06	4020 X	3830	-0-	-190	-0-	132 1	1 3453	3 Y	217	225 0	13
07	4433 X	3809	-0-	-624	-0-	6 4	4 239	9 Y	154	152 0	15
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	98 1	1 3539	3 Y	198	199 0	14
09	0	4348	-0-	4348	4348	3 4	4 169	9 Y	116	118 0	12
10	0	4408	-0-	4408	8756	161 1	1 4304	3 Y	105	108 0	9
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	4466	3 4	4 218	9 Y	NO RPT		9
06	4020 X	3830	-0-	-190	-0-	132 1	1 3453	3 Y	217	225 0	13
07	4433 X	3809	-0-	-624	-0-	6 4	4 239	9 Y	154	152 0	15
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	98 1	1 3539	3 Y	198	199 0	14
09	0	4348	-0-	4348	4348	3 4	4 169	9 Y	116	118 0	12
10	0	4408	-0-	4408	8756	161 1	1 4304	3 Y	105	108 0	9
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	4466	3 4	4 218	9 Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	3544	-0-	544	1160	121 1	3183 3	Y	213	214 0		12
							6 4	234 9					
07		3914 X	2754	-0-	-1160	-0-	69 1	2511 3	Y	156	153 0		15
							2 4	172 9					
08		3131 X	2575	-0-	-556	-0-	87 1	2296 3	Y	174	174 0		15
							1 4	191 9					
09		0	3051	-0-	3051	3051	120 1	2929 3	Y	-0-	5 0		10
							2 4						
10		0	2286	-0-	2286	5337	69 1	1566 3	Y	591	582 0		19
							1 4	650 9					
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	2307			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188													
06		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	297 1	7779 3	Y	676	685 0		30
							14 4	744 9					
07		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	196 1	7141 3	Y	655	642 0		43
							7 4	721 9					
08		7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	245 1	6520 3	Y	727	729 0		41
							4 4	800 9					
09		0	6781	-0-	6781	6781	239 1	5813 3	Y	660	660 0		41
							3 4	726 9					
10		0	6444	-0-	6444	13225	245 1	5593 3	Y	546	560 0		27
							5 4	601 9					
11		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	6565			Y	NO RPT			27

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244													
06		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	280 1	4965 3	Y	884	882 0		16
							7 4	972 9					
07		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	302 1	5483 3	Y	974	972 0		18
							7 4	1071 9					
08		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	322 1	6114 3	Y	914	917 0		15
							5 4	1005 9					
09		0	6180	-0-	6180	6180	269 1	4971 3	Y	854	854 0		15
							1 4	939 9					
10		0	5634	-0-	5634	11814	265 1	4424 3	Y	858	858 0		15
							1 4	944 9					
11		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	5184			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 #: 31HE		RRCID ->	286906	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8105 - 13204	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8340 X	5412	-0-	-2928	-0-	180 1	4719 3	Y	459	476 0		57
						8 4	505 9					
07	8091 X	4884	-0-	-3207	-0-	119 1	4331 3	Y	391	384 0		64
						4 4	430 9					
08	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	294 1	7829 3	Y	1029	1018 0		75
						5 4	1132 9					
09	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	310 1	7535 3	Y	656	665 0		66
						4 4	722 9					
*10	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	308 1	7037 3	Y	799	810 0		55
						6 4	879 9					
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HG		RRCID ->	286975	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8403 - 13349	
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	95 1	2483 3	Y	195	200 0		13
						4 4	215 9					
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	61 1	2228 3	Y	230	225 0		18
						2 4	253 9					
08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	80 1	2122 3	Y	269	270 0		17
						1 4	296 9					
09	0	2495	-0-	2495	2495	88 1	2139 3	Y	243	243 0		17
						1 4	267 9					
10	0	2441	-0-	2441	4936	93 1	2126 3	Y	200	205 0		12
						2 4	220 9					
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	2716			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HG		RRCID ->	286980	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8206 - 13062	
06	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	201 1	5267 3	Y	324	325 0		13
						9 4	356 9					
07	3348 X	3239	-0-	-109	-0-	82 1	2968 3	Y	169	168 0		14
						3 4	186 9					
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	122 1	3242 3	Y	206	207 0		13
						2 4	227 9					
09	0	3030	-0-	3030	3030	112 1	2736 3	Y	164	165 0		12
						2 4	180 9					
10	0	2562	-0-	2562	5592	107 1	2430 3	Y	21	23 0		10
						2 4	23 9					
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	2352			Y	NO RPT			10

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 08HY		RRCID ->	287102	COMPL. DATE	08/19/2018	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8221 - 18542	
06	8460 X	1304	-0-	-7156	-0-	132 1	1091 3	Y	74	82 0		3
						81 9						
07	7409 X	722	-0-	-6687	-0-	68 1	551 3	Y	94	92 0		5
						103 9						
08	17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	1187 1	13490 3	Y	2583	2471 0		117
						1 4	2841 9					
09	0	10629	-0-	10629	10629	772 1	7415 3	Y	2211	2183 0		145
						10 4	2432 9					
10	0	10069	-0-	10069	20698	709 1	6822 3	Y	2306	2318 0		133
						1 4	2537 9					
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	13528			Y	NO RPT			133

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HH		RRCID ->	287116	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8070 X	7293	-0-	-777	-0-	4787	3	2506	9	Y	2278	2241	0		139
07	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	4973	3	2861	9	Y	2601	2558	0		182
08	7812 X	7241	-0-	-571	-0-	4979	3	2262	9	Y	2056	2137	0		101
09	7560 X	6513	-0-	-1047	-0-	4441	3		6	4	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	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT				109

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

06	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	161	1	4212	3	Y	1581	1576	0		63
						7	4	1739	9						
07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	46	1	1691	3	Y	658	659	0		62
						2	4	724	9						
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	74	1	1966	3	Y	1037	1033	0		66
						1	4	1141	9						
09	0	2620	-0-	2620	2620	71	1	1719	3	Y	754	760	0		60
						1	4	829	9						
10	0	2670	-0-	2670	5290	81	1	1868	3	Y	654	671	0		43
						2	4	719	9						
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	2980					Y	NO RPT				43

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0		7
07	1457 N	633	-0-	-824	-0-	15	1	573	3	Y	40	39	0		8
						1	4	44	9						
08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	91	1	2417	3	Y	105	104	0		9
						1	4	116	9						
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	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT				7

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

06	3990 X	1843	-0-	-2147	-0-	24	1	1455	3	Y	331	279	0	57	1	20
						364	9									
07	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	29	1	1703	3	Y	292	301	0			11
						321	9									
08	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	25	1	1588	3	Y	213	211	0			13
						234	9									
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	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CHIP EAST UNIT			WELL #: 08HX		RRCID ->	287592	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	8112 - 18378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	8735 3	1685 9	Y	1532	1505 0	91
07		10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	9441 3	1478 9	Y	1344	1342 0	93
08		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	10092 3	1130 9	Y	1027	1071 0	49
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		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			Y	NO RPT		48

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 01HB		RRCID ->	288327	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	8175 - 13572
06		20220 X	13666	-0-	-6554	-0-	237 1	13429 3	Y	-0-	2 0	-0-
07		18941 X	16326	-0-	-2615	-0-	265 1	12835 3	Y	2933	2897 0	36
							3226 9					
08		17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	410 1	15508 3	Y	1328	1345 0	19
							1461 9					
09		0	15318	-0-	15318	15318	295 1	13440 3	Y	1439	1437 0	21
							1583 9					
10		0	13172	-0-	13172	28490	119 1	11636 3	Y	1288	1290 0	19
							1417 9					
11		16830 X	NO RPT	-0-	-16830	11660			Y	NO RPT		19

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 01HC		RRCID ->	288328	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	8100 - 13455
06		9600 X	7945	-0-	-1655	-0-	137 1	7808 3	Y	-0-	18 0	-0-
07		9021 X	8686	-0-	-335	-0-	176 1	8510 3	Y	-0-		-0-
08		11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	290 1	10957 3	Y	-0-		-0-
09		0	9354	-0-	9354	9354	179 1	8152 3	Y	930	917 0	13
							1023 9					
10		0	8963	-0-	8963	18317	82 1	8035 3	Y	769	771 0	11
							846 9					
11		8730 X	NO RPT	-0-	-8730	9587			Y	NO RPT		11

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 01HF		RRCID ->	288329	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	8094 - 13524
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	2865	-0-	2865	2865	57 1	2786 3	Y	20	19 0	1
							22 9					
08		T. A.	8286	-0-	8286	11151	180 1	6823 3	Y	1166	1151 0	16
							1283 9					
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 X	NO RPT	-0-	-0-	29970			Y	NO RPT		19

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 02HA		RRCID ->	288330	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	8047 - 13616
06		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	20 1	1158 3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	228	-0-	228	228	2 1	218 3	Y	7	7 0	-0-
							8 9					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 02HC		RRCID ->	288331	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	8018 - 13436
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
06		4 X	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.		32	-0-	32	32	1 1	Y	-0-		-0-
08	T. A.		7	-0-	7	39	7 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.		12	-0-	12	51	12 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	51		Y	-0-		-0-
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	51		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 02HD		RRCID ->	288332	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	8129 - 13525
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	47 1	2672 3	Y	137	136 0	2
						151 9					
07	2077 X	1908	-0-	-169	-0-	37 1	1781 3	Y	82	84 0	-0-
						90 9					
08	2728 X	1480	-0-	-1248	-0-	37 1	1387 3	Y	51	51 0	-0-
						56 9					
09	0	1843	-0-	1843	1843	38 1	1725 3	Y	73	72 0	1
						80 9					
10	0	4701	-0-	4701	6544	46 1	4495 3	Y	145	144 0	2
						160 9					
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	3664			Y	NO RPT		2

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 01HE		RRCID ->	288408	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8113 - 13482
06	14400 X	13789	-0-	-611	-0-	239 1	13550 3	Y	-0-	31 0	-0-
07	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	256 1	12389 3	Y	2963	2927 0	36
						3259 9					
08	18228 X	12417	-0-	-5811	-0-	288 1	10889 3	Y	1127	1148 0	15
						1240 9					
09	0	15856	-0-	15856	15856	305 1	13870 3	Y	1528	1522 0	21
						1681 9					
10	0	13481	-0-	13481	29337	121 1	11907 3	Y	1321	1324 0	18
						1453 9					
11	15390 X	NO RPT	-0-	-15390	13947			Y	NO RPT		18

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HC		RRCID ->	288839	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7992 - 14758
06	10020 X	8402	-0-	-1618	-0-	230 1	7542 3	Y	572	569 0	17
						1 4	629 9				
07	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	236 1	7527 3	Y	576	584 0	9
						1 4	634 9				
08	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	162 1	6329 3	Y	506	508 0	7
						557 9					
09	0	6442	-0-	6442	6442	197 1	5732 3	Y	465	465 0	7
						1 4	512 9				
10	0	5680	-0-	5680	12122	179 1	5049 3	Y	411	412 0	6
						452 9					
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	5342			Y	NO RPT		6

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HB		RRCID ->	288882	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7929 - 14698
06	28800 X	9017	-0-	-19783	-0-	214 1	7028 3	Y	1613	1592 0	47
						1 4	1774 9				
07	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	189 1	6056 3	Y	1257	1284 0	20
						1 4	1383 9				
08	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	192 1	7506 3	Y	818	825 0	13
						900 9					
09	0	8729	-0-	8729	8729	270 1	7855 3	Y	548	552 0	9
						1 4	603 9				
10	0	8646	-0-	8646	17375	276 1	7803 3	Y	515	515 0	9
						567 9					
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	11945			Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
M O	ALLOW CODE	GAS 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 AMT	EOM BALANCE

06	8970 X	7437	-0-	-1533	-0-	185	1	6074	3	Y	1070	1062	0	30
						1	4	1177	9					
07	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	197	1	6316	3	Y	1031	1047	0	14
						1	4	1134	9					
08	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	163	1	6381	3	Y	1325	1322	0	17
						1458	9							
09	0	6889	-0-	6889	6889	203	1	5902	3	Y	712	720	0	9
						1	4	783	9					
10	0	6014	-0-	6014	12903	193	1	5460	3	Y	328	333	0	4
						361	9							
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	7353					Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
06	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	544	1	12814	3	Y	1859	1856	0	77
						2045	9							
07	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	581	1	14399	3	Y	-0-	29	0	48
08	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	412	1	10231	3	Y	1903	1860	0	91
						8	4	2093	9					
09	0	12051	-0-	12051	12051	481	1	9648	3	Y	1747	1756	0	82
						1922	9							
10	0	11663	-0-	11663	23714	443	1	9221	3	Y	1816	1828	0	70
						1	4	1998	9					
11	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	12044					Y	NO RPT			70

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651														
06	10080 X	9931	-0-	-149	-0-	257	1	8423	3	Y	1136	1119	0	33
						1	4	1250	9					
07	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	290	1	9257	3	Y	1098	1114	0	17
						1	4	1208	9					
08	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	186	1	7260	3	Y	709	715	0	11
						780	9							
09	0	9351	-0-	9351	9351	282	1	8198	3	Y	791	789	0	13
						1	4	870	9					
10	0	8478	-0-	8478	17829	272	1	7678	3	Y	480	485	0	8
						528	9							
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	12909					Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007														
06	19050 X	16509	-0-	-2541	-0-	609	1	14354	3	Y	1405	1402	0	63
						1546	9							
07	16988 X	15166	-0-	-1822	-0-	588	1	14578	3	Y	-0-	20	0	43
08	16988 X	12959	-0-	-4029	-0-	430	1	10662	3	Y	1690	1652	0	81
						8	4	1859	9					
09	0	11644	-0-	11644	11644	480	1	9618	3	Y	1405	1416	0	70
						1546	9							
10	0	11658	-0-	11658	23302	467	1	9713	3	Y	1343	1355	0	58
						1	4	1477	9					
11	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	6862					Y	NO RPT			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	11760 X	10475	-0-	-1285	-0-	362	1 2285	8846 3	Y	1150	1146 0		49
						2	4 1265	9					
07	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	577	1 9199	3 3	Y	1360	1361 0		48
						2	4 1496	9					
08	9548 X	3805	-0-	-5743	-0-	212	1 3173	3 3	Y	381	415 0		14
						1	4 419	9					
09	0	3	-0-	3	3	3	3 3		Y	-0-	14 0		-0-
10	0	18700	-0-	18700	18703	977	1 15709	3 3	Y	1823	1761 0		62
						9	4 2005	9					
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	9463				Y	NO RPT			62

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

06	14850 X	9370	-0-	-5480	-0-	288	1 8360	3 3	Y	656	654 1		47
						722	9						
07	15624 X	9692	-0-	-5932	-0-	327	1 8692	3 3	Y	603	591 1		59
						10	4 663	9					
08	13826 X	8182	-0-	-5644	-0-	271	1 7343	3 3	Y	515	521 1		53
						1	4 567	9					
09	0	7928	-0-	7928	7928	276	1 7121	3 3	Y	483	490 1		46
						531	9						
10	0	8934	-0-	8934	16862	287	1 8014	3 3	Y	575	564 1		57
						633	9						
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	7472				Y	NO RPT			57

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

06	16560 X	8985	-0-	-7575	-0-	263	1 7616	3 3	Y	1005	1016 1		80
						1106	9						
07	13237 X	7014	-0-	-6223	-0-	232	1 6167	3 3	Y	553	569 1		64
						7	4 608	9					
08	13237 X	9008	-0-	-4229	-0-	288	1 7828	3 3	Y	810	787 1		87
						1	4 891	9					
09	0	8279	-0-	8279	8279	279	1 7197	3 3	Y	730	741 1		76
						803	9						
10	0	9432	-0-	9432	17711	298	1 8314	3 3	Y	745	740 1		81
						820	9						
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	8711				Y	NO RPT			81

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

06	10830 X	8004	-0-	-2826	-0-	242	1 7014	3 3	Y	680	676 1		52
						748	9						
07	11191 X	8919	-0-	-2272	-0-	286	1 7600	3 3	Y	931	890 1		93
						9	4 1024	9					
08	10075 X	7285	-0-	-2790	-0-	229	1 6221	3 3	Y	758	769 1		82
						1	4 834	9					
09	0	6605	-0-	6605	6605	218	1 5630	3 3	Y	688	701 1		69
						757	9						
10	0	7584	-0-	7584	14189	236	1 6576	3 3	Y	702	697 1		74
						772	9						
11	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	5549				Y	NO RPT			74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		33HV	RRCID ->	289525	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8364 - 14199			
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

06		12510 X	7760	-0-	-4750	-0-	293	1	7164	3	Y	274	277	0		12
							2	4	301	9						
07		13764 X	11777	-0-	-1987	-0-	644	1	10254	3	Y	797	781	0		28
							2	4	877	9						
08		13764 X	13229	-0-	-535	-0-	757	1	11344	3	Y	1023	1017	0		34
							3	4	1125	9						
09		0	14009	-0-	14009	14009	835	1	12175	3	Y	907	898	0		43
							1	4	998	9						
10		0	10399	-0-	10399	24408	569	1	9140	3	Y	623	644	0		22
							5	4	685	9						
11		12810 X	NO RPT	-0-	-12810	11598					Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		33HW	RRCID ->	289526	COMPL. DATE	01/22/2020	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	8265 - 14114			

06		12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	463	1	11288	3	Y	1013	1006	0		42
							2	4	1114	9						
07		12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	656	1	10450	3	Y	847	859	0		30
							2	4	932	9						
08		10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	617	1	9232	3	Y	880	881	0		29
							2	4	968	9						
09		0	10004	-0-	10004	10004	587	1	8561	3	Y	777	769	0		37
							1	4	855	9						
10		0	7554	-0-	7554	17558	409	1	6577	3	Y	513	531	0		19
							4	4	564	9						
11		10200 X	NO RPT	-0-	-10200	7358					Y	NO RPT				19

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		26HY	RRCID ->	289647	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7924 - 13472			

06		13920 X	12021	-0-	-1899	-0-	399	1	9397	3	Y	2023	2023	0		83
							2225	9								
07		12400 X	10880	-0-	-1520	-0-	422	1	10458	3	Y	-0-	32	0		51
08		12400 X	7396	-0-	-5004	-0-	271	1	6716	3	Y	367	359	0		59
							5	4	404	9						
09		0	7701	-0-	7701	7701	328	1	6568	3	Y	732	729	0		62
							805	9								
10		0	8468	-0-	8468	16169	325	1	6757	3	Y	1259	1259	0		62
							1	4	1385	9						
11		12000 X	NO RPT	-0-	-12000	4169					Y	NO RPT				62

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		29HC	RRCID ->	289751	COMPL. DATE	03/24/2020	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8027 - 15917			

06		16830 X	16113	-0-	-717	-0-	562	1	12572	3	Y	2636	2423	0		356
							79	4	2900	9						
07		18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	682	1	14436	3	Y	2964	3180	0		140
							5	4	3260	9						
08		14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	446	1	11129	3	Y	2824	2856	0		108
							10	4	3106	9						
09		0	11908	-0-	11908	11908	366	1	9077	3	Y	2181	2187	0		102
							66	4	2399	9						
10		0	12047	-0-	12047	23955	459	1	9034	3	Y	2312	2306	0		108
							11	4	2543	9						
11		14130 X	NO RPT	-0-	-14130	9825					Y	NO RPT				108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HA		RRCID ->	289752	COMPL. DATE	03/24/2020	TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7841 - 15915	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	16530 X	14191	-0-	-2339	-0-	480 1	10739 3	Y	2641	2422 0	352
						67 4	2905 9				
07	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	601 1	12698 3	Y	2662	2879 0	135
						4 4	2928 9				
08	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	417 1	10411 3	Y	3309	3329 0	115
						9 4	3640 9				
09	0	10805	-0-	10805	10805	320 1	7944 3	Y	2257	2267 0	105
						58 4	2483 9				
10	0	9651	-0-	9651	20456	345 1	6799 3	Y	2271	2266 0	110
						9 4	2498 9				
11	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	6656			Y	NO RPT		110

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 04HC		RRCID ->	289784	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	6359	PERF. 7022 - 12291	
06	16200 X	10485	-0-	-5715	-0-	331 1	9608 3	Y	496	492 1	36
						546 9					
07	16523 X	12041	-0-	-4482	-0-	410 1	10916 3	Y	638	612 1	62
						13 4	702 9				
08	15562 X	10124	-0-	-5438	-0-	336 1	9103 3	Y	622	621 1	63
						1 4	684 9				
09	0	9233	-0-	9233	9233	320 1	8300 3	Y	556	566 1	53
						1 4	612 9				
10	0	8813	-0-	8813	18046	271 1	7548 3	Y	904	869 1	88
						994 9					
11	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	6406			Y	NO RPT		88

STUMBERG RANCH		WELL #: 16HB		RRCID ->	289808	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	7305	PERF. 9017 - 12330	
06	3990 X	3220	-0-	-770	-0-	2803 3	417 9	Y	379	315 0	21
										64 1	
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	2901 3	395 9	Y	359	369 0	11
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3136 3	469 9	Y	426	418 0	19
09	0	2815	-0-	2815	2815	2470 3	345 9	Y	314	322 0	11
10	0	2810	-0-	2810	5625	2399 3	411 9	Y	374	375 0	10
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	3315			Y	NO RPT		10

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HB		RRCID ->	289848	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 7839 - 15815	
06	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	481 1	10747 3	Y	1925	1773 0	254
						67 4	2118 9				
07	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	518 1	10963 3	Y	1865	2027 0	92
						4 4	2052 9				
08	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	267 1	6668 3	Y	1750	1771 0	71
						6 4	1925 9				
09	0	6429	-0-	6429	6429	194 1	4813 3	Y	1261	1266 0	66
						35 4	1387 9				
10	0	5447	-0-	5447	11876	191 1	3756 3	Y	1359	1355 0	70
						5 4	1495 9				
11	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	3326			Y	NO RPT		70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	476 1	13807 3	Y	737	726 1		46
							811 9						
07		16399 X	12001	-0-	-4398	-0-	406 1	10814 3	Y	698	682 1		62
							13 4	768 9					
08		16399 X	11925	-0-	-4474	-0-	401 1	10909 3	Y	557	568 1		51
							2 4	613 9					
09		0	9128	-0-	9128	9128	319 1	8273 3	Y	486	497 1		40
							1 4	535 9					
10		0	8745	-0-	8745	17873	285 1	7948 3	Y	465	465 1		40
							512 9						
11		15090 X	NO RPT	-0-	-15090	2783			Y	NO RPT			40

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018													
06		18711 X	18711	-0-	-0-	-0-	583 1	16929 3	Y	1089	1108 1		76
							1 4	1198 9					
07		18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	611 1	16243 3	Y	1167	1133 1		110
							19 4	1284 9					
08		16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	555 1	15063 3	Y	1065	1069 1		106
							2 4	1172 9					
09		0	14957	-0-	14957	14957	523 1	13542 3	Y	810	840 1		76
							1 4	891 9					
10		0	17194	-0-	17194	32151	547 1	15263 3	Y	1258	1214 1		120
							1384 9						
11		14400 X	NO RPT	-0-	-14400	17751			Y	NO RPT			120

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409													
06		30889 X	30889	-0-	-0-	-0-	1226 1	23031 3	Y	6013	5993 0		79
							18 4	6614 9					
07		32054 X	31553	-0-	-501	-0-	1701 1	23445 3	Y	5819	5817 0		81
							6 4	6401 9					
08		32054 X	28796	-0-	-3258	-0-	1337 1	22079 3	Y	4886	4908 0		59
							5 4	5375 9					
09		0	31143	-0-	31143	31143	1180 1	23843 3	Y	5482	5444 0		97
							90 4	6030 9					
10		0	35382	-0-	35382	66525	1136 1	27987 3	Y	5669	5689 0		77
							23 4	6236 9					
11		30900 X	NO RPT	-0-	-30900	35625			Y	NO RPT			77

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396													
06		37727 X	37727	-0-	-0-	-0-	1479 1	27775 3	Y	7683	7663 0		100
							22 4	8451 9					
07		36539 X	36539	-0-	-0-	-0-	1908 1	26300 3	Y	7567	7563 0		104
							7 4	8324 9					
08		34406 X	34406	-0-	-0-	-0-	1528 1	25248 3	Y	6931	6955 0		80
							6 4	7624 9					
09		0	39462	-0-	39462	39462	1472 1	29737 3	Y	7401	7353 0		128
							112 4	8141 9					
10		0	40162	-0-	40162	79624	1273 1	31352 3	Y	6828	6865 0		91
							26 4	7511 9					
11		25290 X	NO RPT	-0-	-25290	54334			Y	NO RPT			91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		40244 X	40244	-0-	-0-	-0-	1623 1	30479 3	Y	7380	7345 0		96
							24 4	8118 9					
07		37415 X	37415	-0-	-0-	-0-	2185 1	30107 3	Y	4650	4682 0		64
							8 4	5115 9					
08		33738 X	33738	-0-	-0-	-0-	1621 1	26798 3	Y	4829	4837 0		56
							7 4	5312 9					
09		0	32977	-0-	32977	32977	1290 1	26059 3	Y	5027	4995 0		88
							98 4	5530 9					
10		0	34620	-0-	34620	67597	1131 1	27868 3	Y	5089	5108 0		69
							23 4	5598 9					
11		30570 X	NO RPT	-0-	-30570	37027			Y	NO RPT			69

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373													
06		1950 X	1934	-0-	-16	-0-	65 1	1860 3	Y	6	6 0		2
							2 4	7 9					
07		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	79 1	1947 3	Y	23	23 0		2
							3 4	25 9					
08		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	44 1	1414 3	Y	24	24 0		2
							1 4	26 9					
09		0	1333	-0-	1333	1333	41 1	1290 3	Y	-0-	2 0		-0-
							2 4						
10		0	1265	-0-	1265	2598	54 1	1208 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
11		720 X	NO RPT	-0-	-720	1878			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857													
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	36 1	1024 3	Y	12	12 0		1
							1 4	13 9					
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	48 1	1202 3	Y	262	260 0		3
							2 4	288 9					
08		651 N	460	-0-	-191	-0-	14 1	446 3	Y	-0-	3 0		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881													
06		1860 X	1308	-0-	-552	-0-	38 1	1085 3	Y	167	168 0		6
							1 4	184 9					
07		1922 X	1561	-0-	-361	-0-	53 1	1322 3	Y	167	167 0		6
							2 4	184 9					
08		1922 N	1904	-0-	-18	-0-	49 1	1554 3	Y	273	269 0		10
							1 4	300 9					
09		0	1891	-0-	1891	1891	44 1	1412 3	Y	393	390 0		13
							3 4	432 9					
10		0	2024	-0-	2024	3915	66 1	1491 3	Y	421	423 0		11
							4 4	463 9					
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	2085			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HV		RRCID ->	291469	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7713 - 13903		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1860 X	1516	-0-	-344	-0-	26 1	1454 3	Y	33	32 0		2
07	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	36 9	1542 3	Y	38	38 0		2
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	42 9	2512 3	Y	150	148 0		4
09	0	1525	-0-	1525	1525	66 1	1492 3	Y	-0-	4 0		-0-
10	0	1019	-0-	1019	2544	165 9	1009 3	Y	-0-			-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	1374	33 1		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 02HC		RRCID ->	291696	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7287 - 13215		
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	166 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	6 1	135 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	3 1	100 3	Y	-0-			-0-
09	0	97	-0-	97	97	3 1	94 3	Y	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51	148	2 1	49 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	58			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 35HA		RRCID ->	291760	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7381	PERF. 8493 - 14783		
06	37750 X	37750	-0-	-0-	-0-	1463 1	27486 3	Y	7981	7957 0		106
07	38259 X	38259	-0-	-0-	-0-	22 4	8779 9	Y	8417	8406 0		117
08	38662 X	38662	-0-	-0-	-0-	1962 1	27031 3	Y	8269	8288 0		98
09	0	43839	-0-	43839	43839	7 4	9259 9	Y	8745	8688 0		155
10	0	45191	-0-	45191	89030	1687 1	27872 3	Y	8866	8899 0		122
11	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	63230	7 4	9096 9	Y	NO RPT			122

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 35HB		RRCID ->	291829	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 8194 - 14899		
06	41032 X	41032	-0-	-0-	-0-	1612 1	30278 3	Y	8289	8265 0		108
07	44025 X	44025	-0-	-0-	-0-	24 4	9118 9	Y	9652	9628 0		132
08	35999 X	35999	-0-	-0-	-0-	2260 1	31140 3	Y	7450	7495 0		87
09	0	39582	-0-	39582	39582	8 4	10617 9	Y	7911	7860 0		138
10	0	47071	-0-	47071	86653	1587 1	26211 3	Y	9129	9144 0		123
11	27300 X	NO RPT	-0-	-27300	59353	6 4	8195 9	Y	NO RPT			123

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 04HA		RRCID ->	292109	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7381	PERF. 8040 - 14009		
06	53250 X	25442	-0-	-27808	-0-	315 1	17855 3	Y	6611	6544 0		112
07	37200 X	24149	-0-	-13051	-0-	7272 9	17514 3	Y	5703	5745 0		70
08	30783 X	28050	-0-	-2733	-0-	362 1	21535 3	Y	5405	5404 0		71
09	0	26772	-0-	26772	26772	6273 9	20651 3	Y	5153	5151 0		73
10	0	22399	-0-	22399	49171	569 1	17604 3	Y	4196	4211 0		58
11	27150 X	NO RPT	-0-	-27150	22021	5946 9		Y	NO RPT			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
BRISCOE FISHER UNIT				WELL #:	04HB	RRCID ->	292112	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	8038 - 14005		
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			
06		34830 X	27204	-0-	-7626	-0-	340	1	19279	3	Y	6895	6826	0	114
							7585	9							
07		35991 X	25964	-0-	-10027	-0-	396	1	19160	3	Y	5825	5870	0	69
							6408	9							
08		32767 X	29836	-0-	-2931	-0-	618	1	23396	3	Y	5293	5296	0	66
							5822	9							
09		0	29934	-0-	29934	29934	518	1	23582	3	Y	5304	5299	0	71
							5834	9							
10		0	26880	-0-	26880	56814	218	1	21397	3	Y	4786	4795	0	62
							5265	9							
11		28860 X	NO RPT	-0-	-28860	27954					Y	NO RPT			62

BRISCOE FISHER UNIT				WELL #:	03HA	RRCID ->	292162	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7896 - 13465		
06		34080 X	27582	-0-	-6498	-0-	351	1	19930	3	Y	6637	6572	0	111
							7301	9							
07		35216 X	28383	-0-	-6833	-0-	438	1	21221	3	Y	6113	6150	0	74
							6724	9							
08		34379 X	29538	-0-	-4841	-0-	613	1	23179	3	Y	5224	5231	0	67
							5746	9							
09		0	38515	-0-	38515	38515	689	1	31369	3	Y	5870	5856	0	81
							6457	9							
10		0	36223	-0-	36223	74738	304	1	29769	3	Y	5591	5596	0	76
							6150	9							
11		28590 X	NO RPT	-0-	-28590	46148					Y	NO RPT			76

BRISCOE FISHER UNIT				WELL #:	04HC	RRCID ->	292175	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	8034 - 14003		
06		35160 X	23889	-0-	-11271	-0-	292	1	16571	3	Y	6387	6325	0	107
							7026	9							
07		34565 X	22557	-0-	-12008	-0-	337	1	16309	3	Y	5374	5416	0	65
							5911	9							
08		29233 X	27078	-0-	-2155	-0-	528	1	19997	3	Y	5957	5944	0	78
							6553	9							
09		0	25839	-0-	25839	25839	439	1	19976	3	Y	4931	4939	0	70
							5424	9							
10		0	23367	-0-	23367	49206	188	1	18403	3	Y	4342	4351	0	61
							4776	9							
11		26190 X	NO RPT	-0-	-26190	23016					Y	NO RPT			61

BRISCOE FISHER UNIT				WELL #:	03HB	RRCID ->	292246	COMPL. DATE	11/26/2021	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7869 - 13474		
06		48810 X	28802	-0-	-20008	-0-	367	1	20825	3	Y	6918	6848	0	116
							7610	9							
07		50437 X	27776	-0-	-22661	-0-	430	1	20803	3	Y	5948	5992	0	72
							6543	9							
08		34503 X	34173	-0-	-330	-0-	715	1	27068	3	Y	5809	5806	0	75
							6390	9							
09		0	37065	-0-	37065	37065	662	1	30122	3	Y	5710	5706	0	79
							6281	9							
10		0	35164	-0-	35164	72229	295	1	28930	3	Y	5399	5405	0	73
							5939	9							
11		33060 X	NO RPT	-0-	-33060	39169					Y	NO RPT			73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		51600 X	27510	-0-	-24090	-0-	342 1	19410 3	Y	7053	6982 0		119
							7758 9						
07		53320 X	28696	-0-	-24624	-0-	441 1	21370 3	Y	6259	6301 0		77
							6885 9						
08		33728 X	32972	-0-	-756	-0-	676 1	25590 3	Y	6096	6093 0		80
							6706 9						
09		0	37220	-0-	37220	37220	650 1	29590 3	Y	6345	6336 0		89
							6980 9						
10		0	34413	-0-	34413	71633	285 1	27924 3	Y	5640	5651 0		78
							6204 9						
11		31920 X	NO RPT	-0-	-31920	39713			Y	NO RPT			78

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557													
06		53700 X	27614	-0-	-26086	-0-	337 1	19150 3	Y	7388	7315 0		127
							8127 9						
07		55490 X	26513	-0-	-28977	-0-	392 1	18998 3	Y	6475	6521 0		81
							7123 9						
08		55490 X	31192	-0-	-24298	-0-	629 1	23797 3	Y	6151	6150 0		82
							6766 9						
09		0	38855	-0-	38855	38855	677 1	30817 3	Y	6692	6679 0		95
							7361 9						
10		0	37927	-0-	37927	76782	312 1	30558 3	Y	6415	6421 0		89
							7057 9						
11		30180 X	NO RPT	-0-	-30180	46602			Y	NO RPT			89

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427													
06		254116 X	48506	-0-	-205610	-0-	607 1	41121 3	Y	6147	6138 0		86
							16 4	6762 9					
07		48254 X	48254	-0-	-0-	-0-	957 1	41165 3	Y	5557	5553 0		90
							19 4	6113 9					
08		42990 X	42990	-0-	-0-	-0-	796 1	36643 3	Y	5010	5027 0		73
							40 4	5511 9					
09		0	39663	-0-	39663	39663	633 1	34031 3	Y	4544	4541 0		76
							1 4	4998 9					
10		0	38537	-0-	38537	78200	556 1	33272 3	Y	4262	4285 0		53
							21 4	4688 9					
11		32160 X	NO RPT	-0-	-32160	46040			Y	NO RPT			53

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416													
06		0	31369	-0-	31369	197508	377 1	25464 3	Y	5017	5010 0		70
							9 4	5519 9					
07		228373 X	30865	-0-	-197508	-0-	582 1	25053 3	Y	4744	4738 0		76
							12 4	5218 9					
08		32054 X	28546	-0-	-3508	-0-	505 1	23246 3	Y	4336	4350 0		62
							25 4	4770 9					
09		0	27020	-0-	27020	27020	414 1	22271 3	Y	3940	3937 0		65
							1 4	4334 9					
10		0	25968	-0-	25968	52988	357 1	21370 3	Y	3843	3861 0		47
							14 4	4227 9					
11		31020 X	NO RPT	-0-	-31020	21968			Y	NO RPT			47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		0	52226	-0-	52226	278431	643 1	43540 3	Y	7297	7286 0		101
							16 4	8027 9					
07		331377 X	52946	-0-	-278431	-0-	1028 1	44201 3	Y	6996	6985 0		112
							21 4	7696 9					
08		46998 X	46998	-0-	-0-	-0-	847 1	38991 3	Y	6471	6490 0		93
							42 4	7118 9					
09		0	42773	-0-	42773	42773	661 1	35618 3	Y	5902	5897 0		98
							2 4	6492 9					
10		0	49294	-0-	49294	92067	692 1	41408 3	Y	6516	6534 0		80
							26 4	7168 9					
11		40380 X	NO RPT	-0-	-40380	51687			Y	NO RPT			80

SN OPERATING, LLC 797110													
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466													

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754													

06		720 N	707	-0-	-13	-0-	33 1	635 3	Y	35	34 0		6
							39 9						
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	36 1	665 3	Y	39	39 0		6
							43 9						
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	38 1	679 3	Y	41	40 0		7
							4 4	45 9					
09		0	834	-0-	834	834	41 1	740 3	Y	45	46 0		6
							3 4	50 9					
10		0	869	-0-	869	1703	35 1	780 3	Y	46	46 0		6
							3 4	51 9					
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	1673			Y	NO RPT			6

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500													

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828													

06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	85 1	1621 3	Y	118	118 0		11
							1 4	130 9					
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	88 1	1648 3	Y	125	123 0		13
							138 9						
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	88 1	1550 3	Y	111	112 0		12
							8 4	122 9					
09		0	1769	-0-	1769	1769	82 1	1545 3	Y	124	125 0		11
							6 4	136 9					
10		0	1754	-0-	1754	3523	67 1	1559 3	Y	111	112 0		10
							6 4	122 9					
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	1963			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903								
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076								
06	4980 X	4730	-0-	-250	-0-	228 1	4369 3	Y	119	118	0					8
						2 4	131 9									
07	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	244 1	4559 3	Y	127	125	0					10
						1 4	140 9									
08	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	262 1	4641 3	Y	100	99	0					11
						25 4	110 9									
09	0	4815	-0-	4815	4815	240 1	4461 3	Y	87	87	0					11
						18 4	96 9									
10	0	4865	-0-	4865	9680	197 1	4543 3	Y	97	97	0					11
						18 4	107 9									
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	5330			Y	NO RPT							11

PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 9084	- 13832			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2790 N	2357	-0-	-433	-0-	109 1 1 4	2101 3 146 9	Y	133	133 0	14
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	122 1 156 9	2253 3	Y	142	140 0	16
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	128 1 11 4	2235 3 161 9	Y	146	146 0	16
09	0	2440	-0-	2440	2440	117 1 9 4	2158 3 156 9	Y	142	142 0	16
10	0	2425	-0-	2425	4865	94 1 8 4	2161 3 162 9	Y	147	147 0	16
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	2825			Y	NO RPT		16

PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8990	- 13542			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 9482	- 14373			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 9108	PERF. 9726	- 14675			
06	3330 X	3091	-0-	-239	-0-	149 1 1 4	2871 3 70 9	Y	64	64 0	14
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	159 1 1 4	2951 3 75 9	Y	68	67 0	15
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	166 1 15 4	2947 3 85 9	Y	77	77 0	15
09	0	3084	-0-	3084	3084	155 1 11 4	2872 3 46 9	Y	42	44 0	13
10	0	3104	-0-	3104	6188	127 1 11 4	2925 3 41 9	Y	37	38 0	12
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	3398			Y	NO RPT		12

PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8823	PERF. 9222	- 14070			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 9236	- 13907			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	Y	45	45	0	4
						50	9							
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	Y	44	45	0	3
						48	9							
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	41	39	0	5
						2	4	45	9					
09	0	604	-0-	604	604	29	1	547	3	Y	24	24	0	5
						2	4	26	9					
10	0	625	-0-	625	1229	25	1	563	3	Y	32	31	0	6
						2	4	35	9					
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	779					Y	NO RPT			6

PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570					
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	34	1	663	3	Y	132	132	0	5
						145	9							
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	Y	191	190	0	6
						210	9							
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	641	3	Y	171	170	0	7
						3	4	188	9					
09	0	791	-0-	791	791	35	1	631	3	Y	111	114	0	4
						3	4	122	9					
10	0	844	-0-	844	1635	28	1	657	3	Y	143	143	0	4
						2	4	157	9					
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	1065					Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683					
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	18	1	347	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	27	26	0	1
						30	9							
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	26	26	0	1
						2	4	29	9					
09	0	451	-0-	451	451	21	1	399	3	Y	27	27	0	1
						1	4	30	9					
10	0	503	-0-	503	954	18	1	447	3	Y	33	33	0	1
						2	4	36	9					
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	654					Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922					
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	115	1	2208	3	Y	116	116	0	4
						1	4	128	9					
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	118	1	2202	3	Y	103	103	0	4
						113	9							
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	128	1	2246	3	Y	75	75	0	4
						11	4	83	9					
09	0	4082	-0-	4082	4082	205	1	3779	3	Y	75	75	0	4
						15	4	83	9					
10	0	4535	-0-	4535	8617	184	1	4217	3	Y	107	107	0	4
						16	4	118	9					
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	6457					Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	114 1	2180 3	188 9	Y	171	170 0		8
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	118 1	2190 3	188 9	Y	231	229 0		10
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	128 1	2263 3	176 9	Y	160	161 0		9
09	0	2408	-0-	2408	2408	114 1	2116 3	169 9	Y	154	154 0		9
10	0	2425	-0-	2425	4833	93 1	2140 3	184 9	Y	167	167 0		9
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	2823				Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369				
06	2790 N	2031	-0-	-759	-0-	99 1	1901 3	30 9	Y	27	26 0		9
07	2511 N	1704	-0-	-807	-0-	86 1	1594 3	24 9	Y	22	22 0		9
08	2511 N	1624	-0-	-887	-0-	86 1	1507 3	24 9	Y	22	21 0		10
09	0	1717	-0-	1717	1717	86 1	1600 3	25 9	Y	23	23 0		10
10	0	2167	-0-	2167	3884	89 1	2037 3	34 9	Y	31	31 0		10
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	2324				Y	NO RPT			10
PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247				
06	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	59 1	1118 3	33 9	Y	30	30 0		2
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	62 1	1149 3	35 9	Y	32	31 0		3
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	66 1	1154 3	48 9	Y	44	44 0		3
09	0	1064	-0-	1064	1064	52 1	967 3	41 9	Y	37	36 0		4
10	0	1021	-0-	1021	2085	41 1	934 3	42 9	Y	38	38 0		4
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	975				Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931				
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	44 1	824 3	15 9	Y	14	14 0		21
07	899 N	836	-0-	-63	-0-	42 1	782 3	12 9	Y	11	11 0		21
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49 1	857 3	4 4	Y	12	12 0		21
09	0	881	-0-	881	881	44 1	821 3	13 9	Y	12	12 0		21
10	0	858	-0-	858	1739	35 1	810 3	10 9	Y	9	9 0		21
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	869				Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	691	3	Y	40	40	0	4
						44	9							
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	683	3	Y	42	42	0	4
						46	9							
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	709	3	Y	59	58	0	5
						4	4	65	9					
09	0	790	-0-	790	790	36	1	681	3	Y	64	64	0	5
						3	4	70	9					
10	0	792	-0-	792	1582	31	1	712	3	Y	43	44	0	4
						2	4	47	9					
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	892					Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1620 X	766	-0-	-854	-0-	36	1	696	3	Y	31	32	0	2
						34	9							
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	Y	52	52	0	2
						57	9							
08	713 N	440	-0-	-273	-0-	21	1	380	3	Y	34	34	0	2
						2	4	37	9					
09	0	196	-0-	196	196	9	1	169	3	Y	16	16	0	2
						18	9							
10	0	14	-0-	14	210	13	3	1	9	Y	1	3	0	-0-
														-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	18	1	351	3	Y	40	41	0	1
						44	9							
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	59	59	0	1
						65	9							
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	Y	58	58	0	1
						2	4	64	9					
09	0	18	-0-	18	18	15	3	3	9	Y	3	4	0	-0-
						2	1	56	3	Y	10	9	0	1
10	0	69	-0-	69	87	2	1							1
						11	9							
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	3	Y	66	65	0	3
						1	4	73	9					
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	49	1	911	3	Y	44	45	0	2
						48	9							
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	893	3	Y	52	52	0	2
						4	4	57	9					
09	0	733	-0-	733	733	35	1	639	3	Y	51	51	0	2
						3	4	56	9					
10	0	1174	-0-	1174	1907	44	1	1031	3	Y	86	86	0	2
						4	4	95	9					
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	1847					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-	8 0	-0-
07	T. A.	153	-0-	153	153	6 1	99 3		Y	44	43 0	1
08	T. A.	7	-0-	7	160	48 9	2 9		Y	2	3 0	-0-
09	T. A.	77	-0-	77	237	5 3	49 3		Y	23	22 0	1
10	T. A.	97	-0-	97	334	3 1	62 3		Y	30	30 0	1
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	334	25 9			Y	NO RPT		1
11						33 9						
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490			
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	113 1	2174 3		Y	43	44 0	16
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	1 4	47 9		Y	46	47 0	15
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	116 1	2140 3		Y	46	47 0	14
09	0	2000	-0-	2000	2000	51 9	2197 3		Y	46	47 0	13
10	0	1782	-0-	1782	3782	11 4	51 9		Y	47	48 0	13
11	2040 N NO RPT	-0-	-0-	-2040	1742	99 1	1842 3		Y	44	44 0	13
						7 4	52 9					
						6 4	48 9		Y	NO RPT		13
PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110											
PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID ->	267079	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	10030 - 14464				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	64 1	1249 3	Y	23	22	0				2
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	25 9	73 1	1377 3	Y	26	25	0			3
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	29 9	72 1	1282 3	Y	25	24	0			4
09	0	1322	-0-	1322	1322	6 4	65 1	1207 3	Y	42	42	0			4
10	0	1339	-0-	1339	2661	4 4	4 4	46 9							
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	1401	5 4	5 4	47 9	Y	NO RPT					3

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID ->	267080	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	9678 - 15928				
06	780 N	643	-0-	-137	-0-	33 1	607 3	Y	3	3	0				5
07	682 N	595	-0-	-87	-0-	3 9	30 1	542 3	Y	21	20	0			6
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	23 9	50 1	904 3	Y	130	127	0			9
09	0	876	-0-	876	876	4 4	42 1	759 3	Y	65	67	0			7
10	0	831	-0-	831	1707	3 4	3 4	72 9							
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	1047	3 4	3 4	36 9	Y	NO RPT					5

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID ->	267081	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL DEPTH	8968	PERF.	9710 - 14484				
06	4560 X	3762	-0-	-798	-0-	183 1	3493 3	Y	77	77	0				2
07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	1 4	195 1	3608 3	Y	82	81	0			3
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	85 9	1 4	90 9							
09	0	3396	-0-	3396	3396	200 1	17 4	3522 3	Y	83	82	0			4
10	0	3625	-0-	3625	7021	170 1	12 4	3151 3	Y	57	58	0			3
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	3541	149 1	12 4	63 9	Y	52	53	0			2

PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID ->	267083	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8941 - 13594				
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	13 4	36 1	681 3	Y	37	36	0			17
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	41 9	36 1	657 3	Y	33	33	0			17
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	36 9	38 1	680 3	Y	28	28	0			17
09	0	853	-0-	853	853	4 4	42 1	776 3	Y	29	29	0			17
10	0	760	-0-	760	1613	3 4	3 4	32 9							
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	983	30 1	2 4	684 3	Y	40	41	0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8658 - 13501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

06		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	118 1	2245 3	Y	153	153 0	18
							1 4	168 9				
07		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	120 1	2245 3	Y	143	142 0	19
							157 9					
08		2232 N	1354	-0-	-878	-0-	67 1	1190 3	Y	83	84 0	18
							6 4	91 9				
09		0	3571	-0-	3571	3571	170 1	3140 3	Y	226	222 0	22
							12 4	249 9				
10		0	2721	-0-	2721	6292	106 1	2418 3	Y	171	173 0	20
							9 4	188 9				
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	4972			Y	NO RPT		20

PILONCILLO			WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 9044 - 13589	

06		630 N	387	-0-	-243	-0-	18 1	361 3	Y	7	7 0	2
							8 9					
07		465 N	347	-0-	-118	-0-	16 1	324 3	Y	6	6 0	2
							7 9					
08		465 N	444	-0-	-21	-0-	23 1	410 3	Y	8	8 0	2
							2 4	9 9				
09		0	498	-0-	498	498	25 1	461 3	Y	9	9 0	2
							2 4	10 9				
10		0	410	-0-	410	908	17 1	367 3	Y	22	21 0	3
							2 4	24 9				
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	488			Y	NO RPT		3

PILONCILLO			WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8938 - 13902	

06		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	134 1	2566 3	Y	93	94 0	11
							1 4	102 9				
07		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	145 1	2697 3	Y	98	97 0	12
							1 4	108 9				
08		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	149 1	2615 3	Y	98	97 0	13
							13 4	108 9				
09		0	2301	-0-	2301	2301	113 1	2094 3	Y	79	80 0	12
							7 4	87 9				
10		0	1864	-0-	1864	4165	74 1	1709 3	Y	67	68 0	11
							7 4	74 9				
11		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	1735			Y	NO RPT		11

PILONCILLO			WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8915 - 13676	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110												
PILONCILLO		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646					
M	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	
06	2460 X	2433	-0-	-27	-0-	115	1	2195	3	Y	111	111	0	23
							4		122	9				
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	120	1	2241	3	Y	113	112	0	24
							9							
08	2325 N	1999	-0-	-326	-0-	100	1	1789	3	Y	92	92	0	24
							4		101	9				
09	0	1913	-0-	1913	1913	92	1	1716	3	Y	90	91	0	23
							4		99	9				
10	0	3090	-0-	3090	5003	121	1	2792	3	Y	151	150	0	24
							4		166	9				
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	3083					Y	NO RPT			24

PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585					
06	6683 X	3468	-0-	-3215	-0-	167	1	3209	3	Y	83	82	0	3
							4		91	9				
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	169	1	3125	3	Y	89	87	0	5
							4		98	9				
08	3317 X	3208	-0-	-109	-0-	166	1	2947	3	Y	73	73	0	5
							4		80	9				
09	0	3233	-0-	3233	3233	162	1	2998	3	Y	55	56	0	4
							4		61	9				
10	0	3226	-0-	3226	6459	133	1	3029	3	Y	48	48	0	4
							4		53	9				
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	3249					Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617					
06	1950 N	1865	-0-	-85	-0-	87	1	1678	3	Y	90	90	0	8
							4		99	9				
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	93	1	1739	3	Y	97	95	0	10
							9							
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	99	1	1740	3	Y	91	90	0	11
							4		100	9				
09	0	1841	-0-	1841	1841	90	1	1671	3	Y	67	69	0	9
							4		74	9				
10	0	1837	-0-	1837	3678	72	1	1647	3	Y	102	102	0	9
							4		112	9				
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	2058					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 8630	- 12457						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 9263	- 14440						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822	COMPL. DATE 06/03/2012	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 9585	- 13277						
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	6 1	96 3	Y	42	44 0				14
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	46 9	103 3	Y	41	41 0				14
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	Y	8	9 0				13
09	0	113	-0-	113	113	45 9	101 3	Y	5	5 0				13
10	0	112	-0-	112	225	7 1	101 3	Y	5	5 0				13
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	105	6 9		Y	NO RPT					13

PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 9070	- 13426						
06	3270 X	3254	-0-	-16	-0-	154 1	2942 3	Y	143	144 0				16
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	1 4	2890 3	Y	135	134 0				17
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	156 1	2881 3	Y	139	139 0				17
09	0	2990	-0-	2990	2990	1 4	2692 3	Y	131	132 0				16
10	0	3057	-0-	3057	6047	14 4	2771 3	Y	140	140 0				16
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	3197	11 4	154 9	Y	NO RPT					16

PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 9642	- 14527						
06	2070 N	1445	-0-	-625	-0-	68 1	1309 3	Y	61	61 0				2
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1 4	1873 3	Y	78	76 0				4
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	101 1	2406 3	Y	69	69 0				4
09	0	2489	-0-	2489	2489	86 9	2310 3	Y	42	44 0				2
10	0	1870	-0-	1870	4359	12 4	1731 3	Y	51	51 0				2
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	3039	9 4	56 9	Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012				TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	5700 X	5671	-0-	-29	-0-	262	1 3 4	5023 3	Y	348	349 0	-0-	
07	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	278	2 4	5155 3	Y	356	354 0	2	
08	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	267	1 4	4714 3	Y	392	391 0	3	
09	0	5306	-0-	5306	5306	249	1 4	4628 3	Y	372	375 0	-0-	
10	0	5434	-0-	5434	10740	208	1 4	4770 3	Y	397	397 0	-0-	
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	5880	19	4	437 9	Y	NO RPT		-0-	
PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012				TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235			
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	48	1 9	925 3	Y	7	7 0	3	
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1 9	951 3	Y	7	6 0	4	
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	54	1 4	942 3	Y	5	5 0	4	
09	0	962	-0-	962	962	47	1 4	897 3	Y	14	13 0	5	
10	0	953	-0-	953	1915	40	1 4	908 3	Y	1	6 0	-0-	
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	1015	4	4	1 9	Y	NO RPT		-0-	
PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012				TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180			
06	3150 X	2793	-0-	-357	-0-	132	1 4	2548 3	Y	102	102 0	3	
07	2821 X	1188	-0-	-1633	-0-	58	1 9	1083 3	Y	43	44 0	2	
08	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	128	1 4	2245 3	Y	87	86 0	3	
09	0	3049	-0-	3049	3049	150	1 4	2788 3	Y	92	91 0	4	
10	0	3027	-0-	3027	6076	123	1 4	2821 3	Y	65	66 0	3	
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	3346	11	4	72 9	Y	NO RPT		3	
PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012				TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216			
06	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	68	1 4	1310 3	Y	14	14 0	5	
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1 9	1440 3	Y	17	16 0	6	
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	75	1 4	1333 3	Y	16	15 0	7	
09	0	1515	-0-	1515	1515	77	1 4	1413 3	Y	17	17 0	7	
10	0	1474	-0-	1474	2989	59	1 4	1374 3	Y	33	33 0	7	
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	1669	5	4	36 9	Y	NO RPT		7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	8820 X	7689	-0-	-1131	-0-	370	1 7061	3	Y	231	231 0	4
						4	4 254	9				
07	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	459	1 8540	3	Y	303	300 0	7
						4	4 333	9				
08	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	434	1 7674	3	Y	320	319 0	8
						40	4 352	9				
09	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	364	1 6759	3	Y	247	251 0	4
						28	4 272	9				
*10	7533 X	7501	-0-	-32	-0-	299	1 6887	3	Y	261	261 0	4
						28	4 287	9				
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-				Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295			
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	86	1 1633	3	Y	12	12 0	2
						1	4 13	9				
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	92	1 1708	3	Y	14	13 0	3
						15	9					
08	1674 N	1280	-0-	-394	-0-	67	1 1204	3	Y	3	4 0	2
						6	4 3	9				
09	0	1651	-0-	1651	1651	83	1 1555	3	Y	6	6 0	2
						6	4 7	9				
10	0	1702	-0-	1702	3353	71	1 1617	3	Y	7	7 0	2
						6	4 8	9				
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	2123				Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011			
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	100	1 1913	3	Y	29	30 0	12
						1	4 32	9				
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	105	1 1959	3	Y	32	31 0	13
						35	9					
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	107	1 1913	3	Y	52	52 0	13
						9	4 57	9				
09	0	1947	-0-	1947	1947	97	1 1774	3	Y	63	63 0	13
						7	4 69	9				
10	0	2055	-0-	2055	4002	82	1 1894	3	Y	65	64 0	14
						7	4 72	9				
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	2142				Y	NO RPT		14

PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880			
06	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	57	1 1086	3	Y	65	66 0	3
						72	9					
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1 1187	3	Y	66	66 0	3
						73	9					
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	62	1 1102	3	Y	41	42 0	2
						6	4 45	9				
09	0	1165	-0-	1165	1165	57	1 1065	3	Y	35	35 0	2
						4	4 39	9				
10	0	1170	-0-	1170	2335	48	1 1077	3	Y	37	37 0	2
						4	4 41	9				
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	1285				Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	69	69	0	13
						76	9							
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	816	3	Y	67	67	0	13
						74	9							
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	822	3	Y	69	69	0	13
						4	4	76	9					
09	0	934	-0-	934	934	44	1	813	3	Y	67	68	0	12
						3	4	74	9					
10	0	959	-0-	959	1893	36	1	836	3	Y	76	75	0	13
						3	4	84	9					
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	1113					Y	NO RPT			13

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	29	29	0	9
						32	9							
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	3	Y	36	37	0	8
						40	9							
08	992 N	971	-0-	-21	-0-	50	1	871	3	Y	42	43	0	7
						4	4	46	9					
09	0	1071	-0-	1071	1071	52	1	963	3	Y	47	47	0	7
						4	4	52	9					
10	0	2386	-0-	2386	3457	97	1	2204	3	Y	69	69	0	7
						9	4	76	9					
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	2527					Y	NO RPT			7

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

06	2160 N	2047	-0-	-113	-0-	97	1	1868	3	Y	74	75	0	3
						1	4	81	9					
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	107	1	1982	3	Y	74	73	0	4
						81	9							
08	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	3	Y	76	75	0	5
						10	4	84	9					
09	0	1601	-0-	1601	1601	78	1	1459	3	Y	53	54	0	4
						6	4	58	9					
10	0	-0-	-0-	-0-	1601					Y	-0-	4	0	-0-
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

06	930 N	715	-0-	-215	-0-	33	1	636	3	Y	42	44	0	4
						46	9							
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	576	3	Y	42	43	0	3
						46	9							
08	620 N	386	-0-	-234	-0-	20	1	339	3	Y	23	23	0	3
						2	4	25	9					
09	0	380	-0-	380	380	18	1	336	3	Y	23	23	0	3
						1	4	25	9					
10	0	395	-0-	395	775	16	1	351	3	Y	24	23	0	4
						2	4	26	9					
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	415					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	848	3	Y	11	11	0	8
						12	9							
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	45	1	843	3	Y	12	11	0	9
						13	9							
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	50	1	877	3	Y	1	10	0	-0-
						4	4							
09	0	907	-0-	907	907	46	1	856	3	Y	2	2	0	-0-
						3	4							
10	0	911	-0-	911	1818	37	1	851	3	Y	18	17	0	1
						3	4							
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	978					Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893					
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	931	3	Y	59	59	0	9
						65	9							
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	945	3	Y	61	61	0	9
						67	9							
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	873	3	Y	47	47	0	9
						4	4							
09	0	961	-0-	961	961	46	1	862	3	Y	45	46	0	8
						3	4							
10	0	1027	-0-	1027	1988	41	1	919	3	Y	57	57	0	8
						4	4							
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	1058					Y	NO RPT			8

PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596					
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	84	1	1584	3	Y	78	78	0	7
						1	4							
07	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	71	1	1323	3	Y	72	71	0	8
						79	9							
08	1860 N	1087	-0-	-773	-0-	56	1	971	3	Y	51	52	0	7
						4	4							
09	0	1136	-0-	1136	1136	55	1	1019	3	Y	53	53	0	7
						4	4							
10	0	942	-0-	942	2078	39	1	877	3	Y	20	20	0	7
						4	4							
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	1028					Y	NO RPT			7

PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433			COMPL. DATE 09/20/2015			TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	227	1	4348	3	Y	148	149	0			3
							2	4	163	9							
07		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	240	1	4443	3	Y	154	151	0			6
							1	4	169	9							
08		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	258	1	4535	3	Y	225	222	0			9
							25	4	248	9							
09		0	5135	-0-	5135	5135	249	1	4600	3	Y	243	244	0			8
							19	4	267	9							
10		0	5060	-0-	5060	10195	197	1	4545	3	Y	273	271	0			10
							18	4	300	9							
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	5815					Y	NO RPT					10

PILONCILLO			WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494			COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO			WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495			COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086						
06		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	122	1	2330	3	Y	51	51	0			27
							1	4	56	9							
07		2294 N	2250	-0-	-44	-0-	111	1	2064	3	Y	68	67	0			28
							75	9									
08		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	119	1	2109	3	Y	77	77	0			28
							10	4	85	9							
09		0	2690	-0-	2690	2690	132	1	2441	3	Y	98	97	0			29
							9	4	108	9							
10		0	2152	-0-	2152	4842	85	1	1965	3	Y	86	86	0			29
							7	4	95	9							
11		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	2622					Y	NO RPT					29

PILONCILLO			WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503			COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053						
06		4560 X	2820	-0-	-1740	-0-	135	1	2577	3	Y	97	97	0			16
							1	4	107	9							
07		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	138	1	2569	3	Y	96	95	0			17
							1	4	106	9							
08		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	148	1	2607	3	Y	170	167	0			20
							13	4	187	9							
09		0	3182	-0-	3182	3182	152	1	2819	3	Y	183	183	0			20
							10	4	201	9							
10		0	3137	-0-	3137	6319	121	1	2803	3	Y	184	183	0			21
							11	4	202	9							
11		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	3679					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	55	-0-	55	55	2	1	35	3	Y	16	15	0	1
08	T. A.	1105	-0-	1105	1160	18	9							2
09	T. A.	518	-0-	518	1678	56	1	971	3	Y	67	66	0	1
10	T. A.	524	-0-	524	2202	4	4	74	9					1
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	2202	24	1	440	3	Y	47	48	0	-0-
						2	4	52	9					
						19	1	463	3	Y	36	37	0	-0-
						2	4	40	9	Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	534	3	Y	25	25	0	5
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	9							7
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	Y	30	28	0	8
09	0	590	-0-	590	590	33	9							8
10	0	621	-0-	621	1211	32	1	559	3	Y	31	30	0	8
11	480 N NO RPT		-0-	-480	731	2	4	34	9					7
						28	1	536	3	Y	22	22	0	7
						2	4	24	9					
						24	1	551	3	Y	40	41	0	7
						2	4	44	9	Y	NO RPT			7

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

06	2280 X	1184	-0-	-1096	-0-	55	1	1044	3	Y	77	79	0	18
07	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	85	9							20
08	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	86	1	1610	3	Y	117	115	0	21
09	0	1951	-0-	1951	1951	129	9							22
10	0	2006	-0-	2006	3957	77	1	1350	3	Y	103	102	0	22
11	1500 N NO RPT		-0-	-1500	2457	6	4	113	9					22
						91	1	1703	3	Y	137	136	0	22
						6	4	151	9					
						76	1	1773	3	Y	136	136	0	22
						7	4	150	9	Y	NO RPT			22

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1	1128	3	Y	38	38	0	3
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	42	9							2
08	1116 N	832	-0-	-284	-0-	63	1	1178	3	Y	40	41	0	2
09	0	998	-0-	998	998	44	9							2
10	0	966	-0-	966	1964	43	1	763	3	Y	20	20	0	2
11	810 N NO RPT		-0-	-810	1154	4	4	22	9					2
						50	1	922	3	Y	21	21	0	2
						3	4	23	9					
						40	1	898	3	Y	22	21	0	3
						4	4	24	9	Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23 1	439 3	Y	44	45 0		2
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	48 9	469 3	Y	47	47 0		2
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25 1	432 3	Y	30	30 0		2
09	0	447	-0-	447	447	52 9	33 9		22	22 0		2
10	0	457	-0-	457	904	24 1	401 3	Y	23	23 0		2
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	454	1 4	24 9		NO RPT			2
						2 4	25 9	Y				
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466			
06	1530 N	1122	-0-	-408	-0-	54 1	1042 3	Y	23	22 0		2
07	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1 4	25 9		34	34 0		2
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	55 1	1017 3	Y	36	34 0		4
09	0	1073	-0-	1073	1073	37 9	40 9		33	33 0		4
10	0	1480	-0-	1480	2553	59 1	982 3	Y	48	48 0		4
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	1473	3 4	36 9		NO RPT			4
						5 4	53 9	Y				
PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919			
06	840 N	782	-0-	-58	-0-	35 1	657 3	Y	82	82 0		12
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	90 9	707 3	Y	84	84 0		12
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	38 1	691 3	Y	67	67 0		12
09	0	789	-0-	789	789	4 4	74 9		68	69 0		11
10	0	830	-0-	830	1619	36 1	675 3	Y	69	69 0		11
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	989	3 4	75 9		NO RPT			11
						32 1	720 3	Y				
						2 4	76 9	Y				
PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664			
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	42 1	822 3	Y	79	78 0		7
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	87 9	832 3	Y	83	82 0		8
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	44 1	818 3	Y	84	84 0		8
09	0	905	-0-	905	905	91 9	92 9		80	80 0		8
10	0	943	-0-	943	1848	46 1	772 3	Y	67	67 0		8
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	1038	4 4	88 9		NO RPT			8
						42 1	772 3	Y				
						3 4	88 9					
						35 1	831 3	Y				
						3 4	74 9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 8408 - 12826			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	90	1	1730	3	Y	108	107 0	17
						1	4	119	9				
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	3	Y	126	125 0	18
						139	9						
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	100	1	1779	3	Y	117	116 0	19
						9	4	129	9				
09	0	1924	-0-	1924	1924	91	1	1699	3	Y	116	117 0	18
						6	4	128	9				
10	0	1920	-0-	1920	3844	74	1	1706	3	Y	121	121 0	18
						7	4	133	9				
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	2194					Y	NO RPT		18
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 9394 - 14669			
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
07	T. A.	59	-0-	59	59	2	1	56	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
08	T. A.	47	-0-	47	106	3	1	42	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
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 X	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8624		PERF. 8731 - 13387			
06	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	67	1	1259	3	Y	49	49 0	7
						1	4	54	9				
07	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	71	1	1331	3	Y	49	49 0	7
						54	9						
08	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	75	1	1330	3	Y	17	17 0	7
						6	4	19	9				
09	0	1323	-0-	1323	1323	67	1	1237	3	Y	14	14 0	7
						4	4	15	9				
10	0	1406	-0-	1406	2729	58	1	1319	3	Y	22	21 0	8
						5	4	24	9				
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	1349					Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9807 - 16868			
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	780	3	Y	67	68 0	8
						74	9						
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	793	3	Y	67	67 0	8
						74	9						
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	778	3	Y	57	58 0	7
						4	4	63	9				
09	0	811	-0-	811	811	39	1	713	3	Y	51	52 0	6
						3	4	56	9				
10	0	837	-0-	837	1648	32	1	741	3	Y	55	55 0	6
						3	4	61	9				
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	898					Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8458 - 12875			
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		
06	2100 N	2081	-0-	-19	-0-	96 1 1 4	1830 3 154 9	Y	140	139 0	15		
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	101 1 171 9	1889 3	Y	155	153 0	17		
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	105 1 9 4	1852 3 144 9	Y	131	132 0	16		
09	0	2067	-0-	2067	2067	97 1 7 4	1812 3 151 9	Y	137	137 0	16		
10	0	2091	-0-	2091	4158	80 1 7 4	1837 3 167 9	Y	152	152 0	16		
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	2388			Y	NO RPT		16		
PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8626 - 12872			
06	990 N	750	-0-	-240	-0-	35 1 63 9	652 3	Y	57	57 0	53		
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	34 1 53 9	630 3	Y	48	49 0	52		
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	43 1 4 4	771 3 64 9	Y	58	58 0	52		
09	0	1011	-0-	1011	1011	49 1 3 4	892 3 67 9	Y	61	62 0	51		
10	0	1084	-0-	1084	2095	43 1 4 4	991 3 46 9	Y	42	43 0	50		
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	1585			Y	NO RPT		50		
PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8481 - 14734			
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	75 1 1 4	1437 3 138 9	Y	125	125 0	19		
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	75 1 113 9	1404 3	Y	103	103 0	19		
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	83 1 7 4	1466 3 134 9	Y	122	120 0	21		
09	0	1659	-0-	1659	1659	77 1 6 4	1432 3 144 9	Y	131	131 0	21		
10	0	1602	-0-	1602	3261	60 1 5 4	1384 3 153 9	Y	139	140 0	20		
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	1911			Y	NO RPT		20		
PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8513 - 12930			
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	55 1 95 9	1040 3	Y	86	86 0	5		
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	55 1 85 9	1032 3	Y	77	76 0	6		
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	62 1 6 4	1098 3 69 9	Y	63	63 0	6		
09	0	1233	-0-	1233	1233	58 1 4 4	1065 3 106 9	Y	96	95 0	7		
10	0	1196	-0-	1196	2429	47 1 4 4	1064 3 81 9	Y	74	74 0	7		
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	1409			Y	NO RPT		7		
PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 9232 - 15304			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013	COMPL. DATE 10/26/2012	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 8486	- 13677			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	122 1 1 4	2365 3 162 9	Y	147	147 0	4	
07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	132 1 182 9	2462 3	Y	165	162 0	7	
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	144 1 12 4	2550 3 229 9	Y	208	207 0	8	
09	0	2732	-0-	2732	2732	129 1 9 4	2381 3 213 9	Y	194	195 0	7	
10	0	2869	-0-	2869	5601	108 1 9 4	2499 3 253 9	Y	230	229 0	8	
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	3261			Y	NO RPT		8	

PILONCILLO			WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 9443	PERF. 9834	- 16870			
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41 1 41 9	792 3	Y	37	37 0	7	
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	48 1 61 9	895 3	Y	55	54 0	8	
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	56 1 4 4	975 3 101 9	Y	92	91 0	9	
09	0	1053	-0-	1053	1053	50 1 3 4	901 3 99 9	Y	90	89 0	10	
10	0	1083	-0-	1083	2136	41 1 4 4	931 3 107 9	Y	97	97 0	10	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	1266			Y	NO RPT		10	

PILONCILLO			WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8817	- 13234			
06	2940 X	1596	-0-	-1344	-0-	71 1 1 4	1378 3 146 9	Y	133	134 0	7	
07	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	80 1 164 9	1498 3	Y	149	147 0	9	
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	67 1 6 4	1204 3 200 9	Y	182	180 0	11	
09	0	1029	-0-	1029	1029	46 1 3 4	833 3 147 9	Y	134	136 0	9	
10	0	1701	-0-	1701	2730	63 1 5 4	1432 3 201 9	Y	183	181 0	11	
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	1560			Y	NO RPT		11	

PILONCILLO			WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 8921	PERF. 9330	- 16094			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176			COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		810 N	681	-0-	-129	-0-	31 1	597 3		Y	48	49 0		11
							53 9							
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	35 1	650 3		Y	53	52 0		12
							58 9							
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	38 1	693 3		Y	53	54 0		11
							4 4	58 9						
09		0	796	-0-	796	796	39 1	728 3		Y	24	24 0		11
							3 4	26 9						
10		0	794	-0-	794	1590	32 1	731 3		Y	25	25 0		11
							3 4	28 9						
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	990				Y	NO RPT			11

PILONCILLO			WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526			
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	34 1	663 3		Y	64	64 0		7
							70 9							
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	36 1	669 3		Y	76	75 0		8
							84 9							
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	38 1	670 3		Y	67	67 0		8
							4 4	74 9						
09		0	848	-0-	848	848	41 1	745 3		Y	54	55 0		7
							3 4	59 9						
10		0	792	-0-	792	1640	31 1	693 3		Y	60	60 0		7
							2 4	66 9						
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	980				Y	NO RPT			7

PILONCILLO			WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182			COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970			
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	52 1	996 3		Y	34	34 0		20
							37 9							
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	55 1	1038 3		Y	35	36 0		19
							39 9							
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	59 1	1041 3		Y	36	35 0		20
							5 4	40 9						
09		0	1066	-0-	1066	1066	53 1	972 3		Y	34	35 0		19
							4 4	37 9						
10		0	1095	-0-	1095	2161	44 1	1006 3		Y	37	38 0		18
							4 4	41 9						
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	1231				Y	NO RPT			18

PILONCILLO			WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200			COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	3320	-0-	-190	-0-	154	1 4	2948 3	Y	197	196	0	6
07	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	164	1 4	3035 3	Y	223	222	0	7
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	169	1 4	2986 3	Y	231	230	0	8
09	0	3122	-0-	3122	3122	148	1 4	2749 3	Y	195	197	0	6
10	0	3368	-0-	3368	6490	131	1 4	3003 3	Y	203	204	0	5
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	3580	11	4	223 9	Y	NO RPT			5

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

06	720 N	604	-0-	-116	-0-	29	1 4	551 3	Y	22	22	0	2
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31	1 4	584 3	Y	21	20	0	3
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37	1 4	654 3	Y	17	17	0	3
09	0	692	-0-	692	692	35	1 4	635 3	Y	17	17	0	3
10	0	698	-0-	698	1390	28	1 4	648 3	Y	18	18	0	3
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	850	2	4	20 9	Y	NO RPT			3

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

06	3300 X	3073	-0-	-227	-0-	138	1 4	2653 3	Y	255	255	0	-0-
07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	160	1 4	2979 3	Y	294	293	0	1
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	174	1 4	3090 3	Y	353	351	0	3
09	0	3430	-0-	3430	3430	155	1 4	2879 3	Y	350	352	0	1
10	0	3444	-0-	3444	6874	126	1 4	2914 3	Y	357	358	0	-0-
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	4264	11	4	393 9	Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

06	87 X	87	-0-	-0-	-0-	4	1 4	77 3	Y	5	5	0	2
07	T. A.	11	-0-	11	11	10	3	1 9	Y	1	3	0	-0-
08	T. A.	276	-0-	276	287	13	1 4	243 3	Y	16	15	0	1
09	T. A.	5664	-0-	5664	5951	273	1 4	5052 3	Y	289	284	0	6
10	T. A.	4797	-0-	4797	10748	188	1 4	4325 3	Y	244	245	0	5
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10748	16	4	268 9	Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		1290 N	1215	-0-	-75	-0-	56 1	1078 3	Y	74	75 0		5
							81 9						
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	63 1	1157 3	Y	76	75 0		6
							84 9						
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	65 1	1128 3	Y	71	71 0		6
							6 4	78 9					
09		0	1201	-0-	1201	1201	56 1	1057 3	Y	76	76 0		6
							4 4	84 9					
10		0	1233	-0-	1233	2434	47 1	1068 3	Y	104	103 0		7
							4 4	114 9					
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	1354			Y	NO RPT			7

PILONCILLO			WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888			
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	52 1	1009 3	Y	89	90 0		18
							98 9						
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	60 1	1102 3	Y	121	120 0		19
							133 9						
08		1023 N	900	-0-	-123	-0-	43 1	763 3	Y	82	82 0		19
							4 4	90 9					
09		0	890	-0-	890	890	42 1	757 3	Y	80	80 0		19
							3 4	88 9					
10		0	905	-0-	905	1795	33 1	761 3	Y	98	97 0		20
							3 4	108 9					
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	925			Y	NO RPT			20

PILONCILLO			WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595			
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	149 1	2866 3	Y	114	114 0		7
							1 4	125 9					
07		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	160 1	2978 3	Y	120	119 0		8
							1 4	132 9					
08		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	169 1	2980 3	Y	222	219 0		11
							15 4	244 9					
09		0	3066	-0-	3066	3066	144 1	2690 3	Y	202	203 0		10
							10 4	222 9					
10		0	3133	-0-	3133	6199	121 1	2795 3	Y	187	187 0		10
							11 4	206 9					
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	3409			Y	NO RPT			10

PILONCILLO			WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426			
06		3120 X	3006	-0-	-114	-0-	140 1	2678 3	Y	170	171 0		7
							1 4	187 9					
07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	149 1	2766 3	Y	165	163 0		9
							1 4	182 9					
08		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	149 1	2624 3	Y	149	149 0		9
							13 4	164 9					
09		0	2741	-0-	2741	2741	130 1	2412 3	Y	173	173 0		9
							9 4	190 9					
10		0	2793	-0-	2793	5534	108 1	2477 3	Y	181	181 0		9
							9 4	199 9					
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	2954			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	38 1	718 3	Y	59	59 0	10
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	65 9	738 3	Y	61	60 0	11
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39 1	741 3	Y	63	63 0	11
09	0	814	-0-	814	814	67 9	706 3	Y	60	60 0	11
10	0	825	-0-	825	1639	4 4	66 9	Y	70	69 0	12
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	919	31 1	77 9	Y	NO RPT		12

PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775			
06	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	49 1	953 3	Y	64	64 0	9
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	70 9	948 3	Y	74	73 0	10
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	52 1	881 3	Y	69	69 0	10
09	0	1015	-0-	1015	1015	81 9	897 3	Y	62	62 0	10
10	0	1088	-0-	1088	2103	4 4	68 9	Y	81	81 0	10
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	1143	41 1	89 9	Y	NO RPT		10

PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657			
06	1230 X	1106	-0-	-124	-0-	47 1	903 3	Y	142	142 0	11
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	156 9	937 3	Y	140	138 0	13
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	50 1	829 3	Y	120	118 0	15
09	0	1124	-0-	1124	1124	154 9	132 9	Y	127	127 0	15
10	0	1235	-0-	1235	2359	4 4	140 9	Y	144	144 0	15
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	1489	44 1	158 9	Y	NO RPT		15

PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357			
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	49 1	935 3	Y	145	145 0	15
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	160 9	994 3	Y	152	149 0	18
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	54 1	988 3	Y	142	142 0	18
09	0	1203	-0-	1203	1203	167 9	156 9	Y	142	142 0	18
10	0	1274	-0-	1274	2477	5 4	156 9	Y	123	123 0	18
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	1697	53 1	135 9	Y	NO RPT		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 9292 - 14006		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	174	1 3331	3	Y	121	121 0	11
							1	4 133	9				
07		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	171	1 3176	3	Y	160	157 0	14
							1	4 176	9				
08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	167	1 2969	3	Y	154	153 0	15
							15	4 169	9				
09		0	3365	-0-	3365	3365	163	1 3016	3	Y	158	158 0	15
							12	4 174	9				
10		0	3307	-0-	3307	6672	131	1 2987	3	Y	162	162 0	15
							11	4 178	9				
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	4182				Y	NO RPT		15

PILONCILLO			WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8724 - 14843		

06		12720 X	12510	-0-	-210	-0-	875	1 11521	3	Y	97	98 0	6
							7	4 107	9				
07		12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	946	1 11347	3	Y	83	82 0	7
							4	4 91	9				
08		12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	997	1 11373	3	Y	121	118 0	10
							58	4 133	9				
09		0	12036	-0-	12036	12036	943	1 10884	3	Y	150	149 0	11
							44	4 165	9				
10		0	12084	-0-	12084	24120	867	1 11016	3	Y	144	145 0	10
							43	4 158	9				
11		750 X	NO RPT	-0-	-750	23370				Y	NO RPT		10

PILONCILLO			WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8919 - 13919		

06		1590 N	1055	-0-	-535	-0-	48	1 919	3	Y	80	80 0	9
							88	9					
07		1333 N	952	-0-	-381	-0-	44	1 809	3	Y	90	88 0	11
							99	9					
08		1333 N	1222	-0-	-111	-0-	59	1 1051	3	Y	97	96 0	12
							5	4 107	9				
09		0	1039	-0-	1039	1039	46	1 871	3	Y	108	108 0	12
							3	4 119	9				
10		0	1464	-0-	1464	2503	55	1 1272	3	Y	120	119 0	13
							5	4 132	9				
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	1333				Y	NO RPT		13

PILONCILLO			WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 9528 - 14858		

06		2400 N	2381	-0-	-19	-0-	109	1 2086	3	Y	168	169 0	18
							1	4 185	9				
07		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	133	1 2470	3	Y	177	177 0	18
							1	4 195	9				
08		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	125	1 2210	3	Y	213	211 0	20
							11	4 234	9				
09		0	2505	-0-	2505	2505	115	1 2122	3	Y	235	235 0	20
							9	4 259	9				
10		0	2440	-0-	2440	4945	92	1 2117	3	Y	203	204 0	19
							8	4 223	9				
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	2875				Y	NO RPT		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		3330 X	3240	-0-	-90	-0-	148 1	2820 3	Y	246	246 0	4
							1 4	271 9				
07		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	159 1	2936 3	Y	241	241 0	4
							1 4	265 9				
08		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	173 1	3054 3	Y	255	253 0	6
							15 4	281 9				
09		0	3307	-0-	3307	3307	152 1	2834 3	Y	283	284 0	5
							10 4	311 9				
10		0	3473	-0-	3473	6780	133 1	3044 3	Y	259	260 0	4
							11 4	285 9				
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	4020			Y	NO RPT		4

PILONCILLO			WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115		
06		900 N	752	-0-	-148	-0-	31 1	585 3	Y	124	125 0	17
							136 9					
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	42 1	787 3	Y	159	156 0	20
							175 9					
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	42 1	745 3	Y	131	131 0	20
							4 4	144 9				
09		0	878	-0-	878	878	37 1	686 3	Y	138	138 0	20
							3 4	152 9				
10		0	1043	-0-	1043	1921	39 1	875 3	Y	114	115 0	19
							4 4	125 9				
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	1261			Y	NO RPT		19

PILONCILLO			WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733		
06		1830 N	1792	-0-	-38	-0-	81 1	1566 3	Y	131	131 0	16
							1 4	144 9				
07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	86 1	1591 3	Y	134	133 0	17
							147 9					
08		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	99 1	1748 3	Y	135	135 0	17
							8 4	149 9				
09		0	1631	-0-	1631	1631	77 1	1402 3	Y	133	134 0	16
							6 4	146 9				
10		0	1664	-0-	1664	3295	63 1	1443 3	Y	139	139 0	16
							5 4	153 9				
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	1795			Y	NO RPT		16

PILONCILLO			WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235		
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-	41 1	772 3	Y	100	100 0	14
							110 9					
07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	44 1	810 3	Y	90	88 0	16
							99 9					
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	44 1	767 3	Y	84	84 0	16
							4 4	92 9				
09		0	944	-0-	944	944	42 1	800 3	Y	90	89 0	17
							3 4	99 9				
10		0	918	-0-	918	1862	35 1	774 3	Y	96	95 0	18
							3 4	106 9				
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	1112			Y	NO RPT		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935			COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		690 N	660	-0-	-30	-0-	29 1	541 3	Y		82	82 0		17
							90 9							
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	27 1	487 3	Y		83	82 0		18
							91 9							
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	27 1	467 3	Y		89	88 0		19
							2 4	98 9						
09		0	551	-0-	551	551	24 1	434 3	Y		84	84 0		19
							1 4	92 9						
10		0	563	-0-	563	1114	18 1	458 3	Y		77	76 0		20
							2 4	85 9						
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	574			Y		NO RPT			20

PILONCILLO			WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028			COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146			

06		1380 N	1355	-0-	-25	-0-	61 1	1175 3	Y		108	108 0		17
							119 9							
07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	65 1	1200 3	Y		93	91 0		19
							102 9							
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	67 1	1210 3	Y		79	79 0		19
							6 4	87 9						
09		0	1294	-0-	1294	1294	62 1	1154 3	Y		67	69 0		17
							4 4	74 9						
10		0	1321	-0-	1321	2615	52 1	1186 3	Y		72	71 0		18
							4 4	79 9						
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	1475			Y		NO RPT			18

PILONCILLO			WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031			COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937			

06		1560 N	1527	-0-	-33	-0-	71 1	1380 3	Y		68	68 0		16
							1 4	75 9						
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	75 1	1393 3	Y		44	45 0		15
							48 9							
08		1457 N	490	-0-	-967	-0-	27 1	460 3	Y		1	15 0		1
							2 4	1 9						
09		0	1485	-0-	1485	1485	76 1	1401 3	Y		2	3 0		-0-
							6 4	2 9						
10		0	1677	-0-	1677	3162	69 1	1585 3	Y		15	14 0		1
							6 4	17 9						
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	2682			Y		NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060			COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193			

06		2610 N	2473	-0-	-137	-0-	115 1	2196 3	Y		146	146 0		5
							1 4	161 9						
07		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	124 1	2283 3	Y		177	176 0		6
							195 9							
08		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	137 1	2429 3	Y		274	271 0		9
							12 4	301 9						
09		0	3329	-0-	3329	3329	152 1	2828 3	Y		308	310 0		7
							10 4	339 9						
10		0	2469	-0-	2469	5798	94 1	2165 3	Y		184	186 0		5
							8 4	202 9						
11		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	3578			Y		NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	73 1	1400 3	Y	101	101	0	9
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1 4	111 9					
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	81 1	1524 3	Y	98	95	0	12
09	0	1510	-0-	1510	1510	108 9	1447 3	Y	93	92	0	13
10	0	1548	-0-	1548	3058	7 4	102 9					
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	1708	5 4	1338 3	Y	86	87	0	12
						5 4	95 9					
						59 1	1384 3	Y	91	91	0	12
						5 4	100 9					
								Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988			
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29 1	568 3	Y	34	34	0	14
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37 9	572 3	Y	46	45	0	15
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30 1	506 3	Y	32	32	0	15
09	0	641	-0-	641	641	51 9	35 9					
10	0	735	-0-	735	1376	29 1	558 3	Y	46	47	0	14
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	836	2 4	51 9					
						28 1	644 3	Y	55	55	0	14
						2 4	61 9					
								Y	NO RPT			14
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578			
06	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	45 1	837 3	Y	144	146	0	23
07	868 N	767	-0-	-101	-0-	158 9	624 3	Y	99	100	0	22
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	34 1	774 3	Y	129	129	0	22
09	0	1053	-0-	1053	1053	109 9	142 9					
10	0	582	-0-	582	1635	45 1	861 3	Y	130	131	0	21
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	795	4 4	143 9					
						46 1	861 3	Y	75	76	0	20
						3 4	475 3					
						22 1	83 9					
						2 4		Y	NO RPT			20
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190			
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	68 1	1283 3	Y	139	139	0	3
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1 4	153 9					
08	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	61 1	1124 3	Y	168	166	0	5
09	0	1156	-0-	1156	1156	185 9	984 3	Y	157	157	0	5
10	0	1148	-0-	1148	2304	56 1	173 9					
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	1134	5 4	934 3	Y	154	155	0	4
						50 1	169 9					
						3 4	943 3	Y	145	145	0	4
						41 1	160 9					
						4 4		Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	4020 X	3254	-0-	-766	-0-	155	1 2963	3	Y	123	124 0
07	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	159	1 2969	3	Y	106	106 0
08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	202	1 3575	3	Y	134	133 0
09	0	3186	-0-	3186	3186	155	1 2872	3	Y	135	136 0
10	0	2906	-0-	2906	6092	114	1 2607	3	Y	160	159 0
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	2762	9	4 176	9	Y	NO RPT	31
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403		
06	3330 X	2888	-0-	-442	-0-	138	1 2647	3	Y	93	94 0
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	149	1 2746	3	Y	97	95 0
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	154	1 2739	3	Y	99	98 0
09	0	2895	-0-	2895	2895	143	1 2636	3	Y	96	96 0
10	0	2909	-0-	2909	5804	116	1 2671	3	Y	101	102 0
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	3104	11	4 111	9	Y	NO RPT	17
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228		
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1 1056	3	Y	67	67 0
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1 1082	3	Y	64	64 0
08	1085 N	991	-0-	-94	-0-	50	1 875	3	Y	56	57 0
09	0	742	-0-	742	742	35	1 654	3	Y	45	47 0
10	0	754	-0-	754	1496	30	1 669	3	Y	48	48 0
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	536	2	4 53	9	Y	NO RPT	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	22 1	409 3	Y	67	67 0	9
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	74 9	398 3	Y	65	65 0	9
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	21 1	442 3	Y	51	51 0	9
09	0	535	-0-	535	535	72 9	56 9		26	26 0	9
10	0	512	-0-	512	1047	25 1	478 3	Y	26	25 0	10
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	627	2 4	29 9	Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619		
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	49 1	930 3	Y	150	151 0	19
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	165 9	950 3	Y	153	151 0	21
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	52 1	1004 3	Y	162	161 0	22
09	0	1177	-0-	1177	1177	168 9	178 9		144	144 0	22
10	0	1349	-0-	1349	2526	57 1	963 3	Y	145	145 0	22
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	1566	5 4	158 9	Y	NO RPT		22
PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498		
06	5430 X	5092	-0-	-338	-0-	241 1	4610 3	Y	216	217 0	3
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	3 4	238 9		227	226 0	4
08	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	252 1	4707 3	Y	253	252 0	5
09	0	5195	-0-	5195	5195	1 4	250 9		223	223 0	5
10	0	5346	-0-	5346	10541	268 1	4732 3	Y	239	238 0	6
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	6041	25 4	278 9	Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532		
06	2100 X	1391	-0-	-709	-0-	86 1	1129 3	Y	160	160 0	5
07	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	176 9	1148 3	Y	138	138 0	5
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	97 1	1153 3	Y	179	176 0	8
09	0	1410	-0-	1410	1410	152 9	197 9		139	140 0	7
10	0	1015	-0-	1015	2425	102 1	1153 3	Y	150	150 0	7
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	1015	6 4	153 9	Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881		PERF. 9727 - 15694	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	52 1	998 3	Y	120	120 0	9	
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	132 9	1066 3	Y	130	129 0	10	
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	57 1	864 3	Y	103	103 0	10	
09	0	1346	-0-	1346	1346	143 9	1192 3	Y	77	78 0	9	
10	0	1489	-0-	1489	2835	49 1	85 9	Y	87	88 0	8	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	1965	4 4	96 9	Y	NO RPT		8	

PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8134 - 13466	
06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	40 1	766 3	Y	142	144 0	17	
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	156 9	726 3	Y	134	133 0	18	
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	38 1	723 3	Y	127	127 0	18	
09	0	1066	-0-	1066	1066	147 9	801 3	Y	200	198 0	20	
10	0	996	-0-	996	2062	41 1	220 9	Y	169	171 0	18	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	1192	4 4	186 9	Y	NO RPT		18	

PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313		PERF. 9029 - 10789	
06	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	85 1	1620 3	Y	80	80 0	6	
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1 4	88 9	Y	76	76 0	6	
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	88 1	1629 3	Y	62	62 0	6	
09	0	1705	-0-	1705	1705	84 9	1660 3	Y	62	62 0	6	
10	0	1683	-0-	1683	3388	95 1	68 9	Y	50	51 0	5	
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	1858	8 4	1548 3	Y	NO RPT		5	

PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8113 - 13079	
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	26 1	501 3	Y	86	87 0	11	
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	95 9	516 3	Y	90	89 0	12	
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	28 1	548 3	Y	96	95 0	13	
09	0	677	-0-	677	677	99 9	106 9	Y	99	98 0	14	
10	0	713	-0-	713	1390	30 1	538 3	Y	120	119 0	15	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	880	2 4	109 9	Y	NO RPT		15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		11322 X	3609	-0-	-7713	-0-	172 1	3304 3	Y	120	121 0	4
							1 4	132 9				
07		3720 X	3410	-0-	-310	-0-	169 1	3121 3	Y	108	108 0	4
							1 4	119 9				
08		3720 X	3340	-0-	-380	-0-	172 1	3019 3	Y	122	120 0	6
							15 4	134 9				
09		0	3386	-0-	3386	3386	168 1	3120 3	Y	78	79 0	5
							12 4	86 9				
10		0	2613	-0-	2613	5999	106 1	2418 3	Y	73	73 0	5
							9 4	80 9				
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	2399			Y	NO RPT		5

PILONCILLO			WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156		
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	52 1	998 3	Y	83	82 0	16
							91 9					
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	54 1	1004 3	Y	61	61 0	16
							67 9					
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	56 1	995 3	Y	44	45 0	15
							5 4	48 9				
09		0	1045	-0-	1045	1045	51 1	952 3	Y	35	35 0	15
							3 4	39 9				
10		0	1076	-0-	1076	2121	41 1	968 3	Y	57	57 0	15
							4 4	63 9				
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	1071			Y	NO RPT		15

PILONCILLO			WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034		
06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	94 1	1813 3	Y	140	140 0	9
							1 4	154 9				
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	97 1	1806 3	Y	159	157 0	11
							175 9					
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	104 1	1830 3	Y	144	144 0	11
							9 4	158 9				
09		0	2094	-0-	2094	2094	97 1	1822 3	Y	153	153 0	11
							7 4	168 9				
10		0	2045	-0-	2045	4139	80 1	1815 3	Y	130	130 0	11
							7 4	143 9				
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	2429			Y	NO RPT		11

PILONCILLO			WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458		
06		2160 N	2088	-0-	-72	-0-	96 1	1844 3	Y	134	134 0	14
							1 4	147 9				
07		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	107 1	1987 3	Y	140	138 0	16
							154 9					
08		1984 N	1842	-0-	-142	-0-	91 1	1616 3	Y	115	114 0	17
							8 4	127 9				
09		0	191	-0-	191	191	9 1	169 3	Y	12	15 0	14
							13 9					
10		0	2415	-0-	2415	2606	92 1	2129 3	Y	169	167 0	16
							8 4	186 9				
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	836			Y	NO RPT		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 7994	PERF. 8049	- 13299			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	930 N	847	-0-	-83	-0-	36 1	706 3	Y	95	96 0	21
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	105 9	810 3	Y	112	112 0	21
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	44 1	754 3	Y	113	112 0	22
09	0	914	-0-	914	914	123 9	124 9		99	99 0	22
10	0	944	-0-	944	1858	42 1	760 3	Y	126	126 0	22
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	1108	3 4	109 9		NO RPT		22
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8883	PERF. 9092	- 15396			
06	3480 X	3013	-0-	-467	-0-	145 1	2761 3	Y	96	96 0	11
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	1 4	106 9		98	95 0	14
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	149 1	2778 3	Y	101	101 0	14
09	0	2955	-0-	2955	2955	1 4	108 9		98	98 0	14
10	0	2918	-0-	2918	5873	158 1	2802 3	Y	122	121 0	15
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	3083	13 4	111 9		NO RPT		15
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913	COMPL. DATE 12/31/2012	TOTAL DEPTH 8214	PERF. 8497	- 14243			
06	1890 N	117	-0-	-1773	-0-	6 1	110 3	Y	1	3 0	-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1 9	436 3	Y	14	13 0	1
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	23 1	66 3	Y	2	2 0	1
09	0	123	-0-	123	123	15 9	87 9		10	9 0	2
10	0	267	-0-	267	390	3 1	105 3	Y	22	21 0	3
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	330	2 9	233 3	Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 8276	PERF. 9097	- 14562			
06	2010 N	1986	-0-	-24	-0-	93 1	1785 3	Y	97	97 0	14
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1 4	107 9		92	90 0	16
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	101 1	1911 3	Y	79	79 0	16
09	0	2019	-0-	2019	2019	101 9	1864 3	Y	90	89 0	17
10	0	1969	-0-	1969	3988	106 1	87 9		92	92 0	17
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	2218	9 4	1816 3	Y	NO RPT		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8819 - 15905		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	25 1	476 3	Y	16	16 0	-0-		
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18 9	342 3	Y	12	11 0	1		
08	341 N	134	-0-	-207	-0-	13 9	123 3	Y	4	4 0	1		
09	0	243	-0-	243	243	7 1	221 3	Y	8	8 0	1		
10	0	111	-0-	111	354	4 9	103 3	Y	3	3 0	1		
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	234	5 1		Y	NO RPT		1		
						3 9							
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 8920		PERF. 9314 - 15311		
06	2700 N	2680	-0-	-20	-0-	131 1	2506 3	Y	38	38 0	2		
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	1 4	2554 3	Y	39	39 0	2		
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	137 1	43 9	Y	42	41 0	3		
09	0	2760	-0-	2760	2760	151 1	2652 3	Y	41	41 0	3		
10	0	2855	-0-	2855	5615	13 4	2566 3	Y	70	69 0	4		
11	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	3125	10 4	2653 3	Y	NO RPT		4		
						10 4	77 9						
PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8850 - 13460		
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	71 1	1370 3	Y	125	126 0	22		
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1 4	138 9	Y	104	105 0	21		
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	73 1	1367 3	Y	92	91 0	22		
09	0	1546	-0-	1546	1546	114 9	101 9	Y	98	97 0	23		
10	0	1590	-0-	1590	3136	75 1	1359 3	Y	119	119 0	23		
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	1786	6 4	108 9	Y	NO RPT		23		
						61 1	1393 3						
						5 4	131 9						
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8969		PERF. 9365 - 14323		
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31 1	601 3	Y	19	18 0	11		
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	21 9	616 3	Y	26	25 0	12		
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	34 1	640 3	Y	29	28 0	13		
09	0	785	-0-	785	785	29 9	32 9	Y	63	63 0	13		
10	0	812	-0-	812	1597	37 1	678 3	Y	68	68 0	13		
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	1027	3 4	69 9	Y	NO RPT		13		
						31 1	704 3						
						2 4	75 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151	COMPL. DATE 08/10/2014	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9586	- 15138				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	86 1	1657 3	Y	85	84	0	1
						1 4	94 9					
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	83 1	1556 3	Y	92	91	0	2
						101 9						
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	104 1	1841 3	Y	155	153	0	4
						9 4	171 9					
09	0	1816	-0-	1816	1816	87 1	1605 3	Y	107	108	0	3
						6 4	118 9					
10	0	1878	-0-	1878	3694	73 1	1681 3	Y	107	108	0	2
						6 4	118 9					
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	2314			Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 8346	PERF. 8491	- 13120				
06	761 X	761	-0-	-0-	-0-	35 1	682 3	Y	40	41	0	2
						44 9						
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	38 1	716 3	Y	42	43	0	1
						46 9						
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	41 1	719 3	Y	43	44	0	-0-
						4 4	47 9					
09	0	709	-0-	709	709	35 1	629 3	Y	38	38	0	-0-
						3 4	42 9					
10	0	621	-0-	621	1330	24 1	551 3	Y	40	40	0	-0-
						2 4	44 9					
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	640			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 8580	- 12976				
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	Y	2	2	0	-0-
						2 9						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 8984	PERF. 9508	- 14339				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8572	- 12708				
06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	26 1	490 3	Y	4	4	0	-0-
						4 9						
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	87	-0-	-99	-0-	4 1	83 3	Y	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	24 3		Y	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	28	4 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211			COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2730 X	2368	-0-	-362	-0-	110 1	2105 3	Y	138	137 0	5
							1 4	152 9				
07		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	124 1	2290 3	Y	142	140 0	7
							156 9					
08		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	122 1	2147 3	Y	156	155 0	8
							10 4	172 9				
09		0	2327	-0-	2327	2327	112 1	2059 3	Y	135	136 0	7
							7 4	149 9				
10		0	2381	-0-	2381	4708	92 1	2114 3	Y	152	152 0	7
							8 4	167 9				
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	2728			Y	NO RPT		7

PILONCILLO			WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221			COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513	
06		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	105 1	2022 3	Y	116	116 0	14
							1 4	128 9				
07		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	112 1	2069 3	Y	155	152 0	17
							171 9					
08		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	124 1	2200 3	Y	126	127 0	16
							11 4	139 9				
09		0	2334	-0-	2334	2334	112 1	2063 3	Y	138	138 0	16
							7 4	152 9				
10		0	2335	-0-	2335	4669	91 1	2078 3	Y	144	145 0	15
							8 4	158 9				
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	2629			Y	NO RPT		15

PILONCILLO			WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307			COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631	
06		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	141 1	2683 3	Y	135	135 0	17
							1 4	149 9				
07		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	149 1	2764 3	Y	139	138 0	18
							1 4	153 9				
08		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	157 1	2786 3	Y	127	128 0	17
							13 4	140 9				
09		0	2956	-0-	2956	2956	143 1	2637 3	Y	151	151 0	17
							10 4	166 9				
10		0	2979	-0-	2979	5935	116 1	2677 3	Y	159	159 0	17
							11 4	175 9				
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	3235			Y	NO RPT		17

PILONCILLO			WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683	
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	62 1	1191 3	Y	107	107 0	9
							118 9					
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	61 1	1124 3	Y	112	112 0	9
							123 9					
08		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	50 1	885 3	Y	142	141 0	10
							4 4	156 9				
09		0	1450	-0-	1450	1450	67 1	1239 3	Y	127	129 0	8
							4 4	140 9				
10		0	1340	-0-	1340	2790	50 1	1154 3	Y	120	121 0	7
							4 4	132 9				
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	1740			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358			COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	3420 X	3124	-0-	-296	-0-	179	1 2784	3 3	Y	145	146 0	10
						1	4 160	9 9				
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	167	1 2868	3 3	Y	148	147 0	11
						1	4 163	9 9				
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	189	1 2853	3 3	Y	153	152 0	12
						14	4 168	9 9				
09	0	3153	-0-	3153	3153	153	1 2847	3 3	Y	130	131 0	11
						10	4 143	9 9				
10	0	3082	-0-	3082	6235	123	1 2846	3 3	Y	93	94 0	10
						11	4 102	9 9				
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	3445				Y	NO RPT		10

PILONCILLO			WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363			COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244	
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	79	1 1530	3 3	Y	130	130 0	14
						1	4 143	9 9				
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1 1556	3 3	Y	135	134 0	15
						149	9 9					
08	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	71	1 1259	3 3	Y	131	131 0	15
						6	4 144	9 9				
09	0	1775	-0-	1775	1775	83	1 1557	3 3	Y	117	118 0	14
						6	4 129	9 9				
10	0	1787	-0-	1787	3562	68	1 1575	3 3	Y	125	124 0	15
						6	4 138	9 9				
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	2122				Y	NO RPT		15

PILONCILLO			WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364			COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565	
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	13	1 56	3 3	Y	6	6 0	12
						7	9 9					
07	T. A.	171	-0-	171	171	25	1 124	3 3	Y	20	19 0	13
						22	9 9					
08	T. A.	350	-0-	350	521	51	1 236	3 3	Y	55	55 0	13
						2	4 61	9 9				
09	T. A.	345	-0-	345	866	50	1 233	3 3	Y	55	56 0	12
						1	4 61	9 9				
10	T. A.	358	-0-	358	1224	47	1 245	3 3	Y	60	60 0	12
						66	9 9					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1224				Y	NO RPT		12

PILONCILLO			WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365			COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826	
06	960 N	954	-0-	-6	-0-	45	1 843	3 3	Y	60	60 0	15
						66	9 9					
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1 931	3 3	Y	69	67 0	17
						76	9 9					
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	49	1 848	3 3	Y	57	58 0	16
						4	4 63	9 9				
09	0	907	-0-	907	907	43	1 804	3 3	Y	52	53 0	15
						3	4 57	9 9				
10	0	866	-0-	866	1773	35	1 781	3 3	Y	43	44 0	14
						3	4 47	9 9				
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	963				Y	NO RPT		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 8224	PERF. 8493 - 12995				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	48 1 118 9	913 3	Y	107	107 0	12
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	55 1 121 9	1032 3	Y	110	110 0	12
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	55 1 4 4	970 3	Y	106	105 0	13
09	0	1102	-0-	1102	1102	51 1 3 4	950 3	Y	89	89 0	13
10	0	1081	-0-	1081	2183	41 1 4 4	923 3	Y	103	103 0	13
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	1313			Y	NO RPT		13
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 9156 - 15360				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271384	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 9444 - 13845				
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	77 1 20 9	352 3	Y	18	18 0	5
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	70 1 21 9	370 3	Y	19	18 0	6
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	68 1 2 4	321 3	Y	17	17 0	6
09	0	426	-0-	426	426	68 1 1 4	318 3	Y	35	35 0	6
10	0	447	-0-	447	873	57 1 2 4	301 3	Y	79	78 0	7
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	513		87 9	Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8329	PERF. 8791 - 14511				
06	2130 N	1982	-0-	-148	-0-	111 1 1 4	1714 3	Y	142	142 0	11
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	103 1 1 4	1789 3	Y	148	146 0	13
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	121 1 9 4	1833 3	Y	156	155 0	14
09	0	2063	-0-	2063	2063	97 1 7 4	1792 3	Y	152	153 0	13
10	0	2319	-0-	2319	4382	89 1 8 4	2028 3	Y	176	176 0	13
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	2642		194 9	Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8985 - 14536						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1350 X	694	-0-	-656	-0-	41	1	617	3	Y	33	34	0			2
07	930 N	584	-0-	-346	-0-	36	9	524	3	Y	27	26	0			3
08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	30	1	898	3	Y	122	118	0			7
09	0	696	-0-	696	696	4	4	134	9							
09	0	696	-0-	696	696	34	1	617	3	Y	38	42	0			3
10	0	734	-0-	734	1430	3	4	42	9							
10	0	734	-0-	734	1430	28	1	652	3	Y	47	47	0			3
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	380	2	4	52	9	Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 9326 - 13908						
06	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	211	1	956	3	Y	117	116	0			14
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	129	9	992	3	Y	118	118	0			14
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	188	1	980	3	Y	123	121	0			16
09	0	1346	-0-	1346	1346	130	9	135	9							
09	0	1346	-0-	1346	1346	212	1	995	3	Y	115	117	0			14
10	0	1294	-0-	1294	2640	5	4	127	9							
10	0	1294	-0-	1294	2640	4	4	107	9	Y	97	98	0			13
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	1560	4	4	107	9	Y	NO RPT					13
PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 9577 - 14580						
06	5040 X	1896	-0-	-3144	-0-	309	1	1396	3	Y	173	172	0			10
07	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	1	4	190	9							
07	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	330	1	1741	3	Y	231	229	0			12
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	254	9	2114	3	Y	225	224	0			13
09	0	1576	-0-	1576	1576	10	4	248	9							
09	0	1576	-0-	1576	1576	259	1	1182	3	Y	119	123	0			9
10	0	2547	-0-	2547	4123	4	4	131	9							
10	0	2547	-0-	2547	4123	373	1	1954	3	Y	194	193	0			10
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	2353	7	4	213	9	Y	NO RPT					10
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 9000 - 13816						
06	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	312	1	5972	3	Y	315	316	0			1
07	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	3	4	347	9							
07	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	358	1	6628	3	Y	349	347	0			3
08	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	2	4	384	9							
08	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	374	1	6577	3	Y	357	356	0			4
09	0	7064	-0-	7064	7064	34	4	393	9							
09	0	7064	-0-	7064	7064	341	1	6316	3	Y	346	349	0			1
10	0	6986	-0-	6986	14050	26	4	381	9							
10	0	6986	-0-	6986	14050	273	1	6295	3	Y	357	357	0			1
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	8200	25	4	393	9	Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8327		PERF. 9060 - 14514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1740 X	1471	-0-	-269	-0-	84 1	1309 3	Y	70	70	0	11	
07	1240 N	527	-0-	-713	-0-	1 4	77 9	Y	25	25	0	11	
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	28 1	471 3	Y	98	95	0	14	
09	0	1314	-0-	1314	1314	111 1	1701 3	Y	89	89	0	14	
10	0	1328	-0-	1328	2642	8 4	108 9	Y	101	102	0	13	
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	1262	62 1	1150 3	Y	NO RPT	NO RPT		13	
						4 4	98 9						
						50 1	1163 3	Y					
						4 4	111 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8880 - 13857			
06	5370 X	5057	-0-	-313	-0-	239 1	4567 3	Y	225	226	0	5	
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	3 4	248 9	Y	218	218	0	5	
08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	240 1	4445 3	Y	230	229	0	6	
09	0	4843	-0-	4843	4843	1 4	240 9	Y	226	226	0	6	
10	0	4882	-0-	4882	9725	258 1	4548 3	Y	239	239	0	6	
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	5255	24 4	253 9	Y	NO RPT	NO RPT		6	
						235 1	4342 3	Y					
						17 4	249 9						
						191 1	4411 3	Y					
						17 4	263 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 9277 - 14981			
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	106 1	1636 3	Y	160	160	0	12	
07	1674 N	845	-0-	-829	-0-	1 4	176 9	Y	71	71	0	12	
08	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	41 1	726 3	Y	135	134	0	13	
09	0	1007	-0-	1007	1007	78 9	149 9	Y	86	87	0	12	
10	0	1431	-0-	1431	2438	90 1	1334 3	Y	134	133	0	13	
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	908	7 4	149 9	Y	NO RPT	NO RPT		13	
						46 1	863 3	Y					
						3 4	95 9						
						53 1	1226 3	Y					
						5 4	147 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8700 - 13938			
06	5190 X	3740	-0-	-1450	-0-	176 1	3363 3	Y	182	181	0	3	
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	1 4	200 9	Y	200	200	0	3	
08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	200 1	3703 3	Y	187	186	0	4	
09	0	4080	-0-	4080	4080	1 4	220 9	Y	174	175	0	3	
10	0	4275	-0-	4275	8355	190 1	3376 3	Y	182	181	0	4	
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	5295	17 4	206 9	Y	NO RPT	NO RPT		4	
						198 1	3677 3	Y					
						14 4	191 9						
						169 1	3891 3	Y					
						15 4	200 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8455 - 13831					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	Y	87	87	0		14
						96	9								
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	Y	101	100	0		15
						111	9								
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	15	1	260	3	Y	43	45	0		13
						2	4	47	9						
09	0	513	-0-	513	513	24	1	445	3	Y	38	40	0		11
						2	4	42	9						
10	0	538	-0-	538	1051	19	1	470	3	Y	43	44	0		10
						2	4	47	9						
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	751					Y	NO RPT				10

PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8538 - 13694					
06	5520 X	5203	-0-	-317	-0-	247	1	4733	3	Y	200	200	0		2
						3	4	220	9						
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	286	1	5312	3	Y	224	222	0		4
						2	4	246	9						
08	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	283	1	5019	3	Y	218	217	0		5
						27	4	240	9						
09	0	5195	-0-	5195	5195	254	1	4686	3	Y	214	215	0		4
						20	4	235	9						
10	0	5244	-0-	5244	10439	208	1	4765	3	Y	229	229	0		4
						19	4	252	9						
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	5789					Y	NO RPT				4

PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8586 - 13752					
06	1320 X	1015	-0-	-305	-0-	40	1	766	3	Y	190	190	0		10
						209	9								
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	Y	183	185	0		8
						201	9								
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	38	1	677	3	Y	172	172	0		8
						4	4	189	9						
09	0	859	-0-	859	859	35	1	639	3	Y	165	165	0		8
						3	4	182	9						
10	0	1130	-0-	1130	1989	39	1	878	3	Y	190	191	0		7
						4	4	209	9						
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	1119					Y	NO RPT				7

PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8899 - 13620					
06	7290 X	6542	-0-	-748	-0-	309	1	5920	3	Y	282	282	0		2
						3	4	310	9						
07	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	398	1	7382	3	Y	355	352	0		5
						2	4	391	9						
08	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	383	1	6757	3	Y	334	334	0		5
						35	4	367	9						
09	0	6990	-0-	6990	6990	338	1	6286	3	Y	309	312	0		2
						26	4	340	9						
10	0	6798	-0-	6798	13788	268	1	6158	3	Y	315	315	0		2
						25	4	347	9						
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	7518					Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8598 - 13638				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	990 N	865	-0-	-125	-0-	40	1	763	3	Y	56	57	0	8
						62	9							
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	683	3	Y	67	67	0	8
						74	9							
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	35	1	622	3	Y	71	71	0	8
						3	4	78	9					
09	0	726	-0-	726	726	35	1	625	3	Y	57	58	0	7
						3	4	63	9					
10	0	644	-0-	644	1370	24	1	564	3	Y	49	50	0	6
						2	4	54	9					
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	650					Y	NO RPT			6

PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 9047 - 13925				
06	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	440	1	8449	3	Y	611	614	0	4
						4	4	672	9					
07	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	419	1	7773	3	Y	565	563	0	6
						3	4	622	9					
08	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	456	1	8065	3	Y	602	599	0	9
						42	4	662	9					
09	0	9339	-0-	9339	9339	442	1	8194	3	Y	609	612	0	6
						33	4	670	9					
10	0	9724	-0-	9724	19063	374	1	8579	3	Y	669	669	0	6
						35	4	736	9					
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	10663					Y	NO RPT			6

PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8606 - 13687				
06	7860 X	5349	-0-	-2511	-0-	253	1	4867	3	Y	205	205	0	2
						3	4	226	9					
07	5983 X	5645	-0-	-338	-0-	276	1	5128	3	Y	217	216	0	3
						2	4	239	9					
08	5983 X	4606	-0-	-1377	-0-	235	1	4151	3	Y	180	179	0	4
						22	4	198	9					
09	0	3785	-0-	3785	3785	185	1	3422	3	Y	150	151	0	3
						13	4	165	9					
10	0	4002	-0-	4002	7787	157	1	3635	3	Y	178	178	0	3
						14	4	196	9					
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	2327					Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 9021 - 14749				
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	172	1	3314	3	Y	291	294	0	18
						1	4	320	9					
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	187	1	3490	3	Y	285	284	0	19
						1	4	314	9					
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	204	1	3632	3	Y	193	193	0	19
						17	4	212	9					
09	0	3996	-0-	3996	3996	194	1	3601	3	Y	171	172	0	18
						13	4	188	9					
10	0	3856	-0-	3856	7852	150	1	3440	3	Y	230	229	0	19
						13	4	253	9					
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	4552					Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6030 X	5989	-0-	-41	-0-	279	1	5364	3	Y	312	312	0		-0-
						3	4	343	9						
07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	302	1	5598	3	Y	311	311	0		-0-
						2	4	342	9						
08	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	306	1	5388	3	Y	316	315	0		1
						29	4	348	9						
09	0	5980	-0-	5980	5980	288	1	5327	3	Y	312	313	0		-0-
						22	4	343	9						
10	0	5977	-0-	5977	11957	232	1	5352	3	Y	338	338	0		-0-
						21	4	372	9						
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	6827					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	9060 X	8676	-0-	-384	-0-	408	1	7821	3	Y	403	404	0		1
						4	4	443	9						
07	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	429	1	7955	3	Y	416	414	0		3
						3	4	458	9						
08	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	426	1	7516	3	Y	437	435	0		5
						38	4	481	9						
09	0	8502	-0-	8502	8502	408	1	7558	3	Y	459	461	0		3
						31	4	505	9						
10	0	8606	-0-	8606	17108	336	1	7704	3	Y	486	487	0		2
						31	4	535	9						
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	9488					Y	NO RPT				2

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

06	5640 X	5242	-0-	-398	-0-	241	1	4632	3	Y	333	334	0		1
						3	4	366	9						
07	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	259	1	4818	3	Y	333	332	0		2
						2	4	366	9						
08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	285	1	5021	3	Y	340	338	0		4
						27	4	374	9						
09	0	5516	-0-	5516	5516	263	1	4867	3	Y	332	334	0		2
						21	4	365	9						
10	0	5473	-0-	5473	10989	213	1	4865	3	Y	342	343	0		1
						19	4	376	9						
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	6369					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3780 X	3583	-0-	-197	-0-	170	1	3232	3	Y	164	164	0	13
							1	4	180	9					
07		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	179	1	3306	3	Y	150	149	0	14
							1	4	165	9					
08		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	190	1	3345	3	Y	169	168	0	15
							17	4	186	9					
09		0	3512	-0-	3512	3512	171	1	3176	3	Y	139	140	0	14
							12	4	153	9					
10		0	3541	-0-	3541	7053	139	1	3211	3	Y	162	161	0	15
							13	4	178	9					
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	3813					Y	NO RPT			15

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158															
06		6390 X	6284	-0-	-106	-0-	299	1	5717	3	Y	241	240	0	1
							3	4	265	9					
07		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	342	1	6335	3	Y	286	284	0	3
							2	4	315	9					
08		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	385	1	6805	3	Y	347	345	0	5
							35	4	382	9					
09		0	7246	-0-	7246	7246	351	1	6495	3	Y	339	342	0	2
							27	4	373	9					
10		0	7372	-0-	7372	14618	289	1	6667	3	Y	354	355	0	1
							27	4	389	9					
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	10418					Y	NO RPT			1

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024															
06		7380 X	6654	-0-	-726	-0-	310	1	5945	3	Y	360	361	0	-0-
							3	4	396	9					
07		7099 X	6759	-0-	-340	-0-	324	1	6024	3	Y	372	370	0	2
							2	4	409	9					
08		7099 X	6524	-0-	-575	-0-	326	1	5752	3	Y	378	379	0	1
							30	4	416	9					
09		0	6321	-0-	6321	6321	302	1	5576	3	Y	381	382	0	-0-
							24	4	419	9					
10		0	6194	-0-	6194	12515	239	1	5499	3	Y	395	395	0	-0-
							21	4	435	9					
11		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	5855					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028															
06		4860 X	4138	-0-	-722	-0-	193	1	3674	3	Y	245	244	0	4
							1	4	270	9					
07		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	203	1	3755	3	Y	237	238	0	3
							1	4	261	9					
08		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	3	Y	250	249	0	4
							21	4	275	9					
09		0	4291	-0-	4291	4291	205	1	3825	3	Y	223	224	0	3
							16	4	245	9					
10		0	4745	-0-	4745	9036	186	1	4259	3	Y	258	257	0	4
							16	4	284	9					
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	5196					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 8711	- 14213				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	733	-0-	-47	-0-	35 1 28 9	670 3	Y	25	24 0		3
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38 1 30 9	707 3	Y	27	26 0		4
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39 1 4 4	697 3	Y	28	26 0		6
09	0	756	-0-	756	756	37 1 3 4	685 3	Y	28	27 0		7
10	0	746	-0-	746	1502	30 1 2 4	683 3	Y	28	29 0		6
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	782		31 9	Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867	COMPL. DATE 11/09/2014	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8627	- 14377				
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25 1 22 9	470 3	Y	20	20 0		6
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25 1 20 9	466 3	Y	18	17 0		7
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	466 3	Y	19	18 0		8
09	0	568	-0-	568	568	27 1 2 4	516 3	Y	21	20 0		9
10	0	525	-0-	525	1093	23 1 2 4	478 3	Y	20	20 0		9
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	613		22 9	Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 9128	- 14729				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 8268	PERF. 8878	- 14752				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 9661	PERF. 9797	- 14032				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 8262 - 13178			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	63	63 0	5
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	69	9	217	3	Y	74	73 0	6
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	11	1	178	3	Y	63	64 0	5
09	0	227	-0-	227	227	9	1	167	3	Y	46	48 0	3
10	0	409	-0-	409	636	69	9	308	3	Y	78	76 0	5
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	396	51	9	86	9	Y	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8586 - 13081			
06	4320 X	4120	-0-	-200	-0-	198	1	3779	3	Y	129	128 0	21
07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	1	4	4203	3	Y	143	141 0	23
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	226	1	4183	3	Y	146	146 0	23
09	0	4752	-0-	4752	4752	22	4	4334	3	Y	153	153 0	23
10	0	4814	-0-	4814	9566	233	1	4451	3	Y	137	138 0	22
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	6146	17	4	151	9	Y	NO RPT		22

PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8905 - 14216			
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	253	1	4859	3	Y	240	239 0	3
07	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	3	4	4947	3	Y	233	233 0	3
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	266	1	4806	3	Y	257	255 0	5
09	0	5107	-0-	5107	5107	2	4	283	9	Y	240	242 0	3
10	0	5063	-0-	5063	10170	247	1	4577	3	Y	265	264 0	4
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	5490	19	4	292	9	Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8522 - 13967			
06	6810 X	6591	-0-	-219	-0-	310	1	5941	3	Y	306	307 0	-0-
07	5890 X	4995	-0-	-895	-0-	3	4	337	9	Y	227	227 0	-0-
08	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	242	1	4502	3	Y	322	320 0	2
09	0	6543	-0-	6543	6543	1	4	250	9	Y	356	357 0	1
10	0	6540	-0-	6540	13083	305	1	5381	3	Y	348	349 0	-0-
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	7383	28	4	354	9	Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8823 - 13107			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		6390 X	6094	-0-	-296	-0-	283	1 3 4	5388 420 9	3 Y	382	382 0	-0-
07		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	286	1 2 4	5317 406 9	3 Y	369	367 0	2
08		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	288	1 27 4	5084 355 9	3 Y	323	324 0	1
09		0	5717	-0-	5717	5717	275	1 21 4	5073 348 9	3 Y	316	317 0	-0-
10		0	5728	-0-	5728	11445	224	1 21 4	5161 322 9	3 Y	293	293 0	-0-
11		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	6195				Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 9308 - 13507			
06		6780 X	6341	-0-	-439	-0-	298	1 3 4	5695 345 9	3 Y	314	314 0	-0-
07		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	313	1 2 4	5795 371 9	3 Y	337	336 0	1
08		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	345	1 32 4	6068 405 9	3 Y	368	366 0	3
09		0	6447	-0-	6447	6447	308	1 24 4	5707 408 9	3 Y	371	374 0	-0-
10		0	6489	-0-	6489	12936	250	1 23 4	5756 460 9	3 Y	418	417 0	1
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	7356				Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974		PERF. N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		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			
06		5940 X	5501	-0-	-439	-0-	260	1 3 4	4956 282 9	3 Y	256	255 0	7
07		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	297	1 2 4	5530 314 9	3 Y	285	283 0	9
08		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	311	1 29 4	5504 325 9	3 Y	295	295 0	9
09		0	6119	-0-	6119	6119	295	1 23 4	5471 330 9	3 Y	300	302 0	7
10		0	6134	-0-	6134	12253	241	1 23 4	5569 301 9	3 Y	274	275 0	6
11		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	7243				Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		WELL #:		D 17HF	RRCID ->	275111	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 9353 - 15529	
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

06		12780 X	11915	-0-	-865	-0-	560 1	10703 3	Y	587	588 0	10
							6 4	646 9				
07		12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	591 1	10960 3	Y	594	592 0	12
							4 4	653 9				
08		12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	633 1	11145 3	Y	639	637 0	14
							57 4	703 9				
09		0	11742	-0-	11742	11742	564 1	10453 3	Y	622	625 0	11
							41 4	684 9				
10		0	11910	-0-	11910	23652	468 1	10718 3	Y	620	622 0	9
							42 4	682 9				
11		10620 X	NO RPT	-0-	-10620	13032			Y	NO RPT		9

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		5340 X	5013	-0-	-327	-0-	241 1	4644 3	Y	114	114 0	15
							3 4	125 9				
07		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	244 1	4543 3	Y	112	112 0	15
							1 4	123 9				
08		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	250 1	4424 3	Y	105	103 0	17
							22 4	116 9				
09		0	4544	-0-	4544	4544	226 1	4200 3	Y	92	92 0	17
							17 4	101 9				
10		0	4496	-0-	4496	9040	182 1	4182 3	Y	105	105 0	17
							16 4	116 9				
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	4450			Y	NO RPT		17

PILONCILLO		WELL #:		D 17HY	RRCID ->	275113	COMPL. DATE	10/11/2015	TOTAL DEPTH	9011	PERF. 9073 - 14550	
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
06		7410 X	7331	-0-	-79	-0-	347 1	6650 3	Y	300	300 0	-0-
							4 4	330 9				
07		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	359 1	6684 3	Y	290	289 0	1
							2 4	319 9				
08		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	369 1	6524 3	Y	268	267 0	2
							34 4	295 9				
09		0	6884	-0-	6884	6884	337 1	6249 3	Y	248	250 0	-0-
							25 4	273 9				
10		0	6550	-0-	6550	13434	259 1	5947 3	Y	292	290 0	2
							23 4	321 9				
11		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	7074			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #:		D 17HD	RRCID ->	275114	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8628	PERF. 9212 - 15428	
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
06		6660 X	6149	-0-	-511	-0-	295 1	5640 3	Y	192	191 0	9
							3 4	211 9				
07		5828 X	5820	-0-	-8	-0-	284 1	5282 3	Y	229	227 0	11
							2 4	252 9				
08		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	338 1	5950 3	Y	224	223 0	12
							31 4	246 9				
09		0	5331	-0-	5331	5331	264 1	4869 3	Y	161	163 0	10
							21 4	177 9				
10		0	5599	-0-	5599	10930	223 1	5137 3	Y	198	198 0	10
							21 4	218 9				
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	5290			Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8919	- 14899						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	11610 X	10224	-0-	-1386	-0-	480	1	9181	3	Y	506	507	0		1
						6	4	557	9						
07	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	518	1	9610	3	Y	520	517	0		4
						4	4	572	9						
08	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	551	1	9734	3	Y	456	457	0		3
						50	4	502	9						
09	0	10041	-0-	10041	10041	486	1	9022	3	Y	451	453	0		1
						37	4	496	9						
10	0	10130	-0-	10130	20171	400	1	9170	3	Y	475	475	0		1
						37	4	523	9						
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	11051					Y	NO RPT				1

PILONCILLO			WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117	COMPL. DATE 08/20/2017	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 9216	- 15460						
06	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	377	1	7213	3	Y	287	288	0		1
						4	4	316	9						
07	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	405	1	7512	3	Y	304	303	0		2
						2	4	334	9						
08	6975 X	6889	-0-	-86	-0-	351	1	6209	3	Y	270	271	0		1
						32	4	297	9						
09	0	7180	-0-	7180	7180	351	1	6504	3	Y	271	272	0		-0-
						27	4	298	9						
10	0	7118	-0-	7118	14298	283	1	6502	3	Y	279	278	0		1
						26	4	307	9						
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	7548					Y	NO RPT				1

PILONCILLO			WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8923	- 15370						
06	8370 X	7355	-0-	-1015	-0-	351	1	6713	3	Y	261	261	0		1
						4	4	287	9						
07	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	374	1	6954	3	Y	271	270	0		2
						2	4	298	9						
08	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	385	1	6793	3	Y	281	280	0		3
						35	4	309	9						
09	0	7348	-0-	7348	7348	357	1	6627	3	Y	306	308	0		1
						27	4	337	9						
10	0	7413	-0-	7413	14761	294	1	6736	3	Y	323	324	0		-0-
						28	4	355	9						
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	8131					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO			WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8907	- 14986						
06	10170 X	8730	-0-	-1440	-0-	416	1	7951	3	Y	326	327	0		2
						4	4	359	9						
07	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	421	1	7800	3	Y	324	323	0		3
						3	4	356	9						
08	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	440	1	7764	3	Y	313	314	0		2
						40	4	344	9						
09	0	8149	-0-	8149	8149	399	1	7383	3	Y	306	308	0		-0-
						30	4	337	9						
10	0	8043	-0-	8043	16192	320	1	7340	3	Y	321	321	0		-0-
						30	4	353	9						
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	8122					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164	COMPL. DATE 08/16/2015	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8939	- 15389							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5880 X	5172	-0-	-708	-0-	241	1	4612	3	Y	287	286	0		4
						3	4	316	9						
07	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	254	1	4714	3	Y	287	286	0		5
						2	4	316	9						
08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	257	1	4529	3	Y	300	301	0		4
						24	4	330	9						
09	0	5392	-0-	5392	5392	259	1	4791	3	Y	293	296	0		1
						20	4	322	9						
10	0	5570	-0-	5570	10962	217	1	4986	3	Y	315	314	0		2
						20	4	347	9						
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	6522					Y	NO RPT				2

PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222	COMPL. DATE 08/30/2015	TOTAL DEPTH 8456	PERF. 8876	- 15076							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4230 X	4167	-0-	-63	-0-	197	1	3775	3	Y	176	176	0		13
						1	4	194	9						
07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	206	1	3830	3	Y	174	175	0		12
						1	4	191	9						
08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	199	1	3498	3	Y	160	159	0		13
						17	4	176	9						
09	0	4003	-0-	4003	4003	194	1	3585	3	Y	192	192	0		13
						13	4	211	9						
10	0	4766	-0-	4766	8769	187	1	4304	3	Y	235	233	0		15
						16	4	259	9						
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	5079					Y	NO RPT				15

PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223	COMPL. DATE 08/28/2015	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8749	- 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
06	3930 X	3692	-0-	-238	-0-	171	1	3279	3	Y	219	219	0		7
						1	4	241	9						
07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	191	1	3552	3	Y	236	236	0		7
						1	4	260	9						
08	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	202	1	3583	3	Y	232	231	0		8
						17	4	255	9						
09	0	4083	-0-	4083	4083	194	1	3591	3	Y	259	260	0		7
						13	4	285	9						
10	0	4560	-0-	4560	8643	177	1	4063	3	Y	277	276	0		8
						15	4	305	9						
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	5373					Y	NO RPT				8

PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224	COMPL. DATE 08/16/2015	TOTAL DEPTH 8543	PERF. 8694	- 15016							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8700 X	7414	-0-	-1286	-0-	338	1	6465	3	Y	553	555	0		1
						3	4	608	9						
07	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	372	1	6911	3	Y	568	564	0		5
						2	4	625	9						
08	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	391	1	6891	3	Y	536	536	0		5
						36	4	590	9						
09	0	7832	-0-	7832	7832	372	1	6893	3	Y	490	492	0		3
						28	4	539	9						
10	0	7758	-0-	7758	15590	299	1	6862	3	Y	517	518	0		2
						28	4	569	9						
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	9500					Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 9024 - 15375				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	336	1 4	6420	3 9	Y	188	187	0	19
07	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	350	2 4	6485	3 9	Y	183	185	0	17
08	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	356	3 4	6286	3 9	Y	176	175	0	18
09	0	6282	-0-	6282	6282	311	24 4	5760	3 9	Y	170	170	0	18
10	0	5248	-0-	5248	11530	212	19 4	4849	3 9	Y	153	154	0	17
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	5170			168	9	Y	NO RPT			17
PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8905 - 14742				
06	5820 X	5604	-0-	-216	-0-	253	3 4	4860	3 9	Y	444	445	0	-0-
07	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	272	2 4	5045	3 9	Y	445	444	0	1
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	277	25 4	4876	3 9	Y	412	411	0	2
09	0	5408	-0-	5408	5408	254	20 4	4699	3 9	Y	395	397	0	-0-
10	0	5445	-0-	5445	10853	209	19 4	4782	3 9	Y	395	395	0	-0-
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	6503			435	9	Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8817 - 15080				
06	5340 X	5263	-0-	-77	-0-	244	3 4	4669	3 9	Y	315	314	0	3
07	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	258	2 4	4807	3 9	Y	321	321	0	3
08	4681 X	4581	-0-	-100	-0-	232	20 4	4086	3 9	Y	221	221	0	3
09	0	4385	-0-	4385	4385	207	16 4	3836	3 9	Y	296	296	0	3
10	0	2305	-0-	2305	6690	89	8 4	2047	3 9	Y	146	149	0	-0-
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	2160			161	9	Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8942 - 15142				
06	2220 N	2143	-0-	-77	-0-	101	1 4	1931	3 9	Y	100	100	0	11
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	107	107 9	1981	3 9	Y	97	95	0	13
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	122	11 4	2152	3 9	Y	79	79	0	13
09	0	2221	-0-	2221	2221	108	7 4	2012	3 9	Y	85	85	0	13
10	0	2316	-0-	2316	4537	92	8 4	2111	3 9	Y	95	95	0	13
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	2677			105	9	Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 8858	- 14932			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	190	1 3637	3	Y 307	307	0	
						1	4 338	9			1	
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	201	1 3728	3	Y 304	303	0	
						1	4 334	9			2	
08	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	246	1 4345	3	Y 312	312	0	
						22	4 343	9			2	
09	0	4807	-0-	4807	4807	226	1 4195	3	Y 335	336	0	
						17	4 369	9			1	
10	0	4727	-0-	4727	9534	182	1 4189	3	Y 309	309	0	
						16	4 340	9			1	
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	5934				Y NO RPT		1	

PILONCILLO			WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 9164	PERF. 9169	- 14871			
06	5100 X	4734	-0-	-366	-0-	224	1 4286	3	Y 202	202	0	
						2	4 222	9			10	
07	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	239	1 4422	3	Y 193	194	0	
						1	4 212	9			9	
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	246	1 4359	3	Y 144	145	0	
						22	4 158	9			8	
09	0	4522	-0-	4522	4522	223	1 4138	3	Y 131	132	0	
						17	4 144	9			7	
10	0	4584	-0-	4584	9106	184	1 4231	3	Y 139	139	0	
						16	4 153	9			7	
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	4876				Y NO RPT		7	

PILONCILLO			WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348	COMPL. DATE 11/02/2014	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 9098	- 13781			
06	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	270	1 5184	3	Y 267	267	0	
						3	4 294	9			6	
07	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	284	1 5278	3	Y 263	263	0	
						2	4 289	9			6	
08	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	302	1 5342	3	Y 269	268	0	
						28	4 296	9			7	
09	0	5511	-0-	5511	5511	268	1 4981	3	Y 219	220	0	
						21	4 241	9			6	
10	0	5853	-0-	5853	11364	232	1 5319	3	Y 255	255	0	
						21	4 281	9			6	
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	5754				Y NO RPT		6	

PILONCILLO			WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8945	- 15002			
06	7140 X	3240	-0-	-3900	-0-	156	1 2991	3	Y 84	84	0	
						1	4 92	9			1	
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	206	1 3824	3	Y 108	107	0	
						1	4 119	9			2	
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	311	1 5477	3	Y 179	176	0	
						29	4 197	9			5	
09	0	5919	-0-	5919	5919	289	1 5357	3	Y 228	227	0	
						22	4 251	9			6	
10	0	8098	-0-	8098	14017	324	1 7425	3	Y 290	288	0	
						30	4 319	9			8	
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	11527				Y NO RPT		8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8709 - 16697			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	563 1	10798 3	Y	456	457 0		-0-	
07	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	601 1	11172 3	Y	521	517 0		4	
08	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	597 1	10544 3	Y	553	551 0		6	
09	0	11173	-0-	11173	11173	540 1	10030 3	Y	512	516 0		2	
10	0	11131	-0-	11131	22304	438 1	10068 3	Y	532	534 0		-0-	
11	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	12044	40 4	585 9	Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8602 - 14552			
06	5250 X	5124	-0-	-126	-0-	240 1	4585 3	Y	269	269 0		10	
07	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	249 1	4606 3	Y	270	269 0		11	
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	258 1	4561 3	Y	275	275 0		11	
09	0	4734	-0-	4734	4734	226 1	4209 3	Y	256	259 0		8	
10	0	4791	-0-	4791	9525	187 1	4290 3	Y	271	270 0		9	
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	4995	16 4	298 9	Y	NO RPT			9	
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8788 - 16698			
06	10980 X	10422	-0-	-558	-0-	494 1	9461 3	Y	419	420 0		2	
07	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	521 1	9665 3	Y	416	414 0		4	
08	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	547 1	9652 3	Y	419	418 0		5	
09	0	10286	-0-	10286	10286	501 1	9288 3	Y	418	420 0		3	
10	0	10356	-0-	10356	20642	410 1	9402 3	Y	461	461 0		3	
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	11402	37 4	507 9	Y	NO RPT			3	
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8876 - 14835			
06	3360 X	3296	-0-	-64	-0-	153 1	2902 3	Y	218	218 0		13	
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	159 1	2958 3	Y	222	221 0		14	
08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	162 1	2867 3	Y	221	221 0		14	
09	0	3118	-0-	3118	3118	147 1	2727 3	Y	213	213 0		14	
10	0	3149	-0-	3149	6267	121 1	2771 3	Y	224	223 0		15	
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	3447	11 4	246 9	Y	NO RPT			15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4920 X	4782	-0-	-138	-0-	230	1	4393	3	Y	143	142	0			8
							2	4	157	9							
07		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	234	1	4362	3	Y	201	200	0			9
							1	4	221	9							
08		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	271	1	4782	3	Y	118	118	0			9
							25	4	130	9							
09		0	4708	-0-	4708	4708	230	1	4277	3	Y	167	165	0			11
							17	4	184	9							
10		0	4689	-0-	4689	9397	188	1	4312	3	Y	157	157	0			11
							16	4	173	9							
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	5437					Y	NO RPT					11

PILONCILLO			WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015						
06		4860 X	4333	-0-	-527	-0-	209	1	3998	3	Y	113	114	0			8
							2	4	124	9							
07		4650 X	2250	-0-	-2400	-0-	112	1	2073	3	Y	59	60	0			7
							65	9									
08		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	244	1	4306	3	Y	127	125	0			9
							22	4	140	9							
09		0	6031	-0-	6031	6031	301	1	5566	3	Y	127	127	0			9
							24	4	140	9							
10		0	4750	-0-	4750	10781	191	1	4388	3	Y	140	140	0			9
							17	4	154	9							
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	6281					Y	NO RPT					9

PILONCILLO			WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831						
06		5460 X	5245	-0-	-215	-0-	244	1	4667	3	Y	301	301	0			2
							3	4	331	9							
07		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	258	1	4802	3	Y	336	334	0			4
							2	4	370	9							
08		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	274	1	4849	3	Y	318	318	0			4
							25	4	350	9							
09		0	5282	-0-	5282	5282	253	1	4671	3	Y	307	310	0			1
							20	4	338	9							
10		0	5328	-0-	5328	10610	206	1	4728	3	Y	341	341	0			1
							19	4	375	9							
11		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	6350					Y	NO RPT					1

PILONCILLO			WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657						
06		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	272	1	5210	3	Y	507	505	0			2
							3	4	558	9							
07		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	288	1	5345	3	Y	430	429	0			3
							2	4	473	9							
08		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	290	1	5133	3	Y	406	406	0			3
							27	4	447	9							
09		0	5785	-0-	5785	5785	273	1	5056	3	Y	395	397	0			1
							21	4	435	9							
10		0	5981	-0-	5981	11766	229	1	5252	3	Y	435	436	0			-0-
							21	4	479	9							
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	6996					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8769 - 14845					
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
06	11700 X	10847	-0-	-853	-0-	517	1	9878	3	Y	405	405	0		-0-
						6	4	446	9						
07	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	572	1	10621	3	Y	421	418	0		3
						4	4	463	9						
08	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	605	1	10666	3	Y	332	334	0		1
						54	4	365	9						
09	0	12026	-0-	12026	12026	593	1	11004	3	Y	350	351	0		-0-
						44	4	385	9						
10	0	11722	-0-	11722	23748	470	1	10804	3	Y	368	368	0		-0-
						43	4	405	9						
11	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	14328					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8630 - 15974					
06	9240 X	8551	-0-	-689	-0-	414	1	7918	3	Y	195	194	0		4
						4	4	215	9						
07	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	440	1	8154	3	Y	222	222	0		4
						3	4	244	9						
08	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	481	1	8482	3	Y	306	304	0		6
						44	4	337	9						
09	0	9767	-0-	9767	9767	481	1	8919	3	Y	301	304	0		3
						36	4	331	9						
10	0	9331	-0-	9331	19098	376	1	8633	3	Y	261	262	0		2
						35	4	287	9						
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	11148					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8733 - 16510					
06	7860 X	7643	-0-	-217	-0-	364	1	6969	3	Y	278	278	0		6
						4	4	306	9						
07	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	383	1	7110	3	Y	277	276	0		7
						2	4	305	9						
08	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	404	1	7120	3	Y	266	266	0		7
						37	4	293	9						
09	0	7900	-0-	7900	7900	388	1	7184	3	Y	271	274	0		4
						30	4	298	9						
10	0	7634	-0-	7634	15534	307	1	7043	3	Y	232	232	0		4
						29	4	255	9						
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	8634					Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8906 - 18582					
06	13590 X	13088	-0-	-502	-0-	626	1	11991	3	Y	422	422	0		4
						7	4	464	9						
07	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	652	1	12114	3	Y	422	420	0		6
						4	4	464	9						
08	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	676	1	11921	3	Y	417	416	0		7
						60	4	459	9						
09	0	12437	-0-	12437	12437	610	1	11320	3	Y	420	422	0		5
						45	4	462	9						
10	0	12601	-0-	12601	25038	503	1	11539	3	Y	466	468	0		3
						46	4	513	9						
11	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	13278					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		WELL #:		D 18HJ	RRCID ->	278287	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 8863 - 17563	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		11190 X	10908	-0-	-282	-0-	521 1	9994 3	Y	352	352 0	-0-
							6 4	387 9				
07		11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	549 1	10198 3	Y	358	356 0	2
							4 4	394 9				
08		11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	575 1	10149 3	Y	363	362 0	3
							52 4	399 9				
09		0	10716	-0-	10716	10716	527 1	9759 3	Y	355	358 0	-0-
							39 4	391 9				
10		0	10717	-0-	10717	21433	428 1	9814 3	Y	396	396 0	-0-
							39 4	436 9				
11		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	11623			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #:		D 9HF	RRCID ->	278290	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8985 - 16736	

06		10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	489 1	9356 3	Y	274	273 0	1
							4 4	301 9				
07		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	522 1	9718 3	Y	285	284 0	2
							4 4	314 9				
08		9114 X	6990	-0-	-2124	-0-	358 1	6338 3	Y	237	237 0	2
							33 4	261 9				
09		0	9110	-0-	9110	9110	450 1	8358 3	Y	244	245 0	1
							34 4	268 9				
10		0	9720	-0-	9720	18830	394 1	9035 3	Y	231	231 0	1
							37 4	254 9				
11		8820 X	NO RPT	-0-	-8820	10010			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #:		D 26HO	RRCID ->	278293	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 8660 - 14735	

06		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	143 1	2738 3	Y	157	158 0	4
							1 4	173 9				
07		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	154 1	2857 3	Y	168	164 0	8
							1 4	185 9				
08		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	157 1	2776 3	Y	174	172 0	10
							13 4	191 9				
09		0	3029	-0-	3029	3029	144 1	2688 3	Y	170	170 0	10
							10 4	187 9				
10		0	3002	-0-	3002	6031	116 1	2681 3	Y	176	176 0	10
							11 4	194 9				
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	3301			Y	NO RPT		10

PILONCILLO		WELL #:		D 9HE	RRCID ->	278420	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 9296 - 17047	

06		15360 X	14974	-0-	-386	-0-	719 1	13766 3	Y	436	437 0	-0-
							9 4	480 9				
07		15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	745 1	13844 3	Y	438	435 0	3
							6 4	482 9				
08		15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	788 1	13907 3	Y	456	456 0	3
							70 4	502 9				
09		0	14267	-0-	14267	14267	705 1	13070 3	Y	398	401 0	-0-
							54 4	438 9				
10		0	14624	-0-	14624	28891	588 1	13495 3	Y	443	443 0	-0-
							54 4	487 9				
11		13260 X	NO RPT	-0-	-13260	15631			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		5490 X	5219	-0-	-271	-0-	250 1	4769 3	Y	179	178 0	8
							3 4	197 9				
07		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	264 1	4891 3	Y	186	187 0	7
							2 4	205 9				
08		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	276 1	4860 3	Y	190	188 0	9
							25 4	209 9				
09		0	5113	-0-	5113	5113	250 1	4644 3	Y	181	182 0	8
							20 4	199 9				
10		0	5252	-0-	5252	10365	209 1	4778 3	Y	224	223 0	9
							19 4	246 9				
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	5715			Y	NO RPT		9

PILONCILLO			WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751	
06		6150 X	5831	-0-	-319	-0-	276 1	5292 3	Y	236	236 0	4
							3 4	260 9				
07		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	306 1	5685 3	Y	250	250 0	4
							2 4	275 9				
08		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	306 1	5412 3	Y	224	224 0	4
							29 4	246 9				
09		0	5822	-0-	5822	5822	283 1	5246 3	Y	246	245 0	5
							22 4	271 9				
10		0	5996	-0-	5996	11818	238 1	5443 3	Y	267	266 0	6
							21 4	294 9				
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	6958			Y	NO RPT		6

PILONCILLO			WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634	
06		4620 X	4535	-0-	-85	-0-	213 1	4088 3	Y	211	211 0	6
							2 4	232 9				
07		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	226 1	4199 3	Y	215	215 0	6
							1 4	237 9				
08		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	232 1	4094 3	Y	217	217 0	6
							20 4	239 9				
09		0	4379	-0-	4379	4379	213 1	3934 3	Y	196	198 0	4
							16 4	216 9				
10		0	4378	-0-	4378	8757	173 1	3966 3	Y	204	204 0	4
							15 4	224 9				
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	4887			Y	NO RPT		4

PILONCILLO			WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640	
06		6990 X	6133	-0-	-857	-0-	286 1	5472 3	Y	338	337 0	1
							3 4	372 9				
07		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	320 1	5902 3	Y	366	364 0	3
							2 4	403 9				
08		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	311 1	5476 3	Y	273	275 0	1
							29 4	300 9				
09		0	5905	-0-	5905	5905	284 1	5280 3	Y	290	290 0	1
							22 4	319 9				
10		0	6369	-0-	6369	12274	250 1	5737 3	Y	326	326 0	1
							23 4	359 9				
11		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	6514			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		6360 X	6246	-0-	-114	-0-	292 1	5584 3	Y	334	335 0	2
							3 4	367 9				
07		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	292 1	5430 3	Y	325	324 0	3
							2 4	358 9				
08		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	311 1	5513 3	Y	339	338 0	4
							29 4	373 9				
09		0	5964	-0-	5964	5964	285 1	5288 3	Y	335	337 0	2
							22 4	369 9				
10		0	6060	-0-	6060	12024	232 1	5356 3	Y	410	411 0	1
							21 4	451 9				
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	6654			Y	NO RPT		1

PILONCILLO			WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909	
06		4050 X	4041	-0-	-9	-0-	184 1	3537 3	Y	290	290 0	1
							1 4	319 9				
07		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	195 1	3606 3	Y	296	294 0	3
							1 4	326 9				
08		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	206 1	3636 3	Y	307	307 0	3
							17 4	338 9				
09		0	4082	-0-	4082	4082	191 1	3542 3	Y	305	308 0	-0-
							13 4	336 9				
10		0	4247	-0-	4247	8329	163 1	3740 3	Y	300	300 0	-0-
							14 4	330 9				
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	4879			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO			WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896			COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601	
06		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	208 1	3994 3	Y	473	474 0	3
							2 4	520 9				
07		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	217 1	4031 3	Y	477	474 0	6
							1 4	525 9				
08		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	226 1	3996 3	Y	487	486 0	7
							20 4	536 9				
09		0	4522	-0-	4522	4522	205 1	3786 3	Y	469	472 0	4
							15 4	516 9				
10		0	4567	-0-	4567	9089	168 1	3848 3	Y	487	488 0	3
							15 4	536 9				
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	5489			Y	NO RPT		3

PILONCILLO			WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872	
06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	81 1	1570 3	Y	81	80 0	4
							1 4	89 9				
07		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	85 1	1583 3	Y	82	80 0	6
							90 9					
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	88 1	1548 3	Y	72	73 0	5
							8 4	79 9				
09		0	1648	-0-	1648	1648	81 1	1476 3	Y	77	78 0	4
							6 4	85 9				
10		0	1761	-0-	1761	3409	70 1	1590 3	Y	86	86 0	4
							6 4	95 9				
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	1939			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 9060 - 16139	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		9000 X	8473	-0-	-527	-0-	406 1	7773 3	Y	264	265 0	2
							4 4	290 9				
07		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	448 1	8293 3	Y	275	274 0	3
							2 4	303 9				
08		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	462 1	8156 3	Y	198	198 0	3
							42 4	218 9				
09		0	8906	-0-	8906	8906	440 1	8140 3	Y	266	268 0	1
							33 4	293 9				
10		0	9386	-0-	9386	18292	379 1	8672 3	Y	274	273 0	2
							34 4	301 9				
11		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	10492			Y	NO RPT		2

PILONCILLO			WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8126 - 14720	
06		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	135 1	2583 3	Y	266	266 0	7
							1 4	293 9				
07		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	139 1	2579 3	Y	266	265 0	8
							1 4	293 9				
08		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	141 1	2489 3	Y	268	268 0	8
							12 4	295 9				
09		0	2805	-0-	2805	2805	129 1	2380 3	Y	261	263 0	6
							9 4	287 9				
10		0	2909	-0-	2909	5714	104 1	2407 3	Y	354	354 0	6
							9 4	389 9				
11		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	3344			Y	NO RPT		6

PILONCILLO			WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 9165 - 13906	
06		7620 X	7549	-0-	-71	-0-	361 1	6917 3	Y	243	242 0	11
							4 4	267 9				
07		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	391 1	7241 3	Y	240	241 0	10
							2 4	264 9				
08		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	393 1	6935 3	Y	207	208 0	9
							36 4	228 9				
09		0	7810	-0-	7810	7810	385 1	7156 3	Y	218	218 0	9
							29 4	240 9				
10		0	7667	-0-	7667	15477	307 1	7078 3	Y	232	233 0	8
							27 4	255 9				
11		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	8757			Y	NO RPT		8

PILONCILLO			WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8960 - 13613	
06		8100 X	7099	-0-	-1001	-0-	413 1	6404 3	Y	254	253 0	5
							3 4	279 9				
07		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	376 1	6467 3	Y	244	245 0	4
							2 4	268 9				
08		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	398 1	6032 3	Y	235	235 0	4
							32 4	259 9				
09		0	6914	-0-	6914	6914	339 1	6292 3	Y	234	234 0	4
							26 4	257 9				
10		0	6548	-0-	6548	13462	264 1	6042 3	Y	198	200 0	2
							24 4	218 9				
11		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	7162			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 9484		PERF.10222 - 16059		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5700 X	5131	-0-	-569	-0-	243 1	4648 3	Y	215	215 0		8
						3 4	237 9					
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	252 1	4694 3	Y	204	204 0		8
						1 4	224 9					
08	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	269 1	4747 3	Y	210	209 0		9
						25 4	231 9					
09	0	4988	-0-	4988	4988	245 1	4540 3	Y	167	167 0		9
						19 4	184 9					
10	0	5127	-0-	5127	10115	204 1	4677 3	Y	206	205 0		10
						19 4	227 9					
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	5345			Y	NO RPT			10

PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 9713 - 16067		
06	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	271 1	5188 3	Y	231	231 0		1
						3 4	254 9					
07	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	286 1	5316 3	Y	230	230 0		1
						2 4	253 9					
08	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	295 1	5168 3	Y	252	251 0		2
						27 4	277 9					
09	0	5692	-0-	5692	5692	276 1	5117 3	Y	253	254 0		1
						21 4	278 9					
10	0	5778	-0-	5778	11470	228 1	5225 3	Y	276	275 0		2
						21 4	304 9					
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	6460			Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9642 - 15580		
06	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	285 1	5444 3	Y	244	244 0		6
						4 4	268 9					
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	295 1	5460 3	Y	254	254 0		6
						3 4	279 9					
08	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	311 1	5497 3	Y	287	286 0		7
						30 4	316 9					
09	0	5794	-0-	5794	5794	279 1	5167 3	Y	296	298 0		5
						22 4	326 9					
10	0	5818	-0-	5818	11612	228 1	5220 3	Y	315	316 0		4
						23 4	347 9					
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	6332			Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8257 - 14826		
06	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	130 1	2469 3	Y	214	215 0		9
						1 4	235 9					
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	135 1	2505 3	Y	217	217 0		9
						1 4	239 9					
08	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	143 1	2506 3	Y	211	211 0		9
						12 4	232 9					
09	0	2791	-0-	2791	2791	132 1	2429 3	Y	201	202 0		8
						9 4	221 9					
10	0	2910	-0-	2910	5701	110 1	2521 3	Y	245	244 0		9
						9 4	270 9					
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	3421			Y	NO RPT			9

PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10085 - 10560		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	139	1	2680	3	Y	440	440	0			2
							1	4	484	9							
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	163	1	3032	3	Y	497	493	0			6
							547	9									
08		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	174	1	3087	3	Y	521	518	0			9
							15	4	573	9							
09		0	3506	-0-	3506	3506	152	1	2816	3	Y	480	483	0			6
							10	4	528	9							
10		0	3365	-0-	3365	6871	115	1	2658	3	Y	530	530	0			6
							9	4	583	9							
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	4411					Y	NO RPT					6

PILONCILLO			WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253						

06		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	187	1	3577	3	Y	63	64	0			9
							1	4	69	9							
07		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	194	1	3588	3	Y	57	58	0			8
							1	4	63	9							
08		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	213	1	3770	3	Y	100	99	0			9
							19	4	110	9							
09		0	3832	-0-	3832	3832	192	1	3547	3	Y	73	73	0			9
							13	4	80	9							
10		0	3874	-0-	3874	7706	156	1	3611	3	Y	85	85	0			9
							13	4	94	9							
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	4406					Y	NO RPT					9

PILONCILLO			WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159			COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152						

06		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	138	1	2634	3	Y	43	45	0			3
							1	4	47	9							
07		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	151	1	2820	3	Y	90	88	0			5
							1	4	99	9							
08		3007 X	2560	-0-	-447	-0-	132	1	2318	3	Y	90	89	0			6
							11	4	99	9							
09		0	811	-0-	811	811	39	1	738	3	Y	28	29	0			5
							3	4	31	9							
10		0	3213	-0-	3213	4024	128	1	2940	3	Y	122	120	0			7
							11	4	134	9							
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	1114					Y	NO RPT					7

PILONCILLO			WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627						

06		5400 X	4712	-0-	-688	-0-	202	1	3879	3	Y	573	575	0			3
							1	4	630	9							
07		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	215	1	3991	3	Y	585	584	0			4
							1	4	644	9							
08		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	229	1	4004	3	Y	580	579	0			5
							19	4	638	9							
09		0	4478	-0-	4478	4478	200	1	3696	3	Y	515	520	0			-0-
							15	4	567	9							
10		0	4586	-0-	4586	9064	164	1	3779	3	Y	572	572	0			-0-
							14	4	629	9							
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	5284					Y	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3120 X	2124	-0-	-996	-0-	101	1	1913	3	Y	99	100	0			7
								1	4	109	9						
07		3193 X	2414	-0-	-779	-0-	114	1	2098	3	Y	184	183	0			8
								202	9								
08		3193 X	2403	-0-	-790	-0-	116	1	2059	3	Y	198	196	0			10
								10	4	218	9						
09		0	2271	-0-	2271	2271	104	1	1949	3	Y	192	193	0			9
								7	4	211	9						
10		0	2285	-0-	2285	4556	87	1	1989	3	Y	184	183	0			10
								7	4	202	9						
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	2216					Y	NO RPT					10

PILONCILLO			WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238			COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470						
06		4470 X	4346	-0-	-124	-0-	199	1	3793	3	Y	320	321	0			-0-
								2	4	352	9						
07		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	208	1	3871	3	Y	318	318	0			-0-
								1	4	350	9						
08		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	218	1	3847	3	Y	301	300	0			1
								20	4	331	9						
09		0	4249	-0-	4249	4249	201	1	3713	3	Y	290	291	0			-0-
								16	4	319	9						
10		0	4329	-0-	4329	8578	166	1	3801	3	Y	315	314	0			1
								15	4	347	9						
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	4888					Y	NO RPT					1

PILONCILLO			WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256			COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510						
06		6900 X	6482	-0-	-418	-0-	289	1	5527	3	Y	603	604	0			3
								3	4	663	9						
07		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	308	1	5724	3	Y	507	507	0			3
								2	4	558	9						
08		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	327	1	5772	3	Y	515	513	0			5
								30	4	567	9						
09		0	5247	-0-	5247	5247	240	1	4435	3	Y	504	507	0			2
								18	4	554	9						
10		0	5742	-0-	5742	10989	211	1	4845	3	Y	606	605	0			3
								19	4	667	9						
11		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	5769					Y	NO RPT					3

PILONCILLO			WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257			COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378						
06		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	463	1	8875	3	Y	844	846	0			10
								5	4	928	9						
07		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	491	1	9097	3	Y	778	776	0			12
								4	4	856	9						
08		10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	522	1	9220	3	Y	775	772	0			15
								47	4	853	9						
09		0	9623	-0-	9623	9623	448	1	8295	3	Y	768	771	0			12
								35	4	845	9						
10		0	10093	-0-	10093	19716	383	1	8774	3	Y	818	818	0			12
								36	4	900	9						
11		8280 X	NO RPT	-0-	-8280	11436					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4830 X	4729	-0-	-101	-0-	209	1	4006	3	Y	464	465	0			4
						4	4	510	9							
07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	214	1	3979	3	Y	477	474	0			7
						2	4	525	9							
08	3813 X	3040	-0-	-773	-0-	145	1	2539	3	Y	312	315	0			4
						13	4	343	9							
09	0	4128	-0-	4128	4128	179	1	3328	3	Y	553	549	0			8
						13	4	608	9							
10	0	3833	-0-	3833	7961	136	1	3127	3	Y	508	510	0			6
						11	4	559	9							
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	4271					Y	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL DEPTH 7993	PERF. 8258	- 15320								
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	138	1	2630	3	Y	289	288	0			5
						1	4	318	9							
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	144	1	2658	3	Y	293	291	0			7
						322	9									
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	143	1	2500	3	Y	431	426	0			12
						12	4	474	9							
09	0	3052	-0-	3052	3052	132	1	2443	3	Y	425	428	0			9
						9	4	468	9							
10	0	3292	-0-	3292	6344	117	1	2680	3	Y	440	441	0			8
						11	4	484	9							
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	3794					Y	NO RPT					8
PILONCILLO		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 9069	PERF. 9382	- 14511								
06	9900 X	9136	-0-	-764	-0-	442	1	8470	3	Y	200	198	0			18
						4	4	220	9							
07	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	481	1	8922	3	Y	272	270	0			20
						4	4	299	9							
08	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	490	1	8672	3	Y	272	271	0			21
						44	4	299	9							
09	0	9346	-0-	9346	9346	459	1	8516	3	Y	306	308	0			19
						34	4	337	9							
10	0	9130	-0-	9130	18476	365	1	8363	3	Y	335	335	0			19
						33	4	369	9							
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	10076					Y	NO RPT					19
PILONCILLO		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 8944	PERF. 9439	- 14405								
06	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	283	1	5404	3	Y	186	186	0			12
						3	4	205	9							
07	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	299	1	5570	3	Y	281	278	0			15
						2	4	309	9							
08	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	323	1	5686	3	Y	302	302	0			15
						30	4	332	9							
09	0	6408	-0-	6408	6408	310	1	5740	3	Y	304	307	0			12
						24	4	334	9							
10	0	6166	-0-	6166	12574	245	1	5580	3	Y	289	289	0			12
						23	4	318	9							
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	7324					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		13950 X	12465	-0-	-1485	-0-	603 1	11545 3	Y	284	284 0	3
							5 4	312 9				
07		12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	647 1	12003 3	Y	310	310 0	3
							3 4	341 9				
08		12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	650 1	11469 3	Y	348	346 0	5
							59 4	383 9				
09		0	12009	-0-	12009	12009	593 1	10973 3	Y	361	362 0	4
							46 4	397 9				
10		0	11816	-0-	11816	23825	475 1	10888 3	Y	371	373 0	2
							45 4	408 9				
11		11220 X	NO RPT	-0-	-11220	12605			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #:		D 13HE	RRCID ->	280291	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	9165 - 15258
06		15060 X	13868	-0-	-1192	-0-	679 1	13013 3	Y	153	153 0	7
							8 4	168 9				
07		14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	721 1	13366 3	Y	157	155 0	9
							6 4	173 9				
08		13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	693 1	12244 3	Y	174	172 0	11
							63 4	191 9				
09		0	11714	-0-	11714	11714	587 1	10879 3	Y	186	185 0	12
							43 4	205 9				
10		0	11638	-0-	11638	23352	473 1	10871 3	Y	230	229 0	13
							41 4	253 9				
11		12630 X	NO RPT	-0-	-12630	10722			Y	NO RPT		13

PILONCILLO		WELL #:		D 16HC	RRCID ->	280311	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	9290 - 16475
06		11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	576 1	11002 3	Y	220	220 0	5
							6 4	242 9				
07		11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	600 1	11141 3	Y	222	222 0	5
							4 4	244 9				
08		11067 X	10343	-0-	-724	-0-	540 1	9539 3	Y	196	194 0	7
							48 4	216 9				
09		0	9490	-0-	9490	9490	475 1	8780 3	Y	182	183 0	6
							35 4	200 9				
10		0	9407	-0-	9407	18897	382 1	8783 3	Y	188	188 0	6
							35 4	207 9				
11		10710 X	NO RPT	-0-	-10710	8187			Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #:		D 16HY	RRCID ->	280314	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	9206 - 14276
06		11910 X	10756	-0-	-1154	-0-	521 1	9984 3	Y	223	222 0	10
							6 4	245 9				
07		11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	553 1	10249 3	Y	237	236 0	11
							4 4	261 9				
08		11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	578 1	10195 3	Y	333	331 0	13
							52 4	366 9				
09		0	10790	-0-	10790	10790	531 1	9845 3	Y	340	342 0	11
							40 4	374 9				
10		0	10725	-0-	10725	21515	429 1	9857 3	Y	364	366 0	9
							39 4	400 9				
11		9570 X	NO RPT	-0-	-9570	11945			Y	NO RPT		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 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
06	2070 X	1612	-0-	-458	-0-	73 1	1409 3	1429 3	Y	117	117 0			7
						1 4	129 9							
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	79 1	1500 3	1429 9	Y	124	123 0			8
						136 9								
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	85 1	1495 3	1411 9	Y	128	128 0			8
						7 4	141 9							
09	0	1696	-0-	1696	1696	79 1	1471 3	1409 9	Y	127	128 0			7
						6 4	140 9							
10	0	1723	-0-	1723	3419	66 1	1511 3	1409 9	Y	127	126 0			8
						6 4	140 9							
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	2039				Y	NO RPT				8

PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8073 - 15070				
06	4830 X	4743	-0-	-87	-0-	199 1	3796 3	745 9	Y	677	680 0			8
						3 4	745 9							
07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	214 1	3957 3	763 9	Y	694	690 0			12
						3 4	763 9							
08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	229 1	4042 3	803 9	Y	730	727 0			15
						22 4	803 9							
09	0	4091	-0-	4091	4091	174 1	3246 3	655 9	Y	595	601 0			9
						16 4	655 9							
10	0	4897	-0-	4897	8988	169 1	3898 3	812 9	Y	738	737 0			10
						18 4	812 9							
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	5388				Y	NO RPT				10

PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8785 - 14372				
06	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	275 1	5257 3	447 9	Y	406	408 0			4
						3 4	447 9							
07	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	276 1	5126 3	466 9	Y	424	421 0			7
						2 4	466 9							
08	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	290 1	5121 3	592 9	Y	538	532 0			13
						27 4	592 9							
09	0	5661	-0-	5661	5661	258 1	4787 3	596 9	Y	542	545 0			10
						20 4	596 9							
10	0	5282	-0-	5282	10943	197 1	4527 3	540 9	Y	491	494 0			7
						18 4	540 9							
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	5813				Y	NO RPT				7

PILONCILLO		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8542 - 14313				
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	161 1	3065 3	336 9	Y	305	305 0			-0-
						1 4	336 9							
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	164 1	3074 3	292 9	Y	265	265 0			-0-
						1 4	292 9							
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	172 1	3041 3	292 9	Y	265	265 0			-0-
						15 4	292 9							
09	0	3413	-0-	3413	3413	163 1	3016 3	222 9	Y	202	202 0			-0-
						12 4	222 9							
10	0	3323	-0-	3323	6736	128 1	2928 3	256 9	Y	233	233 0			-0-
						11 4	256 9							
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	3826				Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8222 - 14173				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485	COMPL. DATE 08/21/2015	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7910	- 15023							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	169 1	3230 3	1 4	592 9	Y	538	541 0				3
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	164 1	3052 3	1 4	559 9	Y	508	505 0				6
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	166 1	2932 3	15 4	552 9	Y	502	500 0				8
09	0	3759	-0-	3759	3759	163 1	3012 3	11 4	573 9	Y	521	523 0				6
10	0	3759	-0-	3759	7518	130 1	2966 3	11 4	652 9	Y	593	594 0				5
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	4038					Y	NO RPT					5

PILONCILLO			WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 8238	- 15161							
06	3870 X	3747	-0-	-123	-0-	167 1	3194 3	2 4	384 9	Y	349	349 0				1
07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	177 1	3245 3	2 4	400 9	Y	364	362 0				3
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	183 1	3247 3	18 4	414 9	Y	376	375 0				4
09	0	3711	-0-	3711	3711	169 1	3125 3	14 4	403 9	Y	366	367 0				3
10	0	3740	-0-	3740	7451	139 1	3182 3	13 4	406 9	Y	369	371 0				1
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	4361					Y	NO RPT					1

PILONCILLO			WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 8542	- 14109							
06	7470 X	5980	-0-	-1490	-0-	285 1	5450 3	3 4	242 9	Y	220	220 0				1
07	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	301 1	5583 3	2 4	272 9	Y	247	246 0				2
08	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	315 1	5538 3	29 4	275 9	Y	250	249 0				3
09	0	5795	-0-	5795	5795	282 1	5245 3	22 4	246 9	Y	224	224 0				3
10	0	5672	-0-	5672	11467	227 1	5172 3	21 4	252 9	Y	229	229 0				3
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	6127					Y	NO RPT					3

PILONCILLO			WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 7970	PERF. 8410	- 14307							
06	6030 X	5898	-0-	-132	-0-	273 1	5214 3	3 4	408 9	Y	371	372 0				-0-
07	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	291 1	5390 3	2 4	419 9	Y	381	379 0				2
08	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	290 1	5117 3	27 4	437 9	Y	397	396 0				3
09	0	5604	-0-	5604	5604	264 1	4887 3	21 4	432 9	Y	393	396 0				-0-
10	0	5646	-0-	5646	11250	216 1	4956 3	20 4	454 9	Y	413	412 0				1
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	5850					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059		
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
06	16140 X	15658	-0-	-482	-0-	749 1	14311 3	Y	537	538 0	3
07	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	745 1	13828 3	Y	470	469 0	4
08	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	807 1	14236 3	Y	507	505 0	6
09	0	15109	-0-	15109	15109	745 1	13788 3	Y	473	476 0	3
10	0	15174	-0-	15174	30283	608 1	13968 3	Y	494	495 0	2
11	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	16393	55 4	543 9	Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985		
06	3600 X	3396	-0-	-204	-0-	161 1	3094 3	Y	127	128 0	6
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	171 1	3168 3	Y	130	129 0	7
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	174 1	3098 3	Y	128	129 0	6
09	0	3256	-0-	3256	3256	159 1	2957 3	Y	116	117 0	5
10	0	3214	-0-	3214	6470	127 1	2937 3	Y	126	126 0	5
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	3470	11 4	139 9	Y	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523		
06	8460 X	7675	-0-	-785	-0-	376 1	7175 3	Y	109	109 0	8
07	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	393 1	7303 3	Y	111	110 0	9
08	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	408 1	7208 3	Y	106	105 0	10
09	0	6895	-0-	6895	6895	345 1	6395 3	Y	116	117 0	9
10	0	8619	-0-	8619	15514	351 1	8046 3	Y	172	171 0	10
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	8434	33 4	189 9	Y	NO RPT		10

PILONCILLO		WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220		
06	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	432 1	8275 3	Y	438	438 0	8
07	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	459 1	8543 3	Y	421	418 0	11
08	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	467 1	8248 3	Y	344	345 0	10
09	0	9080	-0-	9080	9080	440 1	8138 3	Y	426	427 0	9
10	0	9195	-0-	9195	18275	362 1	8315 3	Y	441	442 0	8
11	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	10475	33 4	485 9	Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015		TOTAL DEPTH 8862		PERF. 9310 - 14870						
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
06		8910 X	8851	-0-	-59	-0-	429 1	8186 3	Y	211	211	0				8
							4 4	232 9								
07		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	455 1	8450 3	Y	210	209	0				9
							4 4	231 9								
08		9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	485 1	8583 3	Y	173	172	0				10
							44 4	190 9								
09		0	8215	-0-	8215	8215	409 1	7592 3	Y	166	166	0				10
							31 4	183 9								
10		0	9432	-0-	9432	17647	382 1	8773 3	Y	220	219	0				11
							35 4	242 9								
11		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	10117			Y	NO RPT						11

PILONCILLO		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9772 - 15973						
06		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	231 1	4404 3	Y	227	227	0				1
							2 4	250 9								
07		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	243 1	4516 3	Y	204	205	0				-0-
							1 4	224 9								
08		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	250 1	4398 3	Y	221	220	0				1
							21 4	243 9								
09		0	4514	-0-	4514	4514	219 1	4041 3	Y	216	216	0				1
							16 4	238 9								
10		0	4594	-0-	4594	9108	183 1	4185 3	Y	192	193	0				-0-
							15 4	211 9								
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	4758			Y	NO RPT						-0-

PILONCILLO		WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9852 - 16088						
06		10380 X	9808	-0-	-572	-0-	469 1	8972 3	Y	330	330	0				1
							4 4	363 9								
07		10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	502 1	9325 3	Y	331	330	0				2
							4 4	364 9								
08		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	522 1	9224 3	Y	331	331	0				2
							47 4	364 9								
09		0	9773	-0-	9773	9773	482 1	8932 3	Y	294	296	0				-0-
							36 4	323 9								
10		0	9871	-0-	9871	19644	394 1	9058 3	Y	347	346	0				1
							37 4	382 9								
11		8520 X	NO RPT	-0-	-8520	11124			Y	NO RPT						1

PILONCILLO		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 9850 - 16015						
06		12060 X	11404	-0-	-656	-0-	545 1	10440 3	Y	375	377	0				-0-
							6 4	413 9								
07		11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	574 1	10657 3	Y	381	380	0				1
							4 4	419 9								
08		11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	603 1	10644 3	Y	409	407	0				3
							54 4	450 9								
09		0	11195	-0-	11195	11195	547 1	10159 3	Y	408	410	0				1
							40 4	449 9								
10		0	11292	-0-	11292	22487	451 1	10348 3	Y	411	412	0				-0-
							41 4	452 9								
11		10320 X	NO RPT	-0-	-10320	12167			Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 9234	PERF. 9798	- 15939			
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
06	5280 X	5053	-0-	-227	-0-	239 1 2 4	4575 3 237 9	Y	215	217 0	4
07	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	254 1 1 4	4708 3 235 9	Y	214	213 0	5
08	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	265 1 25 4	4661 3 277 9	Y	252	250 0	7
09	0	4893	-0-	4893	4893	239 1 18 4	4418 3 218 9	Y	198	200 0	5
10	0	4962	-0-	4962	9855	197 1 18 4	4542 3 205 9	Y	186	186 0	5
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	4905			Y	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912	COMPL. DATE 02/25/2016	TOTAL DEPTH 9298	PERF. 9847	- 16155			
06	9900 X	8258	-0-	-1642	-0-	392 1 4 4	7496 3 366 9	Y	333	334 0	-0-
07	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	453 1 4 4	8411 3 386 9	Y	351	349 0	2
08	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	484 1 44 4	8542 3 386 9	Y	351	349 0	4
09	0	8616	-0-	8616	8616	420 1 31 4	7789 3 376 9	Y	342	344 0	2
10	0	8960	-0-	8960	17576	355 1 33 4	8147 3 425 9	Y	386	387 0	1
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	9146			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 9441	PERF. 9755	- 16198			
06	4770 X	4179	-0-	-591	-0-	196 1 1 4	3763 3 219 9	Y	199	198 0	17
07	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	208 1 1 4	3869 3 174 9	Y	158	157 0	18
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	213 1 19 4	3775 3 157 9	Y	143	144 0	17
09	0	4028	-0-	4028	4028	198 1 14 4	3652 3 164 9	Y	149	149 0	17
10	0	4120	-0-	4120	8148	163 1 14 4	3747 3 196 9	Y	178	178 0	17
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	4608			Y	NO RPT		17

PILONCILLO		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 9437	PERF. 9868	- 16097			
06	5160 X	2128	-0-	-3032	-0-	101 1 1 4	1934 3 92 9	Y	84	87 0	9
07	2604 X	2185	-0-	-419	-0-	107 1 94 9	1984 3	Y	85	84 0	10
08	2604 X	2334	-0-	-270	-0-	118 1 10 4	2103 3 103 9	Y	94	93 0	11
09	0	2718	-0-	2718	2718	132 1 9 4	2434 3 143 9	Y	130	129 0	12
10	0	2648	-0-	2648	5366	104 1 9 4	2392 3 143 9	Y	130	130 0	12
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	3116			Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925			COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14970 X	13728	-0-	-1242	-0-	656 1	12562 3	Y	457	459 0		-0-
							7 4	503 9					
07		13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	681 1	12639 3	Y	464	463 0		1
							4 4	510 9					
08		14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	733 1	12928 3	Y	465	464 0		2
							66 4	512 9					
09		0	14175	-0-	14175	14175	696 1	12910 3	Y	470	472 0		-0-
							52 4	517 9					
10		0	14295	-0-	14295	28470	571 1	13125 3	Y	497	497 0		-0-
							52 4	547 9					
11		12060 X	NO RPT	-0-	-12060	16410			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552		

06		6660 X	6504	-0-	-156	-0-	306 1	5869 3	Y	296	296 0		1
							3 4	326 9					
07		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	321 1	5951 3	Y	306	306 0		1
							1 4	337 9					
08		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	333 1	5875 3	Y	316	316 0		1
							30 4	348 9					
09		0	6266	-0-	6266	6266	302 1	5603 3	Y	307	308 0		-0-
							23 4	338 9					
10		0	6617	-0-	6617	12883	259 1	5950 3	Y	351	351 0		-0-
							22 4	386 9					
11		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	6943			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927			COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226		

06		10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	476 1	9128 3	Y	394	396 0		3
							6 4	433 9					
07		9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	476 1	8841 3	Y	393	392 0		4
							3 4	432 9					
08		9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	510 1	8985 3	Y	363	362 0		5
							46 4	399 9					
09		0	9334	-0-	9334	9334	461 1	8519 3	Y	291	295 0		1
							34 4	320 9					
10		0	9275	-0-	9275	18609	370 1	8476 3	Y	358	358 0		1
							35 4	394 9					
11		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	10509			Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737		

06		11580 X	10115	-0-	-1465	-0-	476 1	9108 3	Y	475	475 0		3
							8 4	523 9					
07		10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	527 1	9758 3	Y	491	487 0		7
							6 4	540 9					
08		10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	547 1	9668 3	Y	490	489 0		8
							50 4	539 9					
09		0	10577	-0-	10577	10577	512 1	9491 3	Y	486	488 0		6
							39 4	535 9					
10		0	10583	-0-	10583	21160	417 1	9568 3	Y	507	508 0		5
							40 4	558 9					
11		9990 X	NO RPT	-0-	-9990	11170			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110												
PILONCILLO		WELL #:		A 12HV	RRCID ->	280931	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8579 - 13276					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		8010 X	6437	-0-	-1573	-0-	304	1	5837	3	Y	267	267	0		-0-
							2	4	294	9						
07		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	327	1	6066	3	Y	270	270	0		-0-
							2	4	297	9						
08		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	359	1	6334	3	Y	290	290	0		-0-
							33	4	319	9						
09		0	7646	-0-	7646	7646	373	1	6920	3	Y	295	295	0		-0-
							28	4	325	9						
10		0	7704	-0-	7704	15350	307	1	7035	3	Y	304	304	0		-0-
							28	4	334	9						
11		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	9080					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #:		A 12HW	RRCID ->	280932	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	8243	PERF. 8661 - 13854					
06		10410 X	9939	-0-	-471	-0-	473	1	9048	3	Y	375	377	0		-0-
							5	4	413	9						
07		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	507	1	9403	3	Y	385	384	0		1
							4	4	424	9						
08		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	525	1	9268	3	Y	391	391	0		1
							48	4	430	9						
09		0	9728	-0-	9728	9728	475	1	8804	3	Y	375	376	0		-0-
							36	4	413	9						
10		0	9987	-0-	9987	19715	397	1	9118	3	Y	395	395	0		-0-
							37	4	435	9						
11		8760 X	NO RPT	-0-	-8760	10955					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #:		E 22HB	RRCID ->	280933	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9819 - 15946					
06		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	344	1	6573	3	Y	258	257	0		3
							4	4	284	9						
07		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	354	1	6562	3	Y	265	265	0		3
							2	4	292	9						
08		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	358	1	6317	3	Y	266	265	0		4
							33	4	293	9						
09		0	7494	-0-	7494	7494	368	1	6815	3	Y	257	259	0		2
							28	4	283	9						
10		0	6775	-0-	6775	14269	271	1	6204	3	Y	250	250	0		2
							25	4	275	9						
11		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	7879					Y	NO RPT				2

PILONCILLO		WELL #:		E 22HD	RRCID ->	280952	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 9913 - 16182					
06		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	560	1	10693	3	Y	334	334	0		-0-
							6	4	367	9						
07		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	569	1	10550	3	Y	326	326	0		-0-
							4	4	359	9						
08		11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	570	1	10077	3	Y	324	323	0		1
							51	4	356	9						
09		0	10548	-0-	10548	10548	520	1	9651	3	Y	307	308	0		-0-
							39	4	338	9						
10		0	10724	-0-	10724	21272	432	1	9895	3	Y	325	324	0		1
							39	4	358	9						
11		9480 X	NO RPT	-0-	-9480	11792					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958	COMPL. DATE 04/13/2016	TOTAL DEPTH 8734	PERF. 9318	- 15043			
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
06	11370 X	11066	-0-	-304	-0-	1896	1 8574 3	Y	536	537 0	8
						6 4	590 9				
07	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	1708	1 8971 3	Y	543	542 0	9
						5 4	597 9				
08	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	1862	1 8643 3	Y	511	510 0	10
						45 4	562 9				
09	0	10468	-0-	10468	10468	1778	1 8118 3	Y	489	493 0	6
						34 4	538 9				
10	0	10549	-0-	10549	21017	1583	1 8286 3	Y	587	587 0	6
						34 4	646 9				
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	11297			Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001	COMPL. DATE 04/12/2016	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 9172	- 14896			
06	8790 X	8697	-0-	-93	-0-	1484	1 6706 3	Y	457	459 0	6
						4 4	503 9				
07	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	1467	1 7713 3	Y	409	409 0	6
						3 4	450 9				
08	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	1424	1 6614 3	Y	342	342 0	6
						34 4	376 9				
09	0	7123	-0-	7123	7123	1199	1 5475 3	Y	387	388 0	5
						23 4	426 9				
10	0	11778	-0-	11778	18901	1765	1 9239 3	Y	670	664 0	11
						37 4	737 9				
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	11401			Y	NO RPT		11

PILONCILLO		WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003	COMPL. DATE 04/13/2016	TOTAL DEPTH 8790	PERF. 9344	- 14896			
06	3720 X	2423	-0-	-1297	-0-	419	1 1891 3	Y	102	103 0	11
						1 4	112 9				
07	2945 X	980	-0-	-1965	-0-	149	1 784 3	Y	43	45 0	9
						47 9					
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	574	1 2669 3	Y	123	119 0	13
						13 4	135 9				
09	0	3120	-0-	3120	3120	538	1 2465 3	Y	98	98 0	13
						9 4	108 9				
10	0	2822	-0-	2822	5942	430	1 2242 3	Y	128	126 0	15
						9 4	141 9				
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	3092			Y	NO RPT		15

PILONCILLO		WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 9479	PERF. 9864	- 15822			
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	122	1 2317 3	Y	79	78 0	16
						1 4	87 9				
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	119	1 2213 3	Y	78	77 0	17
						86 9					
08	2077 N	1855	-0-	-222	-0-	95	1 1685 3	Y	61	62 0	16
						8 4	67 9				
09	0	2210	-0-	2210	2210	108	1 2015 3	Y	73	73 0	16
						7 4	80 9				
10	0	1239	-0-	1239	3449	50	1 1143 3	Y	38	39 0	15
						4 4	42 9				
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	1649			Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL DEPTH 8389	PERF. 8750	- 14662							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7980 X	7121	-0-	-859	-0-	340	1	6516	3	Y	237	237	0		3
						4	4	261	9						
07	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	366	1	6769	3	Y	246	246	0		3
						2	4	271	9						
08	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	377	1	6669	3	Y	272	271	0		4
						34	4	299	9						
09	0	7091	-0-	7091	7091	343	1	6363	3	Y	325	325	0		4
						27	4	358	9						
10	0	7054	-0-	7054	14145	278	1	6394	3	Y	324	326	0		2
						26	4	356	9						
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	7545					Y	NO RPT				2

PILONCILLO		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089	COMPL. DATE 12/14/2015	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8973	- 14701							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9270 X	8759	-0-	-511	-0-	421	1	8041	3	Y	266	265	0		1
						4	4	293	9						
07	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	429	1	7988	3	Y	273	272	0		2
						3	4	300	9						
08	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	446	1	7882	3	Y	388	385	0		5
						40	4	427	9						
09	0	8437	-0-	8437	8437	408	1	7571	3	Y	388	390	0		3
						31	4	427	9						
10	0	8421	-0-	8421	16858	333	1	7631	3	Y	387	389	0		1
						31	4	426	9						
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	9298					Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090	COMPL. DATE 04/07/2016	TOTAL DEPTH 9116	PERF. 9582	- 15774							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4140 X	3615	-0-	-525	-0-	607	1	2742	3	Y	241	242	0		14
						1	4	265	9						
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	584	1	3074	3	Y	220	220	0		14
						1	4	242	9						
08	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	688	1	3182	3	Y	147	148	0		13
						16	4	162	9						
09	0	3972	-0-	3972	3972	682	1	3117	3	Y	145	146	0		12
						13	4	160	9						
10	0	4117	-0-	4117	8089	629	1	3296	3	Y	163	164	0		11
						13	4	179	9						
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	4939					Y	NO RPT				11

PILONCILLO		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
06	8160 X	7767	-0-	-393	-0-	1327	1	5999	3	Y	398	400	0		1
						3	4	438	9						
07	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	1203	1	6322	3	Y	316	316	0		1
						2	4	348	9						
08	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	1367	1	6343	3	Y	330	329	0		2
						33	4	363	9						
09	0	7643	-0-	7643	7643	1309	1	5975	3	Y	304	306	0		-0-
						25	4	334	9						
10	0	7995	-0-	7995	15638	1215	1	6369	3	Y	351	351	0		-0-
						25	4	386	9						
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	8798					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH 8267	PERF. 8545	-		13633			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	6120 X	5657	-0-	-463	-0-	273	1	5212	3	Y	153	153	0	10
						4	4	168	9					
07	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	297	1	5518	3	Y	166	165	0	11
						3	4	183	9					
08	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	303	1	5352	3	Y	213	211	0	13
						29	4	234	9					
09	0	5473	-0-	5473	5473	269	1	4989	3	Y	175	176	0	12
						22	4	193	9					
10	0	5624	-0-	5624	11097	224	1	5144	3	Y	212	211	0	13
						23	4	233	9					
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	5667					Y	NO RPT			13

PILONCILLO			WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241	COMPL. DATE 11/04/2015	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8256	-		14474			
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	190	1	3614	3	Y	614	615	0	2
						1	4	675	9					
07	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	204	1	3784	3	Y	643	641	0	4
						1	4	707	9					
08	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	215	1	3781	3	Y	661	659	0	6
						19	4	727	9					
09	0	4484	-0-	4484	4484	194	1	3582	3	Y	632	634	0	4
						13	4	695	9					
10	0	4499	-0-	4499	8983	156	1	3608	3	Y	656	657	0	3
						13	4	722	9					
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	6133					Y	NO RPT			3

PILONCILLO			WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294	COMPL. DATE 05/21/2016	TOTAL DEPTH 9174	PERF. 9697	-		15292			
06	6000 X	5728	-0-	-272	-0-	1346	1	4031	3	Y	318	320	0	-0-
						1	4	350	9					
07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	1381	1	4127	3	Y	271	271	0	-0-
						1	4	298	9					
08	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	1317	1	4108	3	Y	291	291	0	-0-
						20	4	320	9					
09	0	5830	-0-	5830	5830	1324	1	4109	3	Y	345	345	0	-0-
						17	4	380	9					
10	0	5622	-0-	5622	11452	1248	1	3986	3	Y	339	339	0	-0-
						15	4	373	9					
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	6622					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393	COMPL. DATE 04/25/2016	TOTAL DEPTH 9517	PERF.10018	-		15973			
06	3630 X	3549	-0-	-81	-0-	164	1	3110	3	Y	249	248	0	4
						1	4	274	9					
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	157	1	2926	3	Y	236	235	0	5
						260	9							
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	157	1	2785	3	Y	230	229	0	6
						14	4	253	9					
09	0	3406	-0-	3406	3406	160	1	2978	3	Y	234	233	0	7
						11	4	257	9					
10	0	3181	-0-	3181	6587	121	1	2798	3	Y	228	228	0	7
						11	4	251	9					
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	3527					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5130 X	5043	-0-	-87	-0-	233	1	4462	3	Y	314	314	0			-0-
							3	345	9							
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	246	1	4571	3	Y	317	317	0			-0-
							2	349	9							
08	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	250	1	4425	3	Y	312	311	0			1
							23	343	9							
09	0	4861	-0-	4861	4861	230	1	4262	3	Y	321	322	0			-0-
							16	353	9							
10	0	5096	-0-	5096	9957	197	1	4493	3	Y	352	352	0			-0-
							19	387	9							
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	5667					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

06	5220 X	5217	-0-	-3	-0-	248	1	4750	3	Y	195	194	0			15
							4	215	9							
07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	257	1	4757	3	Y	204	204	0			15
							3	224	9							
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	270	1	4754	3	Y	192	190	0			17
							25	211	9							
09	0	5173	-0-	5173	5173	254	1	4698	3	Y	182	183	0			16
							21	200	9							
10	0	5191	-0-	5191	10364	208	1	4768	3	Y	177	178	0			15
							20	195	9							
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	5774					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

06	5250 X	4858	-0-	-392	-0-	230	1	4409	3	Y	198	197	0			12
							1	218	9							
07	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	242	1	4473	3	Y	218	217	0			13
							1	240	9							
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	267	1	4694	3	Y	219	218	0			14
							25	241	9							
09	0	5106	-0-	5106	5106	250	1	4643	3	Y	175	177	0			12
							20	193	9							
10	0	4513	-0-	4513	9619	180	1	4135	3	Y	165	166	0			11
							16	182	9							
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	4969					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

06	3000 N	9853	-0-	6853	7241	2289	1	6840	3	Y	654	645	0			12
							5	719	9							
07	3100 N	10503	-0-	7403	14644	2411	1	7198	3	Y	810	804	0			18
							3	891	9							
08	25964 X	11320	-0-	-14644	-0-	2478	1	7717	3	Y	985	978	0			25
							41	1084	9							
09	0	9855	-0-	9855	9855	2266	1	7037	3	Y	475	490	0			10
							29	523	9							
10	0	10133	-0-	10133	19988	2293	1	7322	3	Y	443	446	0			7
							31	487	9							
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	19058					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9751 - 15236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	6030 X	5017	-0-	-1013	-0-	1187	1 3544	3	Y	259	259 0	-0-	
						1	4 285	9					
07	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	1315	1 3926	3	Y	228	228 0	-0-	
						1	4 251	9					
08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	1192	1 3710	3	Y	248	247 0	1	
						18	4 273	9					
09	0	5545	-0-	5545	5545	1260	1 3910	3	Y	327	327 0	1	
						15	4 360	9					
10	0	5866	-0-	5866	11411	1307	1 4176	3	Y	334	334 0	1	
						16	4 367	9					
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	6761				Y	NO RPT		1	

PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9749 - 16368			
06	8400 X	7196	-0-	-1204	-0-	1721	1 5142	3	Y	300	300 0	-0-	
						3	4 330	9					
07	7378 X	6987	-0-	-391	-0-	1676	1 5001	3	Y	280	280 0	-0-	
						2	4 308	9					
08	7378 X	6665	-0-	-713	-0-	1543	1 4807	3	Y	264	263 0	1	
						25	4 290	9					
09	0	6831	-0-	6831	6831	1574	1 4883	3	Y	321	321 0	1	
						21	4 353	9					
10	0	6590	-0-	6590	13421	1485	1 4737	3	Y	317	316 0	2	
						19	4 349	9					
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	6281				Y	NO RPT		2	

PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8697		PERF. 9309 - 15717			
06	8220 X	7894	-0-	-326	-0-	372	1 7149	3	Y	335	336 0	-0-	
						4	4 369	9					
07	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	419	1 7760	3	Y	325	325 0	-0-	
						2	4 358	9					
08	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	418	1 7371	3	Y	313	313 0	-0-	
						38	4 344	9					
09	0	7453	-0-	7453	7453	361	1 6715	3	Y	318	318 0	-0-	
						27	4 350	9					
10	0	7543	-0-	7543	14996	299	1 6852	3	Y	331	331 0	-0-	
						28	4 364	9					
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	8006				Y	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 9393 - 15621			
06	13620 X	11124	-0-	-2496	-0-	519	1 9939	3	Y	600	604 0	11	
						6	4 660	9					
07	11625 X	10321	-0-	-1304	-0-	500	1 9271	3	Y	496	495 0	12	
						4	4 546	9					
08	11625 X	10089	-0-	-1536	-0-	511	1 9024	3	Y	462	463 0	11	
						46	4 508	9					
09	0	9664	-0-	9664	9664	466	1 8635	3	Y	481	483 0	9	
						34	4 529	9					
10	0	9748	-0-	9748	19412	385	1 8820	3	Y	462	465 0	6	
						35	4 508	9					
11	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	8282				Y	NO RPT		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844			COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900	
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
06		7800 X	7698	-0-	-102	-0-	366 1	7020 3	Y	280	279 0	3
							4 4	308 9				
07		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	388 1	7218 3	Y	268	267 0	4
							2 4	295 9				
08		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	433 1	7622 3	Y	263	262 0	5
							40 4	289 9				
09		0	7507	-0-	7507	7507	368 1	6837 3	Y	249	251 0	3
							28 4	274 9				
10		0	7592	-0-	7592	15099	302 1	6941 3	Y	292	290 0	5
							28 4	321 9				
11		6690 X	NO RPT	-0-	-6690	8409			Y	NO RPT		5

PILONCILLO			WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845			COMPL. DATE 09/29/2016			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005	
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	60 1	1140 3	Y	19	19 0	-0-
							21 9					
07		3100 N	7537	-0-	4437	4437	364 1	6745 3	Y	387	378 0	9
							2 4	426 9				
08		3100 N	7025	-0-	3925	8362	353 1	6223 3	Y	379	379 0	9
							32 4	417 9				
09		0	7356	-0-	7356	15718	351 1	6491 3	Y	443	445 0	7
							27 4	487 9				
10		0	7297	-0-	7297	23015	283 1	6508 3	Y	436	438 0	5
							26 4	480 9				
11		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	21845			Y	NO RPT		5

PILONCILLO			WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893			COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364	
06		5880 X	1435	-0-	-4445	-0-	62 1	1183 3	Y	173	181 0	4
							190 9					
07		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	195 1	3619 3	Y	533	523 0	14
							1 4	586 9				
08		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	300 1	5293 3	Y	799	791 0	22
							28 4	879 9				
09		0	5965	-0-	5965	5965	263 1	4866 3	Y	741	745 0	18
							21 4	815 9				
10		0	5626	-0-	5626	11591	215 1	4927 3	Y	423	432 0	9
							19 4	465 9				
11		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	7481			Y	NO RPT		9

PILONCILLO			WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833	
06		7980 X	7024	-0-	-956	-0-	324 1	6179 3	N	471	472 0	7
							3 4	518 9				
07		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	341 1	6319 3	N	481	478 0	10
							3 4	529 9				
08		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	356 1	6273 3	N	379	381 0	8
							33 4	417 9				
09		0	6682	-0-	6682	6682	317 1	5864 3	N	434	435 0	7
							24 4	477 9				
10		0	6806	-0-	6806	13488	266 1	6112 3	N	366	369 0	4
							25 4	403 9				
11		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	7428			N	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 8665 - 14362		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		8670 X	8213	-0-	-457	-0-	372 1	7120 3	N	651	652 0		11
							5 4	716 9					
07		8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	393 1	7298 3	N	656	655 0		12
							4 4	722 9					
08		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	418 1	7390 3	N	628	627 0		13
							39 4	691 9					
09		0	7804	-0-	7804	7804	365 1	6769 3	N	583	587 0		9
							29 4	641 9					
10		0	7204	-0-	7204	15008	276 1	6331 3	N	519	521 0		7
							26 4	571 9					
11		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	7988			N	NO RPT			7

PILONCILLO			WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 8819 - 14669		

06		1470 X	1172	-0-	-298	-0-	48 1	916 3	N	189	189 0		10
							208 9						
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	44 1	834 3	N	182	183 0		9
							200 9						
08		1054 N	929	-0-	-125	-0-	39 1	689 3	N	179	178 0		10
							4 4	197 9					
09		0	1159	-0-	1159	1159	48 1	887 3	N	200	200 0		10
							4 4	220 9					
10		0	1300	-0-	1300	2459	45 1	1033 3	N	198	198 0		10
							4 4	218 9					
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	1559			N	NO RPT			10

PILONCILLO			WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9831 - 14510		

06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	83 1	1584 3	Y	50	49 0		2
							1 4	55 9					
07		T. A.	237	-0-	237	237	12 1	222 3	Y	3	4 0		1
							3 9						
08		T. A.	51	-0-	51	288	2 1	48 3	Y	1	1 0		1
							1 9						
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	389			Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: E 36HW		RRCID -> 281985		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 9871 - 14209		

06		9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	459 1	8786 3	Y	570	570 0		15
							4 4	627 9					
07		9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	457 1	8484 3	Y	427	428 0		14
							4 4	470 9					
08		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	358 1	6327 3	Y	329	331 0		12
							33 4	362 9					
09		0	6526	-0-	6526	6526	318 1	5881 3	Y	275	279 0		8
							24 4	303 9					
10		0	6463	-0-	6463	12989	258 1	5923 3	Y	235	236 0		7
							23 4	259 9					
11		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	6449			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8495 - 14098						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10020 X	7139	-0-	-2881	-0-	321	1	6171	3	N	586	588	0			9
						2	4	645	9							
07	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	327	1	6085	3	N	579	578	0			10
						1	4	637	9							
08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	348	1	6140	3	N	595	592	0			13
						32	4	655	9							
09	0	6262	-0-	6262	6262	295	1	5470	3	N	433	439	0			7
						21	4	476	9							
10	0	6032	-0-	6032	12294	229	1	5252	3	N	483	484	0			6
						20	4	531	9							
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	6204					N	NO RPT					6

PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020		COMPL. DATE 08/31/2016		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8403 - 14166						
06	9550 X	4436	-0-	-5114	-0-	204	1	3893	3	N	306	307	0			2
						2	4	337	9							
07	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	214	1	3963	3	N	311	311	0			2
						1	4	342	9							
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	227	1	4000	3	N	320	320	0			2
						19	4	352	9							
09	0	4495	-0-	4495	4495	210	1	3889	3	N	346	348	0			-0-
						15	4	381	9							
10	0	4487	-0-	4487	8982	169	1	3888	3	N	377	377	0			-0-
						15	4	415	9							
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	5052					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8580 - 14200						
06	4740 X	4436	-0-	-304	-0-	208	1	3970	3	N	233	233	0			2
						2	4	256	9							
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	226	1	4201	3	N	254	254	0			2
						1	4	279	9							
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	240	1	4225	3	N	333	331	0			4
						22	4	366	9							
09	0	4492	-0-	4492	4492	211	1	3904	3	N	328	330	0			2
						16	4	361	9							
10	0	3925	-0-	3925	8417	149	1	3420	3	N	312	312	0			2
						13	4	343	9							
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	4637					N	NO RPT					2

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282102		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8915 - 14243						
06	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	276	1	5288	3	N	570	572	0			3
						3	4	627	9							
07	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	272	1	5049	3	N	564	561	0			6
						2	4	620	9							
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	279	1	4910	3	N	576	573	0			9
						26	4	634	9							
09	0	5845	-0-	5845	5845	265	1	4925	3	N	576	579	0			6
						21	4	634	9							
10	0	6228	-0-	6228	12073	230	1	5281	3	N	633	634	0			5
						21	4	696	9							
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	6763					N	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184		COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 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
06	7800 X	7723	-0-	-77	-0-	340	1 4	6515 3	Y	785 786 0	9
07	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	380	1 4	7076 3	Y	799 795 0	13
08	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	366	1 4	6452 3	Y	748 747 0	14
09	0	6640	-0-	6640	6640	299	1 4	5557 3	Y	691 695 0	10
10	0	6605	-0-	6605	13245	241	1 4	5546 3	Y	722 722 0	10
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	7005	24	4 9	794 9	Y	NO RPT	10

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447		
06	5700 X	5527	-0-	-173	-0-	260	1 4	4969 3	Y	268 267 0	1
07	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	280	1 4	5220 3	Y	344 341 0	4
08	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	299	1 4	5281 3	Y	348 347 0	5
09	0	5575	-0-	5575	5575	267	1 4	4935 3	Y	320 323 0	2
10	0	5440	-0-	5440	11015	212	1 4	4857 3	Y	320 321 0	1
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	6185	19	4 9	352 9	Y	NO RPT	1

PILONCILLO		WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622		
06	6930 X	6292	-0-	-638	-0-	295	1 4	5665 3	Y	299 299 0	3
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	320	1 4	5905 3	Y	345 343 0	5
08	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	327	1 4	5758 3	Y	305 306 0	4
09	0	6051	-0-	6051	6051	293	1 4	5437 3	Y	272 273 0	3
10	0	6142	-0-	6142	12193	241	1 4	5561 3	Y	288 287 0	4
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	6943	23	4 9	317 9	Y	NO RPT	4

PILONCILLO		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465		
06	4440 X	4274	-0-	-166	-0-	201	1 4	3866 3	Y	186 186 0	7
07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	268	1 4	4971 3	Y	214 213 0	8
08	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	306	1 4	5401 3	Y	252 251 0	9
09	0	4992	-0-	4992	4992	244	1 4	4505 3	Y	204 206 0	7
10	0	5457	-0-	5457	10449	215	1 4	4961 3	Y	237 236 0	8
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	6399	20	4 9	261 9	Y	NO RPT	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	231	1	4421	3	Y	652	652	0			6
						3	4	717	9							
07	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	251	1	4679	3	Y	686	683	0			9
						2	4	755	9							
08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	264	1	4643	3	Y	731	727	0			13
						25	4	804	9							
09	0	5326	-0-	5326	5326	235	1	4369	3	Y	640	646	0			7
						18	4	704	9							
10	0	5338	-0-	5338	10664	191	1	4365	3	Y	695	696	0			6
						17	4	765	9							
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	6224					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

06	4320 X	3142	-0-	-1178	-0-	137	1	2607	3	Y	361	359	0			2
						1	4	397	9							
07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	141	1	2608	3	Y	361	358	0			5
						397	9									
08	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	116	1	2063	3	Y	389	389	0			5
						10	4	428	9							
09	0	2809	-0-	2809	2809	124	1	2292	3	Y	349	353	0			1
						9	4	384	9							
10	0	3283	-0-	3283	6092	121	1	2781	3	Y	336	337	0			-0-
						11	4	370	9							
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	3812					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	167	1	3205	3	Y	489	490	0			-0-
						1	4	538	9							
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	179	1	3321	3	Y	482	480	0			2
						1	4	530	9							
08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	183	1	3238	3	Y	535	532	0			5
						15	4	589	9							
09	0	3751	-0-	3751	3751	166	1	3064	3	Y	463	467	0			1
						12	4	509	9							
10	0	3882	-0-	3882	7633	139	1	3173	3	Y	507	507	0			1
						12	4	558	9							
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	4633					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

06	4770 X	4552	-0-	-218	-0-	206	1	3924	3	N	382	383	0			-0-
						2	4	420	9							
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	223	1	4161	3	N	406	405	0			1
						1	4	447	9							
08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	232	1	4100	3	N	415	414	0			2
						21	4	457	9							
09	0	4681	-0-	4681	4681	214	1	3972	3	N	435	436	0			1
						16	4	479	9							
10	0	4618	-0-	4618	9299	174	1	3992	3	N	397	398	0			-0-
						15	4	437	9							
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	5339					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110										
PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID ->	282241	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8526	-	14608	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		8820 X	8343	-0-	-477	-0-	397 1	7599 3	Y	312	312 0		-0-	
							4 4	343 9						
07		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	445 1	8246 3	Y	336	334 0		2	
							4 4	370 9						
08		9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	469 1	8273 3	Y	337	337 0		2	
							42 4	371 9						
09		0	8748	-0-	8748	8748	427 1	7937 3	Y	320	322 0		-0-	
							32 4	352 9						
10		0	8629	-0-	8629	17377	345 1	7916 3	Y	305	305 0		-0-	
							32 4	336 9						
11		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	9937			Y	NO RPT			-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID ->	282261	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8514	-	14545	

06		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	102 1	1940 3	Y	98	98 0		14	
							1 4	108 9						
07		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	108 1	2006 3	Y	101	101 0		14	
							111 9							
08		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	99 1	1739 3	Y	75	75 0		14	
							8 4	83 9						
09		0	1835	-0-	1835	1835	90 1	1652 3	Y	79	78 0		15	
							6 4	87 9						
10		0	1844	-0-	1844	3679	72 1	1654 3	Y	102	102 0		15	
							6 4	112 9						
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	1849			Y	NO RPT			15	

PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID ->	282297	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8622	-	14910	

06		12960 X	12408	-0-	-552	-0-	567 1	10852 3	Y	894	896 0		9	
							6 4	983 9						
07		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	566 1	10501 3	Y	855	853 0		11	
							4 4	941 9						
08		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	623 1	11000 3	Y	882	880 0		13	
							56 4	970 9						
09		0	12061	-0-	12061	12061	568 1	10547 3	Y	822	829 0		6	
							42 4	904 9						
10		0	11873	-0-	11873	23934	455 1	10448 3	Y	844	846 0		4	
							42 4	928 9						
11		11070 X	NO RPT	-0-	-11070	12864			Y	NO RPT			4	

PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID ->	282615	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	9885	-	15086	

06		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	298 1	5702 3	Y	234	233 0		12	
							3 4	257 9						
07		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	320 1	5923 3	Y	243	243 0		12	
							2 4	267 9						
08		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	332 1	5847 3	Y	171	172 0		11	
							31 4	188 9						
09		0	6041	-0-	6041	6041	297 1	5500 3	Y	201	201 0		11	
							23 4	221 9						
10		0	5317	-0-	5317	11358	214 1	4890 3	Y	176	176 0		11	
							19 4	194 9						
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	5718			Y	NO RPT			11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL DEPTH 9788	PERF. 9750 - 15218										
06		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	3	Y	163	163	0			7
							1	4	179	9							
07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	3	Y	194	194	0			7
							213	9									
08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	99	1	1735	3	Y	176	176	0			7
							8	4	194	9							
09		0	1962	-0-	1962	1962	90	1	1689	3	Y	161	162	0			6
							6	4	177	9							
10		0	1969	-0-	1969	3931	76	1	1720	3	Y	151	152	0			5
							7	4	166	9							
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	2521					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9682	PERF. 9745 - 15015										
06		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	399	1	7620	3	Y	396	395	0			1
							4	4	436	9							
07		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	401	1	7445	3	Y	392	392	0			1
							2	4	431	9							
08		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	440	1	7772	3	Y	222	223	0			-0-
							40	4	244	9							
09		0	7795	-0-	7795	7795	386	1	7146	3	Y	212	212	0			-0-
							30	4	233	9							
10		0	8505	-0-	8505	16300	342	1	7848	3	Y	258	257	0			1
							31	4	284	9							
11		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	8770					Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622	COMPL. DATE 03/13/2017	TOTAL DEPTH 9657	PERF. 9721 - 14893										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 35HZ		RRCID -> 282623	COMPL. DATE 03/14/2017	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9828 - 15016										
06		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	83	1	1578	3	Y	146	146	0			7
							1	4	161	9							
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	88	1	1638	3	Y	152	149	0			10
							167	9									
08		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1617	3	Y	154	153	0			11
							8	4	169	9							
09		0	1761	-0-	1761	1761	86	1	1596	3	Y	66	69	0			8
							6	4	73	9							
10		0	1781	-0-	1781	3542	71	1	1613	3	Y	83	83	0			8
							6	4	91	9							
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	1982					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110									
PILONCILLO		WELL #:		E 34HV	RRCID ->	282645	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9850 - 15248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11430 X	10071	-0-	-1359	-0-	480 1	9193 3	Y	356	356 0		1
							6 4	392 9					
07		10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	537 1	9967 3	Y	385	384 0		2
							4 4	424 9					
08		11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	574 1	10131 3	Y	365	364 0		3
							52 4	402 9					
09		0	10337	-0-	10337	10337	507 1	9411 3	Y	346	348 0		1
							38 4	381 9					
10		0	10193	-0-	10193	20530	406 1	9347 3	Y	366	367 0		-0-
							37 4	403 9					
11		9480 X	NO RPT	-0-	-9480	11050			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #:		E 36HZ	RRCID ->	282853	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	9785 - 14530	
06		8850 X	4716	-0-	-4134	-0-	220 1	4216 3	Y	253	257 0		4
							2 4	278 9					
07		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	526 1	9771 3	Y	420	414 0		10
							4 4	462 9					
08		8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	452 1	7969 3	Y	289	293 0		6
							40 4	318 9					
09		0	8129	-0-	8129	8129	399 1	7403 3	Y	270	273 0		3
							30 4	297 9					
10		0	8048	-0-	8048	16177	320 1	7345 3	Y	321	320 0		4
							30 4	353 9					
11		7320 X	NO RPT	-0-	-7320	8857			Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #:		E 34HW	RRCID ->	282859	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9783 - 15451	
06		7650 X	7096	-0-	-554	-0-	334 1	6386 3	Y	339	338 0		5
							3 4	373 9					
07		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	341 1	6316 3	Y	326	326 0		5
							2 4	359 9					
08		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	358 1	6319 3	Y	300	301 0		4
							33 4	330 9					
09		0	7118	-0-	7118	7118	343 1	6359 3	Y	354	354 0		4
							27 4	389 9					
10		0	6947	-0-	6947	14065	270 1	6173 3	Y	435	435 0		4
							25 4	479 9					
11		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	7915			Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #:		E 34HX	RRCID ->	282860	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	9731 - 15660	
06		14700 X	13875	-0-	-825	-0-	663 1	12690 3	Y	468	469 0		-0-
							7 4	515 9					
07		13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	684 1	12703 3	Y	434	431 0		3
							4 4	477 9					
08		13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	717 1	12654 3	Y	335	336 0		2
							64 4	369 9					
09		0	12139	-0-	12139	12139	607 1	11243 3	Y	223	225 0		-0-
							44 4	245 9					
10		0	13326	-0-	13326	25465	539 1	12396 3	Y	311	310 0		1
							49 4	342 9					
11		12750 X	NO RPT	-0-	-12750	12715			Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #:		E 34HY	RRCID ->	282861	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9706 - 15972	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978		
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
06	1320 X	1250	-0-	-70	-0-	55 1	1049 3	Y	133	133 0	5
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	146 9	1037 3	Y	134	133 0	6
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	55 1	937 3	Y	274	271 0	9
09	0	1320	-0-	1320	1320	4 4	301 9				
10	0	1351	-0-	1351	2671	55 1	1041 3	Y	200	202 0	7
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	1621	4 4	220 9				
						47 1	1066 3	Y	213	213 0	7
						4 4	234 9				
								Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002		COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006		
06	6390 X	5482	-0-	-908	-0-	253 1	4868 3	Y	324	324 0	-0-
07	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5 4	356 9				
08	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	260 1	4840 3	Y	363	360 0	3
09	0	5166	-0-	5166	5166	3 4	399 9				
10	0	5178	-0-	5178	10344	269 1	4762 3	Y	326	327 0	2
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	5604	26 4	359 9				
						247 1	4579 3	Y	291	292 0	1
						20 4	320 9				
						200 1	4594 3	Y	330	330 0	1
						21 4	363 9				
								Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017			TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056		
06	2760 X	2576	-0-	-184	-0-	120 1	2298 3	Y	143	143 0	16
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	1 4	157 9				
08	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	128 1	2378 3	Y	172	171 0	17
09	0	2496	-0-	2496	2496	1 4	189 9				
10	0	2269	-0-	2269	4765	128 1	2277 3	Y	170	168 0	19
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	2485	11 4	187 9				
						117 1	2179 3	Y	174	175 0	18
						9 4	191 9				
						89 1	2015 3	Y	144	145 0	17
						7 4	158 9				
								Y	NO RPT		17
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004		COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708		
06	5790 X	4464	-0-	-1326	-0-	206 1	3914 3	Y	312	312 0	-0-
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	1 4	343 9				
08	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	224 1	4182 3	Y	376	372 0	4
09	0	4454	-0-	4454	4454	2 4	414 9				
10	0	4510	-0-	4510	8964	232 1	4085 3	Y	373	374 0	3
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	4854	21 4	410 9				
						209 1	3858 3	Y	336	339 0	-0-
						17 4	370 9				
						172 1	3915 3	Y	369	369 0	-0-
						17 4	406 9				
								Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 8400 - 14801	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	111 1	2132 3	Y	151	150 0	4	
						1 4	166 9					
07	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	122 1	2255 3	Y	158	155 0	7	
						174 9						
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	118 1	2100 3	Y	152	151 0	8	
						10 4	167 9					
09	0	2313	-0-	2313	2313	110 1	2045 3	Y	137	138 0	7	
						7 4	151 9					
10	0	2434	-0-	2434	4747	93 1	2157 3	Y	160	159 0	8	
						8 4	176 9					
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	3427			Y	NO RPT		8	

PILONCILLO			WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8538 - 14677	
06	4980 X	4828	-0-	-152	-0-	217 1	4161 3	Y	407	407 0	1	
						2 4	448 9					
07	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	231 1	4295 3	Y	442	439 0	4	
						1 4	486 9					
08	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	257 1	4525 3	Y	458	458 0	4	
						24 4	504 9					
09	0	4963	-0-	4963	4963	229 1	4225 3	Y	447	449 0	2	
						17 4	492 9					
10	0	5031	-0-	5031	9994	187 1	4292 3	Y	487	487 0	2	
						16 4	536 9					
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	5914			Y	NO RPT		2	

PILONCILLO			WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8598 - 14960	
06	2520 X	2085	-0-	-435	-0-	97 1	1871 3	Y	105	105 0	13	
						1 4	116 9					
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	93 1	1724 3	Y	100	100 0	13	
						110 9						
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	107 1	1896 3	Y	110	108 0	15	
						9 4	121 9					
09	0	2103	-0-	2103	2103	101 1	1877 3	Y	107	108 0	14	
						7 4	118 9					
10	0	1896	-0-	1896	3999	74 1	1708 3	Y	97	97 0	14	
						7 4	107 9					
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	2259			Y	NO RPT		14	

PILONCILLO			WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8556 - 14605	
06	6000 X	4716	-0-	-1284	-0-	218 1	4162 3	Y	303	304 0	1	
						3 4	333 9					
07	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	226 1	4193 3	Y	337	336 0	2	
						2 4	371 9					
08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	232 1	4091 3	Y	340	339 0	3	
						23 4	374 9					
09	0	4678	-0-	4678	4678	220 1	4068 3	Y	339	341 0	1	
						17 4	373 9					
10	0	4481	-0-	4481	9159	170 1	3908 3	Y	352	353 0	-0-	
						16 4	387 9					
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	4689			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110											
PILONCILLO		WELL #: A 28HA		RRCID ->	283052	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8723 - 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
06	7080 X	6516	-0-	-564	-0-	287	1	5513	3	Y	648	648	0		4
							3	713	9						
07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	301	1	5581	3	Y	667	665	0		6
							2	734	9						
08	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	311	1	5527	3	Y	534	534	0		6
							29	587	9						
09	0	6420	-0-	6420	6420	291	1	5417	3	Y	627	627	0		6
							22	690	9						
10	0	6233	-0-	6233	12653	230	1	5285	3	Y	634	636	0		4
							21	697	9						
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	7163					Y	NO RPT				4

PILONCILLO		WELL #: A 28HC		RRCID ->	283053	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8364 - 14693				
06	4560 X	4345	-0-	-215	-0-	196	1	3745	3	Y	366	367	0		-0-
							1	403	9						
07	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	213	1	3957	3	Y	382	381	0		1
							1	420	9						
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	211	1	3741	3	Y	496	491	0		6
							19	546	9						
09	0	3962	-0-	3962	3962	179	1	3323	3	Y	406	410	0		2
							13	447	9						
10	0	4412	-0-	4412	8374	162	1	3698	3	Y	489	489	0		2
							14	538	9						
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	4684					Y	NO RPT				2

PILONCILLO		WELL #: A 28HD		RRCID ->	283055	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8506 - 14769				
06	3210 X	1686	-0-	-1524	-0-	77	1	1463	3	Y	132	132	0		7
							1	145	9						
07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	113	1	2078	3	Y	180	180	0		7
							198		9						
08	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	116	1	2040	3	Y	184	183	0		8
							10	202	9						
09	0	2587	-0-	2587	2587	121	1	2235	3	Y	202	202	0		8
							9	222	9						
10	0	3045	-0-	3045	5632	114	1	2592	3	Y	300	299	0		9
							9	330	9						
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	4222					Y	NO RPT				9

PILONCILLO		WELL #: A 28HE		RRCID ->	283056	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8419 - 14784				
06	4050 X	3778	-0-	-272	-0-	173	1	3320	3	Y	258	257	0		3
							1	284	9						
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	185	1	3428	3	Y	337	334	0		6
							1	371	9						
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	190	1	3365	3	Y	350	349	0		7
							17	385	9						
09	0	3519	-0-	3519	3519	163	1	3011	3	Y	303	307	0		3
							12	333	9						
10	0	3427	-0-	3427	6946	126	1	2919	3	Y	337	337	0		3
							11	371	9						
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	3406					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 9762 - 16250			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	277 1	4030 3	Y	319	319	0	3	
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	292 1	4139 3	Y	303	302	0	4	
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	294 1	4003 3	Y	275	275	0	4	
09	0	4502	-0-	4502	4502	281 1	3943 3	Y	239	240	0	3	
10	0	4501	-0-	4501	9003	241 1	3940 3	Y	277	275	0	5	
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	5133	15 4	305 9	Y	NO RPT			5	

PILONCILLO		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 9597 - 16007			
06	7380 X	4880	-0-	-2500	-0-	295 1	4295 3	Y	262	262	0	-0-	
07	4743 X	4496	-0-	-247	-0-	275 1	3906 3	Y	286	284	0	2	
08	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	315 1	4215 3	Y	325	323	0	4	
09	0	4809	-0-	4809	4809	21 4	358 9						
10	0	4862	-0-	4862	9671	300 1	4222 3	Y	246	249	0	1	
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	5081	16 4	271 9	Y	314	314	0	1	

PILONCILLO		WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 9701 - 16012			
06	4620 X	4535	-0-	-85	-0-	279 1	4050 3	Y	186	186	0	4	
07	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	1 4	205 9						
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	329 1	4671 3	Y	209	209	0	4	
09	0	4487	-0-	4487	4487	1 4	230 9						
10	0	3855	-0-	3855	8342	324 1	4383 3	Y	163	163	0	4	
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	4382	21 4	179 9	Y	177	177	0	4	

PILONCILLO		WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 9800 - 16097			
06	6450 X	5977	-0-	-473	-0-	364 1	5278 3	Y	302	303	0	6	
07	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	3 4	332 9						
08	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	379 1	5372 3	Y	300	299	0	7	
09	0	6099	-0-	6099	6099	3 4	330 9						
10	0	6077	-0-	6077	12176	410 1	5567 3	Y	333	332	0	8	
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	6836	29 4	366 9	Y	303	306	0	5	

06	6450 X	5977	-0-	-473	-0-	382 1	5362 3	Y	303	306	0	5	
07	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	22 4	333 9						
08	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	327 1	5372 3	Y	324	325	0	4	
09	0	6099	-0-	6099	6099	22 4	356 9						
10	0	6077	-0-	6077	12176	1 1	5372 3	Y	324	325	0	4	
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	6836	22 4	356 9	Y	NO RPT			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	360	1 4	6874	3 9	Y	240	239	0			1
07	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	658	1 4	12221	3 9	Y	315	314	0			2
08	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	685	1 4	12087	3 9	Y	361	359	0			4
09	0	12847	-0-	12847	12847	636	1 4	11784	3 9	Y	345	346	0			3
10	0	12629	-0-	12629	25476	509	1 4	11669	3 9	Y	368	369	0			2
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	19476	46	4	405	9	Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

06	6420 X	5933	-0-	-487	-0-	353	1 4	5148	3 9	Y	390	391	0			2
07	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	370	1 4	5239	3 9	Y	393	392	0			3
08	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	368	1 4	5022	3 9	Y	446	443	0			6
09	0	5667	-0-	5667	5667	345	1 4	4852	3 9	Y	408	412	0			2
10	0	5614	-0-	5614	11281	299	1 4	4875	3 9	Y	382	383	0			1
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	6211	20	4	420	9	Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

06	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					-0-
07	930 X	247	-0-	-683	-0-	12	1 9	223	3 9	Y	11	11	0			-0-
08	930 X	439	-0-	-491	-0-	23	1 4	405	3 9	Y	8	8	0			-0-
09	0	162	-0-	162	162	7	1 9	124	3 9	Y	28	27	0			1
10	0	153	-0-	153	315	31	1 9	70	3 9	Y	72	71	0			2
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-	79	9			Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

06	8310 X	6214	-0-	-2096	-0-	361	1 4	5237	3 9	Y	555	558	0			4
07	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	389	1 4	5514	3 9	Y	555	553	0			6
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	377	1 4	5104	3 9	Y	483	484	0			5
09	0	5584	-0-	5584	5584	341	1 4	4802	3 9	Y	381	386	0			-0-
10	0	6227	-0-	6227	11811	326	1 4	5331	3 9	Y	497	496	0			1
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	6561	23	4	547	9	Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9186	PERF. 9835	- 15948					
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
06	5490 X	5192	-0-	-298	-0-	313	1 4534	3	Y	312	312	0	1
07	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	325	1 4584	3	Y	308	308	0	1
08	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	336	1 4575	3	Y	250	250	0	1
09	0	4962	-0-	4962	4962	307	1 4341	3	Y	270	271	0	-0-
10	0	5171	-0-	5171	10133	276	1 4506	3	Y	337	337	0	-0-
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	5603	18	4 371	9	Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9680	- 15880					
06	6960 X	3220	-0-	-3740	-0-	156	1 2993	3	Y	64	65	0	6
07	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-	1	4 70	9	Y	-0-	6	0	-0-
08	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957	COMPL. DATE 08/10/2017	TOTAL DEPTH 9057	PERF. 9446	- 16025					
06	6420 X	6256	-0-	-164	-0-	297	1 5692	3	Y	240	238	0	3
07	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	312	1 5787	3	Y	246	247	0	2
08	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	369	1 6526	3	Y	291	291	0	2
09	0	6961	-0-	6961	6961	337	1 6254	3	Y	314	315	0	1
10	0	7021	-0-	7021	13982	278	1 6378	3	Y	308	308	0	1
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	9392	26	4 339	9	Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 8284	- 16448					
06	7770 X	7148	-0-	-622	-0-	428	1 5517	3	Y	1091	1089	0	7
07	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	447	1 5603	3	Y	991	990	0	8
08	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	454	1 5451	3	Y	984	982	0	10
09	0	7446	-0-	7446	7446	469	1 5857	3	Y	995	999	0	6
10	0	7415	-0-	7415	14861	408	1 5813	3	Y	1063	1065	0	4
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	9281	25	4 1169	9	Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 9589 - 17952		
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	
06		5220 X	4879	-0-	-341	-0-	222 1	4244 3	Y	374	376 0	-0-	
							2 4	411 9					
07		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	236 1	4370 3	Y	374	373 0	1	
							1 4	411 9					
08		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	242 1	4287 3	Y	380	380 0	1	
							23 4	418 9					
09		0	4719	-0-	4719	4719	220 1	4063 3	Y	381	382 0	-0-	
							17 4	419 9					
10		0	4691	-0-	4691	9410	178 1	4090 3	Y	371	371 0	-0-	
							15 4	408 9					
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	5270			Y	NO RPT		-0-	

PILONCILLO			WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9650 - 17766		
06		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	402 1	7721 3	Y	896	898 0	5	
							5 4	986 9					
07		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	416 1	7738 3	Y	897	893 0	9	
							3 4	987 9					
08		7750 X	2857	-0-	-4893	-0-	142 1	2514 3	Y	172	181 0	-0-	
							12 4	189 9					
09		0	11394	-0-	11394	11394	520 1	9623 3	Y	1101	1080 0	21	
							40 4	1211 9					
10		0	9516	-0-	9516	20910	353 1	8095 3	Y	940	944 0	17	
							34 4	1034 9					
11		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	13410			Y	NO RPT		17	

PILONCILLO			WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9650 - 17766		
06		3780 X	3491	-0-	-289	-0-	156 1	2991 3	Y	312	311 0	4	
							1 4	343 9					
07		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	164 1	3052 3	Y	318	317 0	5	
							1 4	350 9					
08		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	232 1	4085 3	Y	472	467 0	10	
							20 4	519 9					
09		0	3584	-0-	3584	3584	163 1	3054 3	Y	323	330 0	3	
							12 4	355 9					
10		0	3573	-0-	3573	7157	133 1	3062 3	Y	334	335 0	2	
							11 4	367 9					
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	4337			Y	NO RPT		2	

PILONCILLO			WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 8787		PERF. 9482 - 17764		
06		5880 X	5761	-0-	-119	-0-	251 1	4785 3	Y	656	657 0	4	
							3 4	722 9					
07		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	270 1	5000 3	Y	760	754 0	10	
							2 4	836 9					
08		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	273 1	4807 3	Y	753	750 0	13	
							26 4	828 9					
09		0	5711	-0-	5711	5711	249 1	4595 3	Y	771	773 0	11	
							19 4	848 9					
10		0	5773	-0-	5773	11484	204 1	4666 3	Y	804	805 0	10	
							19 4	884 9					
11		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	6804			Y	NO RPT		10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393					
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
06	6000 X	5996	-0-	-4	-0-	373	1	4804	3	Y	743	744	0		4
						2	4	817	9						
07	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	385	1	4825	3	Y	684	683	0		5
						1	4	752	9						
08	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	417	1	5014	3	Y	726	723	0		8
						25	4	799	9						
09	0	5712	-0-	5712	5712	369	1	4620	3	Y	640	645	0		3
						19	4	704	9						
10	0	6017	-0-	6017	11729	336	1	4807	3	Y	778	776	0		5
						18	4	856	9						
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	7109					Y	NO RPT				5

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307					
06	8700 X	7839	-0-	-861	-0-	488	1	6283	3	Y	967	968	0		5
						4	4	1064	9						
07	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	485	1	6060	3	Y	1068	1062	0		11
						3	4	1175	9						
08	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	496	1	5946	3	Y	1172	1165	0		18
						32	4	1289	9						
09	0	7427	-0-	7427	7427	465	1	5814	3	Y	1022	1031	0		9
						24	4	1124	9						
10	0	7073	-0-	7073	14500	395	1	5640	3	Y	923	927	0		5
						23	4	1015	9						
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	8470					Y	NO RPT				5

PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017				TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437					
06	6510 X	5840	-0-	-670	-0-	355	1	4540	3	Y	857	861	0		10
						2	4	943	9						
07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	403	1	5055	3	Y	958	952	0		16
						1	4	1054	9						
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	383	1	4623	3	Y	760	763	0		13
						23	4	836	9						
09	0	5791	-0-	5791	5791	356	1	4436	3	Y	893	894	0		12
						17	4	982	9						
10	0	6191	-0-	6191	11982	337	1	4815	3	Y	928	929	0		11
						18	4	1021	9						
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	7242					Y	NO RPT				11

PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 14HG		RRCID -> 284420	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 9538	- 16067			
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
06	10260 X	10208	-0-	-52	-0-	482	1 9225	3 Y	450	451 0	3
07	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	491	1 9089	3 Y	435	433 0	5
08	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	504	1 8898	3 Y	420	418 0	7
09	0	9113	-0-	9113	9113	440	1 8159	3 Y	437	438 0	6
10	0	8908	-0-	8908	18021	351	1 8041	3 Y	439	440 0	5
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	9411	33	4 483	9 Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9129	PERF. 9606	- 15929			
06	6240 X	4554	-0-	-1686	-0-	217	1 4156	3 Y	163	163 0	10
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	229	1 4250	3 Y	164	162 0	12
08	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	246	1 4346	3 Y	160	159 0	13
09	0	4746	-0-	4746	4746	233	1 4321	3 Y	159	160 0	12
10	0	4711	-0-	4711	9457	187	1 4300	3 Y	189	188 0	13
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	5317	16	4 208	9 Y	NO RPT		13
PILONCILLO		WELL #: E 44HW		RRCID -> 284485	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH 4315	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	8880 X	7979	-0-	-901	-0-	341	1 6531	3 Y	1003	1005 0	12
07	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	368	1 6833	3 Y	1069	1064 0	17
08	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	387	1 6824	3 Y	929	929 0	17
09	0	7770	-0-	7770	7770	353	1 6545	3 Y	768	775 0	10
10	0	7621	-0-	7621	15391	282	1 6454	3 Y	782	783 0	9
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	9091	25	4 860	9 Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: E 32HC		RRCID -> 284728		COMPL. DATE 12/07/2017			TOTAL DEPTH 8979		PERF. 9765 - 18328		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		13560 X	12843	-0-	-717	-0-	578 1	11081 3	Y	1071	1072 0		15
							6 4	1178 9					
07		12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	606 1	11231 3	Y	1009	1006 0		18
							4 4	1110 9					
08		12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	635 1	11195 3	Y	747	752 0		13
							57 4	822 9					
09		0	12085	-0-	12085	12085	578 1	10707 3	Y	688	692 0		9
							43 4	757 9					
10		0	12202	-0-	12202	24287	473 1	10855 3	Y	755	756 0		8
							43 4	831 9					
11		10920 X	NO RPT	-0-	-10920	13367			Y	NO RPT			8

PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729		COMPL. DATE 12/10/2017			TOTAL DEPTH 9111		PERF. 9851 - 18205		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		15780 X	15172	-0-	-608	-0-	685 1	13085 3	Y	1268	1267 0		7
							7 4	1395 9					
07		15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	709 1	13167 3	Y	1247	1241 0		13
							5 4	1372 9					
08		15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	757 1	13368 3	Y	1176	1173 0		16
							68 4	1294 9					
09		0	15039	-0-	15039	15039	699 1	12968 3	Y	1199	1203 0		12
							53 4	1319 9					
10		0	14891	-0-	14891	29930	563 1	12940 3	Y	1215	1218 0		9
							51 4	1337 9					
11		12660 X	NO RPT	-0-	-12660	17270			Y	NO RPT			9

PILONCILLO		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018			TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8701 - 19393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8550 X	7888	-0-	-662	-0-	356 1	6822 3	Y	642	645 0		4
							4 4	706 9					
07		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	349 1	6471 3	Y	789	783 0		10
							2 4	868 9					
08		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	366 1	6433 3	Y	689	688 0		11
							33 4	758 9					
09		0	7495	-0-	7495	7495	343 1	6358 3	Y	697	699 0		9
							27 4	767 9					
10		0	7429	-0-	7429	14924	276 1	6335 3	Y	720	720 0		9
							26 4	792 9					
11		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	8204			Y	NO RPT			9

PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017			TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9865 - 18205		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10860 X	10566	-0-	-294	-0-	485 1	9293 3	Y	711	712 0		10
							6 4	782 9					
07		11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	528 1	9786 3	Y	730	728 0		12
							4 4	803 9					
08		10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	539 1	9498 3	Y	811	808 0		15
							48 4	892 9					
09		0	10285	-0-	10285	10285	485 1	8990 3	Y	704	710 0		9
							36 4	774 9					
10		0	10059	-0-	10059	20344	382 1	8780 3	Y	784	783 0		10
							35 4	862 9					
11		8790 X	NO RPT	-0-	-8790	11554			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8801 - 19083						
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
06		11340 X	10524	-0-	-816	-0-	457 1	8752 3	Y	1192	1195	0				23
							4 4	1311 9								
07		10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	484 1	8985 3	Y	1221	1215	0				29
							4 4	1343 9								
08		10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	473 1	8352 3	Y	1046	1048	0				27
							42 4	1151 9								
09		0	9646	-0-	9646	9646	434 1	8047 3	Y	1029	1034	0				22
							33 4	1132 9								
10		0	9544	-0-	9544	19190	348 1	7997 3	Y	1060	1063	0				19
							33 4	1166 9								
11		8520 X	NO RPT	-0-	-8520	10670			Y	NO RPT						19

PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8817 - 19102						
06		7020 X	5699	-0-	-1321	-0-	255 1	4879 3	Y	511	513	0				2
							3 4	562 9								
07		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	258 1	4796 3	Y	512	511	0				3
							2 4	563 9								
08		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	272 1	4796 3	Y	431	431	0				3
							25 4	474 9								
09		0	5349	-0-	5349	5349	249 1	4633 3	Y	406	408	0				1
							20 4	447 9								
10		0	5390	-0-	5390	10739	201 1	4628 3	Y	493	493	0				1
							19 4	542 9								
11		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	5789			Y	NO RPT						1

PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816		COMPL. DATE 10/15/2017		TOTAL DEPTH 4355		PERF. N/A						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: B 07HZ		RRCID -> 284997		COMPL. DATE 03/20/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8781 - 19085						
06		10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	469 1	8992 3	Y	1202	1204	0				18
							5 4	1322 9								
07		10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	492 1	9132 3	Y	1158	1154	0				22
							4 4	1274 9								
08		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	504 1	8893 3	Y	1229	1223	0				28
							46 4	1352 9								
09		0	10094	-0-	10094	10094	450 1	8349 3	Y	1146	1153	0				21
							34 4	1261 9								
10		0	9667	-0-	9667	19761	353 1	8060 3	Y	1110	1113	0				18
							33 4	1221 9								
11		8760 X	NO RPT	-0-	-8760	11001			Y	NO RPT						18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110									
PILONCILLO		WELL #:		B 06HZ	RRCID ->	285043	COMPL. DATE	03/18/2018	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	8711 - 19013	
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	

06		7080 X	6817	-0-	-263	-0-	305 1	5831 3	Y	616	613 0	7	
							3 4	678 9					
07		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	356 1	6599 3	Y	625	623 0	9	
							2 4	688 9					
08		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	353 1	6218 3	Y	636	633 0	12	
							32 4	700 9					
09		0	6701	-0-	6701	6701	308 1	5710 3	Y	599	603 0	8	
							24 4	659 9					
10		0	6404	-0-	6404	13105	239 1	5488 3	Y	596	598 0	6	
							21 4	656 9					
11		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	8815			Y	NO RPT		6	

PILONCILLO		WELL #:		B 07HY	RRCID ->	285044	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8696 - 19240	

06		7050 X	5926	-0-	-1124	-0-	267 1	5092 3	Y	513	514 0	4	
							3 4	564 9					
07		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	294 1	5437 3	Y	555	551 0	8	
							2 4	611 9					
08		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	347 1	6134 3	Y	635	631 0	12	
							32 4	699 9					
09		0	7023	-0-	7023	7023	331 1	6140 3	Y	479	485 0	6	
							25 4	527 9					
10		0	6772	-0-	6772	13795	250 1	5765 3	Y	667	663 0	10	
							23 4	734 9					
11		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	8845			Y	NO RPT		10	

PILONCILLO		WELL #:		A 25HA	RRCID ->	285340	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8566 - 14327	

06		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	270 1	5183 3	N	629	631 0	7	
							3 4	692 9					
07		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	273 1	5079 3	N	646	644 0	9	
							2 4	711 9					
08		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	288 1	5074 3	N	645	643 0	11	
							27 4	710 9					
09		0	5796	-0-	5796	5796	261 1	4853 3	N	601	605 0	7	
							21 4	661 9					
10		0	5669	-0-	5669	11465	207 1	4762 3	N	619	620 0	6	
							19 4	681 9					
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	6275			N	NO RPT		6	

PILONCILLO		WELL #:		E 31HY	RRCID ->	285395	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	9493	PERF.	9550 - 14480	

06		11220 X	7885	-0-	-3335	-0-	377 1	7200 3	Y	276	276 0	5	
							4 4	304 9					
07		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	382 1	7087 3	Y	267	267 0	5	
							2 4	294 9					
08		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	395 1	6977 3	Y	299	299 0	5	
							36 4	329 9					
09		0	7003	-0-	7003	7003	341 1	6316 3	Y	291	293 0	3	
							26 4	320 9					
10		0	6904	-0-	6904	13907	273 1	6285 3	Y	292	291 0	4	
							25 4	321 9					
11		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	6797			Y	NO RPT		4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9791 - 14004			
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
06	7560 X	6898	-0-	-662	-0-	325 1 3 4	6209 3 361 9	Y	328	327	0		1
07	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	342 1 2 4	6338 3 351 9	Y	319	319	0		1
08	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	356 1 33 4	6274 3 355 9	Y	323	323	0		1
09	0	6684	-0-	6684	6684	323 1 25 4	5983 3 353 9	Y	321	321	0		1
10	0	6698	-0-	6698	13382	264 1 24 4	6052 3 358 9	Y	325	325	0		1
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	7262			Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9641		PERF.10122 - 16295			
06	11610 X	10399	-0-	-1211	-0-	492 1 6 4	9391 3 510 9	Y	464	468	0		-0-
07	10323 X	9998	-0-	-325	-0-	486 1 4 4	9033 3 475 9	Y	432	430	0		2
08	10323 X	10274	-0-	-49	-0-	523 1 47 4	9244 3 460 9	Y	418	418	0		2
09	0	9921	-0-	9921	9921	481 1 36 4	8907 3 497 9	Y	452	454	0		-0-
10	0	9865	-0-	9865	19786	389 1 36 4	8947 3 493 9	Y	448	448	0		-0-
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	9796			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9547		PERF.10534 - 15387			
06	9000 X	6052	-0-	-2948	-0-	286 1 3 4	5468 3 295 9	Y	268	268	0		-0-
07	7223 X	6299	-0-	-924	-0-	309 1 2 4	5739 3 249 9	Y	226	226	0		-0-
08	7223 X	6351	-0-	-872	-0-	322 1 30 4	5680 3 319 9	Y	290	289	0		1
09	0	5863	-0-	5863	5863	281 1 22 4	5209 3 351 9	Y	319	320	0		-0-
10	0	5960	-0-	5960	11823	235 1 21 4	5381 3 323 9	Y	294	294	0		-0-
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	5673			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9432 - 14358			
06	9840 X	8643	-0-	-1197	-0-	410 1 4 4	7854 3 375 9	Y	341	343	0		2
07	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	429 1 3 4	7950 3 351 9	Y	319	319	0		2
08	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	431 1 39 4	7595 3 351 9	Y	319	319	0		2
09	0	7780	-0-	7780	7780	379 1 28 4	7022 3 351 9	Y	319	321	0		-0-
10	0	8027	-0-	8027	15807	318 1 30 4	7304 3 375 9	Y	341	341	0		-0-
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	8157			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018				TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051			
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		
06	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	440 1 4 4	8434 3 414 9	Y	376	377 0	-0-		
07	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	464 1 4 4	8612 3 377 9	Y	343	342 0	1		
08	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	465 1 42 4	8201 3 268 9	Y	244	244 0	1		
09	0	8862	-0-	8862	8862	433 1 33 4	8009 3 387 9	Y	352	352 0	1		
10	0	8747	-0-	8747	17609	347 1 32 4	7959 3 409 9	Y	372	373 0	-0-		
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	9839			Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531			
06	13740 X	12068	-0-	-1672	-0-	576 1 6 4	11014 3 472 9	Y	429	430 0	3		
07	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	608 1 4 4	11277 3 506 9	Y	460	457 0	6		
08	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	629 1 56 4	11128 3 541 9	Y	492	489 0	9		
09	0	11586	-0-	11586	11586	564 1 41 4	10451 3 530 9	Y	482	485 0	6		
10	0	11559	-0-	11559	23145	458 1 42 4	10529 3 530 9	Y	482	484 0	4		
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	12735			Y	NO RPT		4		
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014			
06	13050 X	11667	-0-	-1383	-0-	551 1 6 4	10552 3 558 9	Y	507	507 0	-0-		
07	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	575 1 4 4	10674 3 556 9	Y	505	502 0	3		
08	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	594 1 53 4	10485 3 538 9	Y	489	488 0	4		
09	0	11128	-0-	11128	11128	540 1 40 4	10005 3 543 9	Y	494	496 0	2		
10	0	11048	-0-	11048	22176	437 1 40 4	10021 3 550 9	Y	500	501 0	1		
11	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	11886			Y	NO RPT		1		
PILONCILLO		WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509		COMPL. DATE 05/31/2018				TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461			
06	8880 X	8665	-0-	-215	-0-	395 1 4 4	7563 3 703 9	N	639	641 0	6		
07	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	413 1 2 4	7642 3 792 9	N	720	716 0	10		
08	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	412 1 38 4	7293 3 733 9	N	666	665 0	11		
09	0	7452	-0-	7452	7452	351 1 27 4	6505 3 569 9	N	517	523 0	5		
10	0	8385	-0-	8385	15837	317 1 29 4	7267 3 772 9	N	702	700 0	7		
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	8307			N	NO RPT		7		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582			COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		6630 X	6048	-0-	-582	-0-	276	1	5278	3	Y	446	448	0			3
								3	4	491	9						
07		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	286	1	5299	3	Y	480	476	0			7
								2	4	528	9						
08		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	298	1	5260	3	Y	487	486	0			8
								27	4	536	9						
09		0	5497	-0-	5497	5497	259	1	4791	3	Y	388	394	0			2
								20	4	427	9						
10		0	5549	-0-	5549	11046	209	1	4816	3	Y	459	459	0			2
								19	4	505	9						
11		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	5826					Y	NO RPT					2

PILONCILLO			WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683			COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090						

06		3600 X	3091	-0-	-509	-0-	138	1	2643	3	Y	281	281	0			-0-
								1	4	309	9						
07		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	145	1	2711	3	Y	308	308	0			-0-
								1	4	339	9						
08		3193 X	3178	-0-	-15	-0-	154	1	2700	3	Y	283	282	0			1
								13	4	311	9						
09		0	3142	-0-	3142	3142	147	1	2734	3	Y	228	229	0			-0-
								10	4	251	9						
10		0	3023	-0-	3023	6165	112	1	2582	3	Y	291	289	0			2
								9	4	320	9						
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	3075					Y	NO RPT					2

PILONCILLO			WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776			COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884						

06		3420 X	2931	-0-	-489	-0-	126	1	2429	3	Y	341	341	0			1
								1	4	375	9						
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	145	1	2687	3	Y	340	339	0			2
								1	4	374	9						
08		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	145	1	2544	3	Y	327	327	0			2
								12	4	360	9						
09		0	3056	-0-	3056	3056	136	1	2537	3	Y	339	339	0			2
								10	4	373	9						
10		0	3024	-0-	3024	6080	110	1	2518	3	Y	352	352	0			2
								9	4	387	9						
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	3830					Y	NO RPT					2

PILONCILLO			WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781			COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906						

06		9990 X	9591	-0-	-399	-0-	422	1	8085	3	Y	982	983	0			3
								4	4	1080	9						
07		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	440	1	8159	3	Y	1002	998	0			7
								4	4	1102	9						
08		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	450	1	7953	3	Y	979	977	0			9
								40	4	1077	9						
09		0	9062	-0-	9062	9062	407	1	7553	3	Y	974	979	0			4
								31	4	1071	9						
10		0	9073	-0-	9073	18135	330	1	7558	3	Y	1049	1049	0			4
								31	4	1154	9						
11		7710 X	NO RPT	-0-	-7710	10425					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792			COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		7140 X	6712	-0-	-428	-0-	292 1	5594 3	Y	748	747 0		8
							3 4	823 9					
07		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	292 1	5430 3	Y	723	721 0		10
							2 4	795 9					
08		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	311 1	5492 3	Y	782	778 0		14
							29 4	860 9					
09		0	6204	-0-	6204	6204	281 1	5183 3	Y	653	659 0		8
							22 4	718 9					
10		0	6048	-0-	6048	12252	222 1	5078 3	Y	661	662 0		7
							21 4	727 9					
11		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	7182			Y	NO RPT			7

PILONCILLO			WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793			COMPL. DATE 06/15/2018			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303		

06		12270 X	11490	-0-	-780	-0-	487 1	9341 3	Y	1505	1507 0		16
							6 4	1656 9					
07		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	503 1	9341 3	Y	1484	1480 0		20
							4 4	1632 9					
08		11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	524 1	9261 3	Y	1518	1512 0		26
							47 4	1670 9					
09		0	10531	-0-	10531	10531	454 1	8418 3	Y	1477	1486 0		17
							34 4	1625 9					
10		0	10974	-0-	10974	21505	385 1	8845 3	Y	1554	1557 0		14
							35 4	1709 9					
11		9180 X	NO RPT	-0-	-9180	12325			Y	NO RPT			14

PILONCILLO			WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962			COMPL. DATE 06/25/2018			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556		

06		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	193 1	3718 3	Y	512	513 0		2
							1 4	563 9					
07		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	212 1	3934 3	Y	569	564 0		7
							1 4	626 9					
08		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	216 1	3813 3	Y	583	581 0		9
							19 4	641 9					
09		0	4517	-0-	4517	4517	199 1	3691 3	Y	557	560 0		6
							14 4	613 9					
10		0	4531	-0-	4531	9048	157 1	3610 3	Y	683	682 0		7
							13 4	751 9					
11		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	5568			Y	NO RPT			7

PILONCILLO			WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088			COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298		

06		3990 X	3485	-0-	-505	-0-	150 1	2886 3	Y	407	407 0		-0-
							1 4	448 9					
07		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	177 1	3272 3	Y	481	477 0		4
							1 4	529 9					
08		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	184 1	3256 3	Y	514	512 0		6
							16 4	565 9					
09		0	3905	-0-	3905	3905	174 1	3212 3	Y	461	465 0		2
							12 4	507 9					
10		0	3914	-0-	3914	7819	143 1	3294 3	Y	422	424 0		-0-
							13 4	464 9					
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	4939			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8552 - 15221							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4830 X	4609	-0-	-221	-0-	193	1 3691	1 3	724 9	Y	658	655	0		6
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	198	1 3680	1 3	539 9	Y	490	491	0		5
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	204	1 3596	1 3	538 9	Y	489	488	0		6
09	0	4091	-0-	4091	4091	182	1 3375	1 3	521 9	Y	474	476	0		4
10	0	4232	-0-	4232	8323	151	1 3477	1 3	591 9	Y	537	537	0		4
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	4813					Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8753 - 15460					
06	6480 X	5666	-0-	-814	-0-	241	1 4626	1 3	796 9	Y	724	726	0		9
07	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	264	1 4897	1 3	843 9	Y	766	762	0		13
08	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	279	1 4946	1 3	858 9	Y	780	776	0		17
09	0	5855	-0-	5855	5855	256	1 4728	1 3	851 9	Y	774	778	0		13
10	0	5811	-0-	5811	11666	206	1 4749	1 3	837 9	Y	761	763	0		11
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	7166					Y	NO RPT				11
PILONCILLO		WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8603 - 15629					
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	201	1 3882	1 3	581 9	Y	528	528	0		2
07	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	214	1 3960	1 3	684 9	Y	622	618	0		6
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	217	1 3831	1 3	644 9	Y	585	583	0		8
09	0	4579	-0-	4579	4579	202	1 3737	1 3	626 9	Y	569	572	0		5
10	0	4484	-0-	4484	9063	162	1 3710	1 3	598 9	Y	544	546	0		3
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	5703					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 7911		PERF. 8620 - 15321					
06	5610 X	5406	-0-	-204	-0-	223	1 4278	1 3	903 9	Y	821	821	0		9
07	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	255	1 4724	1 3	857 9	Y	779	777	0		11
08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	232	1 4094	1 3	670 9	Y	609	611	0		9
09	0	4825	-0-	4825	4825	213	1 3950	1 3	646 9	Y	587	591	0		5
10	0	5025	-0-	5025	9850	174	1 4003	1 3	833 9	Y	757	756	0		6
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	5770					Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110									
PILONCILLO		WELL #:		E 10HA	RRCID ->	286125	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	8711	PERF. 9480 - 15689		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		13710 X	13478	-0-	-232	-0-	637 1	12168 3	Y	605	606 0		2
							7 4	666 9					
07		12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	624 1	11585 3	Y	560	559 0		3
							4 4	616 9					
08		12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	654 1	11543 3	Y	540	539 0		4
							59 4	594 9					
09		0	12203	-0-	12203	12203	592 1	10972 3	Y	541	543 0		2
							44 4	595 9					
10		0	12061	-0-	12061	24264	478 1	10970 3	Y	517	519 0		-0-
							44 4	569 9					
11		11400 X	NO RPT	-0-	-11400	12864			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #:		E 10HB	RRCID ->	286130	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 9414 - 15647		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9210 X	8562	-0-	-648	-0-	408 1	7819 3	Y	301	301 0		3
							4 4	331 9					
07		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	435 1	8068 3	Y	324	323 0		4
							3 4	356 9					
08		8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	452 1	7985 3	Y	338	338 0		4
							41 4	372 9					
09		0	8347	-0-	8347	8347	408 1	7563 3	Y	314	316 0		2
							31 4	345 9					
10		0	8339	-0-	8339	16686	330 1	7611 3	Y	334	334 0		2
							31 4	367 9					
11		7620 X	NO RPT	-0-	-7620	9066			Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #:		E 28HB	RRCID ->	286386	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 9279 - 19502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		15390 X	15089	-0-	-301	-0-	677 1	12962 3	Y	1312	1315 0		8
							7 4	1443 9					
07		15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	726 1	13463 3	Y	1329	1323 0		14
							5 4	1462 9					
08		15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	739 1	13033 3	Y	1391	1386 0		19
							66 4	1530 9					
09		0	14740	-0-	14740	14740	672 1	12471 3	Y	1406	1413 0		12
							50 4	1547 9					
10		0	14697	-0-	14697	29437	539 1	12379 3	Y	1573	1573 0		12
							49 4	1730 9					
11		13110 X	NO RPT	-0-	-13110	16327			Y	NO RPT			12

PILONCILLO		WELL #:		A 14HZ	RRCID ->	286429	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 8181 - 19018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	560 1	10694 3	Y	1354	1357 0		10
							6 4	1489 9					
07		13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	591 1	10953 3	Y	1386	1379 0		17
							4 4	1525 9					
08		12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	603 1	10641 3	Y	1384	1382 0		19
							54 4	1522 9					
09		0	11907	-0-	11907	11907	536 1	9922 3	Y	1281	1290 0		10
							40 4	1409 9					
10		0	11819	-0-	11819	23726	432 1	9917 3	Y	1300	1301 0		9
							40 4	1430 9					
11		10320 X	NO RPT	-0-	-10320	13406			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431		COMPL. DATE 08/07/2018		TOTAL DEPTH 8095		PERF. 8334 - 19103			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	18060 X	16618	-0-	-1442	-0-	737 1 7 4	14093 3 1781 9	Y	1619	1621 0		21	
07	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	746 1 5 4	13860 3 1750 9	Y	1591	1585 0		27	
08	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	730 1 67 4	12907 3 1690 9	Y	1536	1534 0		29	
09	0	15145	-0-	15145	15145	683 1 51 4	12663 3 1748 9	Y	1589	1595 0		23	
10	0	14820	-0-	14820	29965	539 1 49 4	12385 3 1847 9	Y	1679	1680 0		22	
11	13920 X	NO RPT	-0-	-13920	16045			Y	NO RPT			22	
PILONCILLO		WELL #: E 28HC		RRCID -> 286432		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 8559		PERF. 9216 - 19529			
06	3720 X	3066	-0-	-654	-0-	138 1 1 4	2615 3 312 9	Y	284	284 0		1	
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	159 1 1 4	2944 3 374 9	Y	340	338 0		3	
08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	175 1 15 4	3112 3 421 9	Y	383	383 0		3	
09	0	3381	-0-	3381	3381	152 1 10 4	2801 3 418 9	Y	380	383 0		-0-	
10	0	3190	-0-	3190	6571	115 1 10 4	2624 3 441 9	Y	401	401 0		-0-	
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	3961			Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO		WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9061		PERF. 9437 - 15360			
06	9900 X	8256	-0-	-1644	-0-	392 1 4 4	7524 3 336 9	Y	305	305 0		2	
07	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	401 1 2 4	7435 3 339 9	Y	308	308 0		2	
08	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	435 1 40 4	7702 3 363 9	Y	330	329 0		3	
09	0	7840	-0-	7840	7840	381 1 28 4	7076 3 355 9	Y	323	326 0		-0-	
10	0	7967	-0-	7967	15807	317 1 29 4	7268 3 353 9	Y	321	321 0		-0-	
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	8427			Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 8334 - 19103			
06	14310 X	12991	-0-	-1319	-0-	570 1 6 4	10896 3 1519 9	Y	1381	1382 0		18	
07	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	584 1 4 4	10824 3 1511 9	Y	1374	1370 0		22	
08	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	652 1 58 4	11504 3 1673 9	Y	1521	1512 0		31	
09	0	11783	-0-	11783	11783	524 1 39 4	9700 3 1520 9	Y	1382	1393 0		20	
10	0	10692	-0-	10692	22475	383 1 35 4	8792 3 1482 9	Y	1347	1350 0		17	
11	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	12155			Y	NO RPT			17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9307 - 19792			
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
06	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	411 1 4 4	7864 3 821 9	Y	746	746	0		3
07	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	434 1 3 4	8062 3 747 9	Y	679	678	0		4
08	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	440 1 40 4	7763 3 780 9	Y	709	706	0		7
09	0	8675	-0-	8675	8675	399 1 30 4	7402 3 844 9	Y	767	768	0		6
10	0	8882	-0-	8882	17557	324 1 30 4	7462 3 1066 9	Y	969	967	0		8
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	9427			Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 9473 - 15728			
06	10170 X	8653	-0-	-1517	-0-	416 1 4 4	7962 3 271 9	Y	246	246	0		1
07	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	479 1 4 4	8897 3 272 9	Y	247	247	0		1
08	8773 X	8623	-0-	-150	-0-	445 1 40 4	7856 3 282 9	Y	256	255	0		2
09	0	7784	-0-	7784	7784	384 1 29 4	7105 3 266 9	Y	242	243	0		1
10	0	7770	-0-	7770	15554	312 1 29 4	7120 3 309 9	Y	281	280	0		2
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	7064			Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 8692		PERF. 9506 - 15739			
06	11070 X	10000	-0-	-1070	-0-	473 1 4 4	9059 3 464 9	Y	422	422	0		2
07	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	515 1 4 4	9565 3 509 9	Y	463	461	0		4
08	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	561 1 50 4	9890 3 552 9	Y	502	499	0		7
09	0	10566	-0-	10566	10566	507 1 37 4	9408 3 614 9	Y	558	558	0		7
10	0	10460	-0-	10460	21026	410 1 37 4	9397 3 616 9	Y	560	562	0		5
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	12206			Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 9365 - 15908			
06	14190 X	13017	-0-	-1173	-0-	614 1 6 4	11746 3 651 9	Y	592	594	0		2
07	12524 X	12401	-0-	-123	-0-	600 1 4 4	11142 3 655 9	Y	595	594	0		3
08	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	633 1 57 4	11176 3 713 9	Y	648	645	0		6
09	0	11991	-0-	11991	11991	574 1 43 4	10640 3 734 9	Y	667	669	0		4
10	0	10958	-0-	10958	22949	426 1 39 4	9771 3 722 9	Y	656	658	0		2
11	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	10829			Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651		
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
06	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	515	1 9846	3 Y	1122	1122 0	4
						6	4 1234	9			
07	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	547	1 10154	3 Y	1087	1084 0	7
						4	4 1196	9			
08	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	569	1 10061	3 Y	1193	1186 0	14
						51	4 1312	9			
09	0	11398	-0-	11398	11398	511	1 9473	3 Y	1251	1255 0	10
						38	4 1376	9			
10	0	11447	-0-	11447	22845	414	1 9496	3 Y	1363	1363 0	10
						38	4 1499	9			
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	12855			Y	NO RPT		10

PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364		
06	8820 X	7285	-0-	-1535	-0-	340	1 6513	3 Y	390	391 0	-0-
						3	4 429	9			
07	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	359	1 6680	3 Y	399	398 0	1
						2	4 439	9			
08	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	370	1 6549	3 Y	414	413 0	2
						34	4 455	9			
09	0	7251	-0-	7251	7251	349	1 6465	3 Y	373	375 0	-0-
						27	4 410	9			
10	0	7451	-0-	7451	14702	292	1 6699	3 Y	393	393 0	-0-
						28	4 432	9			
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	8072			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069		COMPL. DATE 09/29/2018			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357		
06	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	429	1 8210	3 Y	481	482 0	3
						4	4 529	9			
07	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	448	1 8311	3 Y	448	446 0	5
						4	4 493	9			
08	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	461	1 8145	3 Y	427	426 0	6
						42	4 470	9			
09	0	8166	-0-	8166	8166	399	1 7409	3 Y	298	303 0	1
						30	4 328	9			
10	0	8092	-0-	8092	16258	322	1 7377	3 Y	330	330 0	1
						30	4 363	9			
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	8038			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950		
06	5790 X	5718	-0-	-72	-0-	252	1 4823	3 Y	582	582 0	4
						3	4 640	9			
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	259	1 4823	3 Y	566	564 0	6
						2	4 623	9			
08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	265	1 4675	3 Y	574	572 0	8
						25	4 631	9			
09	0	5504	-0-	5504	5504	247	1 4580	3 Y	598	600 0	6
						19	4 658	9			
10	0	6082	-0-	6082	11586	222	1 5093	3 Y	678	677 0	7
						21	4 746	9			
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	6936			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877																
06		8400 X	6214	-0-	-2186	-0-	284 1	5435 3	492 9	Y	447	449 0				-0-
07		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	295 1	5472 3	494 9	Y	449	448 0				1
08		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	308 1	5428 3	524 9	Y	476	474 0				3
09		0	5836	-0-	5836	5836	271 1	5038 3	506 9	Y	460	462 0				1
10		0	5980	-0-	5980	11816	226 1	5183 3	550 9	Y	500	501 0				-0-
11		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	6326	21 4			Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		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																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011																
06		10110 X	8407	-0-	-1703	-0-	392 1	7502 3	509 9	Y	463	463 0				-0-
07		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	401 1	7455 3	514 9	Y	467	465 0				2
08		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	423 1	7464 3	519 9	Y	472	470 0				4
09		0	8192	-0-	8192	8192	388 1	7221 3	553 9	Y	503	504 0				3
10		0	7862	-0-	7862	16054	312 1	7137 3	384 9	Y	349	352 0				-0-
11		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	8554	29 4			Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105																
06		8460 X	7553	-0-	-907	-0-	302 1	5797 3	1451 9	Y	1319	1322 0				17
07		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	280 1	5208 3	1165 9	Y	1059	1061 0				15
08		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	289 1	5093 3	1026 9	Y	933	934 0				14
09		0	5969	-0-	5969	5969	250 1	4654 3	1045 9	Y	950	955 0				9
10		0	5838	-0-	5838	11807	197 1	4488 3	1136 9	Y	1033	1033 0				9
11		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	5837	17 4			Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110								
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID ->	287279	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	8404	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID ->	287284	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 8209 - 14782	
06	8220 X	7866	-0-	-354	-0-	331 1	6362 3	Y	1064	1064 0	9
						3 4	1170 9				
07	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	314 1	5838 3	Y	938	938 0	9
						2 4	1032 9				
08	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	346 1	6117 3	Y	1128	1120 0	17
						32 4	1241 9				
09	0	6811	-0-	6811	6811	295 1	5472 3	Y	928	937 0	8
						23 4	1021 9				
10	0	7248	-0-	7248	14059	248 1	5693 3	Y	1167	1164 0	11
						23 4	1284 9				
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	7939			Y	NO RPT		11

PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID ->	287288	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	8224	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID ->	287302	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 8104 - 14352	
06	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	286 1	5501 3	Y	1076	1078 0	14
						3 4	1184 9				
07	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	425 1	7891 3	Y	1493	1479 0	28
						3 4	1642 9				
08	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	440 1	7764 3	Y	1508	1503 0	33
						40 4	1659 9				
09	0	8197	-0-	8197	8197	357 1	6597 3	Y	1105	1122 0	16
						27 4	1216 9				
10	0	7773	-0-	7773	15970	271 1	6232 3	Y	1132	1134 0	14
						25 4	1245 9				
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	10450			Y	NO RPT		14

PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID ->	287305	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8218	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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 42HA		RRCID -> 287312	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 8317	- 15662			
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
06	9420 X	8204	-0-	-1216	-0-	347 1 4 4	6625 3 1228 9	Y	1116	1119 0	7
07	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	341 1 2 4	6318 3 1297 9	Y	1179	1172 0	14
08	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	346 1 32 4	6118 3 1419 9	Y	1290	1284 0	20
09	0	7757	-0-	7757	7757	326 1 25 4	6032 3 1374 9	Y	1249	1256 0	13
10	0	7438	-0-	7438	15195	254 1 23 4	5823 3 1338 9	Y	1216	1220 0	9
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	8475			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: A 45HC		RRCID -> 287313	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 3284	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 36HA		RRCID -> 287332	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9394	PERF. 9995 - 17111				
06	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	570 1 6 4	10912 3 1152 9	Y	1047	1050 0	13
07	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	598 1 4 4	11080 3 990 9	Y	900	899 0	14
08	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	607 1 54 4	10739 3 627 9	Y	570	576 0	8
09	0	11543	-0-	11543	11543	556 1 41 4	10315 3 631 9	Y	574	577 0	5
10	0	11299	-0-	11299	22842	443 1 40 4	10142 3 674 9	Y	613	613 0	5
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	11622			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: E 36HC		RRCID -> 287421	COMPL. DATE 04/04/2020	TOTAL DEPTH 9416	PERF. 9903 - 15938				
06	13170 X	11497	-0-	-1673	-0-	521 1 6 4	9955 3 1015 9	Y	923	925 0	9
07	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	530 1 4 4	9834 3 966 9	Y	878	875 0	12
08	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	546 1 49 4	9634 3 928 9	Y	844	843 0	13
09	0	10171	-0-	10171	10171	475 1 35 4	8784 3 877 9	Y	797	802 0	8
10	0	10682	-0-	10682	20853	404 1 37 4	9276 3 965 9	Y	877	875 0	10
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	11403			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422	COMPL. DATE 12/02/2018	TOTAL DEPTH 8217	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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							
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

PILONCILLO		WELL #: E 36HB		RRCID -> 287424		COMPL. DATE 04/03/2020			TOTAL DEPTH 9397			PERF. 9874 - 16471				
06		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	422 1	8067 3	Y		700	701 0				10
							4 4	770 9								
07		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	429 1	7984 3	Y		629	628 0				11
							3 4	692 9								
08		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	431 1	7586 3	Y		604	601 0				14
							39 4	664 9								
09		0	8281	-0-	8281	8281	388 1	7224 3	Y		581	585 0				10
							30 4	639 9								
10		0	8338	-0-	8338	16619	324 1	7437 3	Y		497	499 0				8
							30 4	547 9								
11		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	8729			Y		NO RPT					8

PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456		COMPL. DATE 05/09/2019			TOTAL DEPTH 7834			PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 35HA		RRCID -> 287457		COMPL. DATE 04/02/2020			TOTAL DEPTH 9301			PERF. 9848 - 16561				
06		18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	845 1	16151 3	Y		1553	1556 0				33
							9 4	1708 9								
07		18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	866 1	16101 3	Y		1547	1541 0				39
							6 4	1702 9								
08		16957 X	15804	-0-	-1153	-0-	773 1	13666 3	Y		1176	1181 0				34
							71 4	1294 9								
09		0	16882	-0-	16882	16882	803 1	14884 3	Y		1030	1039 0				25
							62 4	1133 9								
10		0	16878	-0-	16878	33760	653 1	14999 3	Y		1060	1062 0				23
							60 4	1166 9								
11		16410 X	NO RPT	-0-	-16410	17350			Y		NO RPT					23

PILONCILLO		WELL #: A 44HA		RRCID -> 287460		COMPL. DATE 12/20/2018			TOTAL DEPTH 7839			PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	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				
06		8910 X	7769	-0-	-1141	-0-	361 1	6881 3	Y		475	476 0				5
							4 4	523 9								
07		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	361 1	6701 3	Y		527	523 0				9
							2 4	580 9								
08		7502 X	7252	-0-	-250	-0-	356 1	6268 3	Y		541	540 0				10
							33 4	595 9								
09		0	6584	-0-	6584	6584	308 1	5693 3	Y		508	511 0				7
							24 4	559 9								
10		0	7160	-0-	7160	13744	271 1	6207 3	Y		597	596 0				8
							25 4	657 9								
11		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	6484			Y		NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.//		797110									
PILONCILLO			WELL #: A 45HY		RRCID -> 287503	COMPL. DATE 08/11/2019		TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A				
M	O	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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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				
06		14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	679 1	13003 3	7 4	Y	1006	1009 0		18
07		14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	687 1	12756 3	4 4	Y	986	983 0		21
08		13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	673 1	11904 3	60 4	Y	892	893 0		20
09		0	12522	-0-	12522	12522	599 1	11109 3	44 4	Y	700	707 0		13
10		0	12554	-0-	12554	25076	490 1	11250 3	44 4	Y	700	701 0		12
11		13170 X	NO RPT	-0-	-13170	11906		770 9		Y	NO RPT			12

PILONCILLO			WELL #: A 44HB		RRCID -> 287515	COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH	7816	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: A 45HB		RRCID -> 287715	COMPL. DATE 12/02/2018		TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: A 45HZ		RRCID -> 287716	COMPL. DATE 12/24/2018		TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 43HX		RRCID -> 287723		COMPL. DATE 11/21/2018			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	693	1	13278	3	Y	676	677	0			3
						7	4	744	9							
07	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	713	1	13244	3	Y	636	634	0			5
						5	4	700	9							
08	14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	734	1	12961	3	Y	676	672	0			9
						66	4	744	9							
09	0	13902	-0-	13902	13902	672	1	12446	3	Y	667	670	0			6
						50	4	734	9							
10	0	13776	-0-	13776	27678	543	1	12446	3	Y	671	672	0			5
						49	4	738	9							
11	13320 X	NO RPT	-0-	-13320	14358					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID -> 287758		COMPL. DATE 05/07/2019			TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID -> 287827		COMPL. DATE 12/17/2018			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HZ		RRCID -> 287832		COMPL. DATE 11/20/2018			TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650							
06	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	824	1	15786	3	Y	1021	1024	0			6
						9	4	1123	9							
07	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	824	1	15305	3	Y	1056	1052	0			10
						6	4	1162	9							
08	17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	855	1	15087	3	Y	983	982	0			11
						79	4	1081	9							
09	0	16085	-0-	16085	16085	767	1	14229	3	Y	936	942	0			5
						59	4	1030	9							
10	0	16087	-0-	16087	32172	625	1	14329	3	Y	977	976	0			6
						58	4	1075	9							
11	15510 X	NO RPT	-0-	-15510	16662					Y	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864		COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720							
06	7920 X	7761	-0-	-159	-0-	361	1	6908	3	Y	444	444	0			-0-
						4	4	488	9							
07	7099 X	4577	-0-	-2522	-0-	221	1	4096	3	Y	235	235	0			-0-
						1	4	259	9							
08	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	377	1	6645	3	Y	378	375	0			3
						34	4	416	9							
09	0	9925	-0-	9925	9925	481	1	8922	3	Y	442	443	0			2
						36	4	486	9							
10	0	8938	-0-	8938	18863	348	1	8001	3	Y	505	505	0			2
						33	4	556	9							
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	11993					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		WELL #:		E 31HB	RRCID ->	287867	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL DEPTH	8967	PERF. 9848 - 16823	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		10140 X	9540	-0-	-600	-0-	440 1	8444 3	Y	593	595 0	2
							4 4	652 9				
07		10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	518 1	9614 3	Y	676	672 0	6
							4 4	744 9				
08		10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	535 1	9444 3	Y	712	709 0	9
							48 4	783 9				
09		0	10148	-0-	10148	10148	482 1	8936 3	Y	631	636 0	4
							36 4	694 9				
10		0	10049	-0-	10049	20197	388 1	8905 3	Y	655	656 0	3
							35 4	721 9				
11		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	11737			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #:		E 31HC	RRCID ->	287875	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL DEPTH	8976	PERF.10033 - 16756	
06		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	226 1	4326 3	Y	323	323 0	1
							2 4	355 9				
07		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	250 1	4621 3	Y	257	258 0	-0-
							1 4	283 9				
08		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	256 1	4513 3	Y	253	251 0	2
							23 4	278 9				
09		0	4602	-0-	4602	4602	225 1	4165 3	Y	177	179 0	-0-
							17 4	195 9				
10		0	2377	-0-	2377	6979	93 1	2146 3	Y	118	118 0	-0-
							8 4	130 9				
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	3529			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #:		E 30HZ	RRCID ->	287892	COMPL. DATE	12/19/2018	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 9361 - 20244	
06		18240 X	15243	-0-	-2997	-0-	721 1	13800 3	Y	650	652 0	3
							7 4	715 9				
07		17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	855 1	15870 3	Y	676	674 0	5
							6 4	744 9				
08		14012 X	11526	-0-	-2486	-0-	594 1	10490 3	Y	354	359 0	-0-
							53 4	389 9				
09		0	5762	-0-	5762	5762	289 1	5357 3	Y	85	85 0	-0-
							22 4	94 9				
10		0	10907	-0-	10907	16669	436 1	9991 3	Y	400	395 0	5
							40 4	440 9				
11		13560 X	NO RPT	-0-	-13560	3109			Y	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #:		E 30HY	RRCID ->	287927	COMPL. DATE	12/19/2018	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9162 - 19492	
06		14490 X	12396	-0-	-2094	-0-	582 1	11140 3	Y	607	609 0	2
							6 4	668 9				
07		11780 X	8549	-0-	-3231	-0-	410 1	7620 3	Y	470	471 0	1
							2 4	517 9				
08		11780 X	7541	-0-	-4239	-0-	388 1	6849 3	Y	244	245 0	-0-
							36 4	268 9				
09		0	7819	-0-	7819	7819	378 1	6997 3	Y	378	377 0	1
							28 4	416 9				
10		0	9020	-0-	9020	16839	349 1	8035 3	Y	548	545 0	4
							33 4	603 9				
11		11400 X	NO RPT	-0-	-11400	5439			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035	COMPL. DATE 11/23/2018	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8213	- 13623						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8610 X	7245	-0-	-1365	-0-	331	1 331	6371	3 331	Y	491	493	0		3
07	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	349	1 349	6458	3 349	Y	538	535	0		6
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	362	1 362	6388	3 362	Y	517	516	0		7
09	0	6827	-0-	6827	6827	322	1 322	5953	3 322	Y	479	481	0		5
10	0	6857	-0-	6857	13684	260	1 260	5972	3 260	Y	547	546	0		6
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	7144	23	4 23	602	9 23	Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH	8964	PERF.10451	- 17174						
06	10830 X	9841	-0-	-989	-0-	456	1 456	8726	3 456	Y	595	597	0		10
07	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	476	1 476	8851	3 476	Y	580	580	0		10
08	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	488	1 488	8596	3 488	Y	577	575	0		12
09	0	9011	-0-	9011	9011	430	1 430	7962	3 430	Y	533	535	0		10
10	0	9590	-0-	9590	18601	373	1 373	8564	3 373	Y	562	562	0		10
11	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	9961	35	4 35	618	9 35	Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
06	16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	760	1 760	14546	3 760	Y	1024	1025	0		9
07	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	772	1 772	14352	3 772	Y	964	963	0		10
08	15748 X	15448	-0-	-300	-0-	772	1 772	13634	3 772	Y	884	884	0		10
09	0	14876	-0-	14876	14876	711	1 711	13190	3 711	Y	837	842	0		5
10	0	17763	-0-	17763	32639	687	1 687	15772	3 687	Y	1127	1124	0		8
11	15240 X	NO RPT	-0-	-15240	17399	64	4 64	1240	9 64	Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9319	PERF. 9122	- 18709								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	653	1 12514	3 795	Y	723	725	0				-0-
07	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	759	1 14097	3 1136	Y	1033	1023	0				10
08	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	816	1 14386	3 833	Y	757	761	0				6
09	0	15635	-0-	15635	15635	757	1 14014	3 807	Y	734	738	0				2
10	0	4159	-0-	4159	19794	163	1 3741	3 241	Y	219	221	0				-0-
11	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	7314				Y	NO RPT						-0-
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID -> 289882	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 8352	PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110							
PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 37HE		RRCID ->	289974	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110									
PILONCILLO		WELL #:		E 37HX	RRCID ->	290902	COMPL. DATE	12/26/2019	TOTAL DEPTH	8803	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240											
STS		WELL #:		1H	RRCID ->	262866	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	11122	PERF.11447	- 13631	
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2	N	-0-	120	1	-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
08	3100	N	19096	-0-	15996	15996	16175	2	N	2655	2490	1	165
09	67479	X	51483	-0-	-15996	-0-	45045	2	N	5853	5654	1	364
10	0		25906	-0-	25906	25906	22140	2	N	3424	3548	1	240
11	0		19517	-0-	19517	45423	16702	2	N	2559	2346	1	453

TROUBADOUR OPERATING, LLC		871292											
CACTUS JACK		WELL #:			RRCID ->	293600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9824	- 20703	
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VERDUN OIL & GAS LLC		884566											
VIVION		WELL #:		1	RRCID ->	266427	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 8292	- 12390	
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	91	1		145	141	0	11
							160	9					
07	DLQ	G-10	804	-0-	804	804	92	1	Y	94	94	0	11
							103	9					
08	0		51	-0-	51	855	48	1	Y	3			14
09	0		217	-0-	217	1072	52	1	Y	38	48	0	4
							18	4					
10	0		1155	-0-	1155	2227	56	1	Y	146	149	0	1
							161	9					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2227			Y	NO RPT			1

LIGHT RANCH		884566											
WELL #:		3	RRCID ->	269332	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8512	- 13597			
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	143	1	Y	275	283	0	12
							303	9					
07	DLQ	G-10	1881	-0-	1881	1881	119	1	Y	196	205	0	3
							216	9					
08	2100	N	1716	-0-	-384	1497	95	1	Y	225	222	0	6
							248	9					
09	0		3423	-0-	3423	4920	196	1	Y	249	251	0	4
							274	9					
10	0		4015	-0-	4015	8935	235	1	Y	247	244	0	7
							272	9					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8935			Y	NO RPT			7

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	3000 N	2950	-0-	-50	1114	185	1	2574	3	Y	174	179	0	7
07	3100 N	2366	-0-	-734	380	191	9	2057	3	Y	137	142	0	2
08	0	2797	-0-	2797	3177	151	9	2434	3	Y	176	173	0	5
09	0	457	-0-	457	3634	169	1	253	3	Y	170	172	0	3
10	0	1642	-0-	1642	5276	194	9	1385	3	Y	149	148	0	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5276	187	9			Y	NO RPT			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5276	164	9			Y	NO RPT			4
LIGHT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564						
06	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	338	1	4703	3	Y	120	122	0	5
07	DLQ G-10	4670	-0-	4670	4670	132	9	3885	3	Y	442	440	0	7
08	9685 X	5015	-0-	-4670	-0-	299	1	4538	3	Y	147	149	0	5
09	0	5812	-0-	5812	5812	486	9	5214	3	Y	229	230	0	4
10	0	4510	-0-	4510	10322	315	1	4012	3	Y	209	207	0	6
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	5372	162	9			Y	NO RPT			6
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	5372	346	1			Y	NO RPT			6
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	5372	252	9			Y	NO RPT			6
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	5372	268	1			Y	NO RPT			6
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	5372	230	9			Y	NO RPT			6
LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738						
06	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	333	1	4639	3	Y	45	45	0	2
07	DLQ G-10	3755	-0-	3755	3755	50	9	3435	3	Y	51	52	0	1
08	7435 X	3680	-0-	-3755	-0-	264	1	3369	3	Y	70	69	0	2
09	0	5423	-0-	5423	5423	56	9	4871	3	Y	208	207	0	3
10	0	1546	-0-	1546	6969	234	1	1436	3	Y	13	16	0	-0-
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	3249	77	9			Y	NO RPT			-0-
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	3249	323	1			Y	NO RPT			-0-
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	3249	229	9			Y	NO RPT			-0-
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	3249	96	1			Y	NO RPT			-0-
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	3249	14	9			Y	NO RPT			-0-
LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460						
06	11010 X	5506	-0-	-5504	-0-	263	1	3658	3	N	1441	1467	0	193
07	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	1585	9	8050	3	N	1136	1180	0	149
08	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	619	1	9219	3	N	1225	1207	0	167
09	0	10541	-0-	10541	10541	1250	9	8717	3	N	1133	1150	0	150
10	0	9814	-0-	9814	20355	639	1	8176	3	N	992	982	0	160
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	10755	1348	9			N	NO RPT			160
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	10755	578	1			N	NO RPT			160
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	10755	1246	9			N	NO RPT			160
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	10755	547	1			N	NO RPT			160
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	10755	1091	9			N	NO RPT			160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06	14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	856	1	11910	3	N	1516	1558	0	208
						1	4	1668	9					
07	14353 X	12105	-0-	-2248	-0-	750	1	9754	3	N	1455	1497	0	166
						1601	9							
08	15066 X	14363	-0-	-703	-0-	809	1	11665	3	N	1717	1690	0	193
						1889	9							
09	0	12789	-0-	12789	12789	685	1	10331	3	N	1612	1635	0	170
						1773	9							
10	0	11923	-0-	11923	24712	650	1	9713	3	N	1418	1404	0	184
						1560	9							
11	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	10282					N	NO RPT			184

LIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050														
06	3000 N	2037	-0-	-963	14560	117	1	1630	3	N	264	273	0	11
						290	9							
07	3100 N	3014	-0-	-86	14474	198	1	2570	3	N	224	232	0	3
						246	9							
08	3100 N	2856	-0-	-244	14230	167	1	2406	3	N	257	253	0	7
						283	9							
09	0	5996	-0-	5996	20226	351	1	5292	3	N	321	323	0	5
						353	9							
10	0	3433	-0-	3433	23659	200	1	2995	3	N	216	215	0	6
						238	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23659					N	NO RPT			6

VIVION UNIT B WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062														
06	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	1293	1	12082	3	N	3106	3032	0	238
						3417	9							
07	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	991	1	6534	3	N	1663	1687	0	214
						1829	9							
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
09	0	358	-0-	358	358	30	1	61	3	N	233	411	0	36
						11	4	256	9					
10	0	-0-	-0-	-0-	358					N	191	225	0	2
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT			2

VIVION UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653														
06	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	1330	1	12431	3	Y	930	903	0	67
						1023	9							
07	14973 X	5943	-0-	-9030	-0-	726	1	4787	3	Y	391	410	0	48
						430	9							
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
09	0	984	-0-	984	984	13	1	27	3	Y	854	865	0	37
						5	4	939	9					
10	0	842	-0-	842	1826	509	1	333	9	Y	303	336	0	4
11	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT			4

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
VIVION UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 291978		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642						
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			
06	12570 X	11187	-0-	-1383	-0-	1016	1	9492	3	N	617	631	0	51
07	13578 X	5720	-0-	-7858	-0-	679	9	4594	3	N	390	388	0	53
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-			53
09	0	373	-0-	373	373	429	9	17	3	N	314	348	0	19
10	0	636	-0-	636	1009	3	4	345	9					
11	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-	538	1	98	9	N	89	95	0	13
										N	NO RPT			13

VION		WELL #: 4		RRCID -> 291979		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516						
06	960 X	946	-0-	-14	-0-	77	1	720	3	N	135	131	0	10
07	992 X	728	-0-	-264	-0-	149	9	541	3	N	95	93	0	12
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-			12
09	0	236	-0-	236	236	105	9	111	3	N	46	55	0	3
10	0	1044	-0-	1044	1280	19	4	51	9					
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	320	50	1	833	3	N	146	148	0	1
						161	9			N	NO RPT			1

LIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 291980		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108						
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	19	25	0	1
07	2573 X	1145	-0-	-1428	-0-	74	1	966	3	N	95	95	0	1
08	0	2077	-0-	2077	2077	105	9							
09	0	1614	-0-	1614	3691	119	1	1721	3	N	215	210	0	6
10	0	2027	-0-	2027	5718	237	9	1236	3	N	269	271	0	4
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	4608	82	1	1814	3	N	84	86	0	2
						296	9							
						121	1							
						92	9			N	NO RPT			2

LIGHT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 291981		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271						
06	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	1412	1	19643	3	Y	1805	1848	0	76
07	20170 X	20170	-0-	-0-	-0-	1	4	1986	9					
08	20751 X	20751	-0-	-0-	-0-	1350	1	17557	3	Y	1147	1206	0	17
09	0	19700	-0-	19700	19700	1	4	1262	9					
10	0	18321	-0-	18321	38021	1223	1	17633	3	Y	1723	1691	0	49
11	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	23231	1895	9							
						1111	1	16763	3	Y	1660	1683	0	26
						1826	9							
						1050	1	15706	3	Y	1423	1409	0	40
						1565	9							
										Y	NO RPT			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082													
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
06		19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	1165 1	16207 3	Y	2051	2114 0		87
							1 4	2256 9					
07		20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	1278 1	16622 3	Y	1941	1998 0		30
							2135 9						
08		20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	1169 1	16860 3	Y	1981	1953 0		58
							2179 9						
09		0	19062	-0-	19062	19062	1053 1	15889 3	Y	1927	1953 0		32
							2120 9						
10		0	17539	-0-	17539	36601	983 1	14691 3	Y	1695	1678 0		49
							1865 9						
11		14790 X	NO RPT	-0-	-14790	21811			Y	NO RPT			49

LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566													
06		26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	1506 1	20958 3	N	3460	3555 0		146
							1 4	3806 9					
07		26707 X	26707	-0-	-0-	-0-	1560 1	20282 3	N	4422	4502 0		66
							1 4	4864 9					
08		26106 X	26106	-0-	-0-	-0-	1423 1	20526 3	N	3779	3736 0		109
							4157 9						
09		0	24130	-0-	24130	24130	1274 1	19225 3	N	3301	3356 0		54
							3631 9						
10		0	25195	-0-	25195	49325	1201 1	17960 3	N	5485	5386 0		153
							6034 9						
11		14790 X	NO RPT	-0-	-14790	34535			N	NO RPT			153

LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473													
06		21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	1251 1	17403 3	N	2548	2605 0		107
							1 4	2803 9					
07		20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	1267 1	16481 3	N	2833	2898 0		42
							3116 9						
08		20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	1143 1	16477 3	N	2834	2795 0		81
							3117 9						
09		0	19800	-0-	19800	19800	1044 1	15746 3	N	2736	2773 0		44
							3010 9						
10		0	18408	-0-	18408	38208	990 1	14800 3	N	2380	2356 0		68
							2618 9						
11		14790 X	NO RPT	-0-	-14790	23418			N	NO RPT			68

LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658													
06		2820 X	861	-0-	-1959	-0-	21 1	298 3	Y	493	527 0		21
							542 9						
07		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	139 1	1803 3	Y	925	932 0		14
							1018 9						
08		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	218 1	3148 3	Y	1026	1011 0		29
							1129 9						
09		0	4069	-0-	4069	4069	184 1	2783 3	Y	1002	1015 0		16
							1102 9						
10		0	3604	-0-	3604	7673	167 1	2491 3	Y	860	852 0		24
							946 9						
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	4823			Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
VIVION		WELL #: 3		RRCID -> 292000		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353			
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	
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	85 1	794 3	N	155	150 0	11
						171 9					
07	1054 N	786	-0-	-268	-0-	87 1	574 3	N	114	112 0	13
						125 9					
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
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 N	NO RPT	-0-	-0-	1139			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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46

BRISCOE		WELL #: 4		RRCID -> 213470		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884		
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-	-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-	-0-

BRISCOE		WELL #: 11		RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904		
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-	-0-
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	0	19	-0-	19	139	19 3		Y	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8002		RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628								
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804								
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677								
06	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844								
06	510 N	232	-0-	-278	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933										
BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843		
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
06	480 N	238	-0-	-242	-0-	238 3		N	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	203	-0-	203	203	203 3		N	-0-	-0-
10	0	306	-0-	306	509	306 3		N	-0-	-0-
11	0	215	-0-	215	724	215 3		N	-0-	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979		
06	420 N	277	-0-	-143	-0-	277 3		N	-0-	-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	189	-0-	189	189	189 3		N	-0-	-0-
10	0	292	-0-	292	481	292 3		N	-0-	-0-
11	0	225	-0-	225	706	225 3		N	-0-	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822		
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	130 3	1 9	N	1	2
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 3	1 9	N	1	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	96 3	1 9	N	1	4
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179 3	3 9	N	3	4
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 3	1 9	N	1	5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535		
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	118 3	1 9	N	1	2
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	N	1	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	93 3	1 9	N	1	4
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186 3	3 9	N	3	4
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 3	1 9	N	1	5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304		
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3		N	-0-	-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//	12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//	273933									
BRISCOE (5140)		WELL #:	8037	RRCID ->	232739	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4258 -	4270
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8036	RRCID ->	232741	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4447 -	4454
06		210 N	131	-0-	-79	-0-	130 3	1 9	N	1		2
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	N	1		3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	105 3	1 9	N	1		4
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	195 3	3 9	N	3	3 1	4
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 3	1 9	N	1		5

BRISCOE (5140)		WELL #:	8038	RRCID ->	232742	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4236 -	4256
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8024	RRCID ->	235763	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4241 -	4285
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #:	43	RRCID ->	235889	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4462 -	4480
06		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3		N	-0-		105
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		105
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09		60 N	23	-0-	-37	-0-	23 3		N	-0-		105
10		0	38	-0-	38	-0-	38 3		N	-0-		105
11		0	9	-0-	9	-0-	9 3		N	-0-		105

BRISCOE		WELL #:	8035	RRCID ->	237938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4244 -	4270
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3		N	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8042	RRCID ->	241878	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4538 -	4582
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933												
BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3	N	-0-		90			
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		90			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90			
09	0	25	-0-	25	25	25	3	N	-0-		90			
10	0	41	-0-	41	66	41	3	N	-0-		90			
11	0	8	-0-	8	74	8	3	N	-0-		90			

BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
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-			

BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670						
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827						
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-			
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
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-			

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865						
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	796	3	90	9	Y	82	140	1	93
07	DLQ G-10	313	-0-	313	313	246	3	67	9	Y	61			154
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-			154
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	0	446	-0-	446	1867	367	3	79	9	Y	72			212

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
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

BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BRISCOE		WELL #:		33	RRCID ->	244586	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4859 - 4877			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
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

BRISCOE (5140)		WELL #:		8050	RRCID ->	247629	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE		WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	3	3	9	N	3	6
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	3	2	9	N	2	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	N	3	11
*10	62 N	56	-0-	-6	-0-	47	3	9	9	N	8	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	14

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
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-

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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
06	96990	92877	-0-	-4113	62455	92682	2	195	9	N	177	165	1	114
07	146236	83781	-0-	-62455	-0-	83612	2	169	9	N	154	166	1	102
08	82733	79816	-0-	-2917	-0-	79644	2	172	9	N	156	170	1	88
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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)				15146 645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
EDRINGTON, H. C. EST. "I"				WELL #: 33	RRCID -> 096139	COMPL. DATE 06/09/1981	TOTAL DEPTH 15012	PERF. 10385	-	10398				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)				15146 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
EDRINGTON, H. C. EST. "I"				WELL #: 32	RRCID -> 088329	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 11167	-	11212				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)				15146 740	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
GOUGER GU 4 O/A				WELL #: 4	RRCID -> 239186	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4336	-	4342				
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	82	1	434	2	N	-0-			187
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	72	1	365	2	N	-0-			187
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			187
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

CAMPANA, SOUTH (1450)		15146 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
GOUGER G/U #4 O/A		WELL #: 2 H		RRCID -> 083780		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455								
M	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SCOTT FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 194339		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 260477		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)		15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
KYNETTE, P.		WELL #: 29		RRCID -> 121180		COMPL. DATE 04/30/1986		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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								
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	83	1	445	2	N	-0-					165
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	75	1	385	2	N	-0-					165
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					165
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	75	-0-	75	-0-	75	1	49	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								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1600)
COLUMBUS ENERGY, LLC
GOUGER GAS UNIT NO. 4

15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY
169313
WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CAMPANERO (CANYON)
RIO-TEX, INC.
MOODY

15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY
712930
WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

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
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	1					Y	NO RPT			-0-

MOODY

WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	1					Y	NO RPT			-0-

MOODY

WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	1					Y	NO RPT			-0-

MOODY

WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930									
MOODY		WELL #:		8	RRCID ->	085380	COMPL. DATE	11/13/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2309 - 3347		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		1	N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
07		1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
08		1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
09		1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
10		0		2	-0-	-0-	-0-		2	2			-0-
11		1	N	NO RPT	-0-	-1	1						-0-

MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID ->	085505	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3286 - 3453		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
09		1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
10		0		2	-0-	-0-	-0-		2	2			-0-
11		1	N	NO RPT	-0-	-1	1						-0-

MOODY		WELL #:		B 1	RRCID ->	097028	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2234 - 2333		
06		1	N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
07		1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
08		1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
09		1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
10		0		2	-0-	-0-	-0-		2	2			-0-
11		1	N	NO RPT	-0-	-1	1						-0-

MOODY		WELL #:		702	RRCID ->	152330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3186 - 3330		
06		360	N	-0-	-0-	-360	-0-						-0-
07		311	N	311	-0-	-0-	-0-		19	1	292	2	-0-
08		307	N	307	-0-	-0-	-0-		19	1	288	2	-0-
09		429	N	429	-0-	-0-	-0-		26	1	403	2	-0-
10		0		488	-0-	-0-	-0-		30	1	458	2	-0-
11		300	N	NO RPT	-0-	-300	188						-0-

MOODY		WELL #:		205	RRCID ->	154945	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3467 - 3632		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973										
R. BRACKEN		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES RANCH		WELL #: 1190		RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES RANCH "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 065829		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816 - 4832	
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 - 5326	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 - 4762	
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	995	1	3	3	N	-0-	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	37	3	N	-0-	-0-
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	14	3	N	-0-	-0-
11	0	77	-0-	77	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 - 5501	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 - 6370				
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	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 - 5416
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 - 5398
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
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

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 - 5120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	6100 - 6613				
06	1470	X	284	-0-	-1186	-0-	18	1	176	3	Y	82	80	1	2	
							90	9								
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	267	1	2109	3	Y	15	17	1	-0-	
							17	9								
08	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	127	1	1519	3	Y	2	2	1	-0-	
							2	9								
09	0		1271	-0-	1271	1271	89	1	1182	3	Y	-0-				-0-
10	0		916	-0-	916	2187	72	1	843	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
11	0		482	-0-	482	2669	37	1	445	3	Y	-0-				-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633							
STUMBERG				WELL #: 5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	- 4648		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		-0-
08	12 R	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
09	0	12	-0-	12	11	1	1	3	N	-0-	-0-
*10	57 R	45	-0-	-12	-0-	43	1	2	3	N	-0-
11	0	28	-0-	28	28	28	3		N	-0-	-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		
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	72	3	10	9	N	19
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	32	3	9	9	N	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
09	0	55	-0-	55	55	43	3	12	9	N	38
10	0	93	-0-	93	148	59	3	34	9	N	38
11	0	90	-0-	90	238	76	3	14	9	N	49
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH				WELL #: 1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	- 5400		
06	900 N	835	-0-	-65	-0-	130	1	704	3	Y	1
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	3	Y	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
09	0	595	-0-	595	595	64	1	531	3	Y	1
*10	1661 N	1066	-0-	-595	-0-	120	1	946	3	Y	1
11	0	889	-0-	889	889	38	1	851	3	Y	1
GATES RANCH				WELL #: 4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	- 5320		
06	660 N	547	-0-	-113	-0-	85	1	462	3	Y	2
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	Y	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
09	0	583	-0-	583	583	63	1	520	3	Y	2
*10	1520 N	937	-0-	-583	-0-	106	1	831	3	Y	2
11	0	621	-0-	621	621	27	1	594	3	Y	2
BRISCOE/HULSMAN				WELL #: 1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	- 5690		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

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
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1	N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
09		0	6	-0-	6	6	6	1	N	-0-		-0-
*10		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	1	N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

06		18030 X	12487	-0-	-5543	-0-	1130	1	N	146	132	213
							161	9				
07		17329 X	9298	-0-	-8031	-0-	1034	1	N	77	74	216
							85	9				
08		14074 X	11120	-0-	-2954	-0-	848	1	N	141	321	36
							155	9				
09		0	9687	-0-	9687	9687	672	1	N	102	104	34
							112	9				
10		0	10409	-0-	10409	20096	814	1	N	93	90	37
							102	9				
11		0	10705	-0-	10705	30801	804	1	N	161	164	34
							177	9				

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	10	17
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	17	-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
09		0	132	-0-	132	132	10	1	N	-0-		-0-
10		0	39	-0-	39	171	3	1	N	-0-		-0-
11		0	25	-0-	25	196	2	1	N	-0-		-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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

06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	9	-0-	9	9	9	1	N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
11		0	5	-0-	5	14	5	1	N	-0-		-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
 VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-			-0-
08	0		407	-0-	407	407	407 2	N	-0-			-0-
09	0		575	-0-	575	982	575 2	N	-0-			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	982		N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	982		N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

06	300	N	156	-0-	-144	-0-	11 1	145 3	N	-0-		-0-
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	8 1	108 3	N	-0-		-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		49	-0-	49	49	4 1	45 3	N	-0-		-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	44			N	NO RPT		-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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
08	0	133	-0-	133	133	133	2			N	-0-				-0-
09	0	161	-0-	161	294	161	2			N	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	294					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	294					N	NO RPT				-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
 CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1065
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1065
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1065
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
08	0	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-				-0-
09	0	160	-0-	160	269	160	2			N	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-

CHITTIM (5000)		17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 034408		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160		
M	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
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
08	0	115	-0-	115	115	115 2	N	-0-		-0-
09	0	166	-0-	166	281	166 2	N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	281		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	281		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114		
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
08	0	128	-0-	128	128	128 2	N	-0-		-0-
09	0	168	-0-	168	296	168 2	N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	296		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	296		N	NO RPT		-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263								
CHITTIM		WELL #: 2130		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151		
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 1	N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 1	N	-0-		-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 1	N	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 1	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
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
06	199 S	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
07	199 S	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
08	0	114	-0-	114	114	114 2		N	-0-		-0-
09	0	146	-0-	146	260	146 2		N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	260			N	NO RPT		-0-
11	0 S	NO RPT	-0-	-0-	260			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546			
06	183 S	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
07	183 S	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
08	0	152	-0-	152	152	152 2		N	-0-		-0-
09	0	193	-0-	193	345	193 2		N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	345			N	NO RPT		-0-
11	0 S	NO RPT	-0-	-0-	345			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A			
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
08	0	163	-0-	163	163	163 2		N	-0-		-0-
09	0	174	-0-	174	337	174 2		N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	337			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	337			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A			
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		100
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	206 2	17 9	N	15		115
08	0	189	-0-	189	189	189 2		N	-0-		115
09	0	289	-0-	289	478	289 2		N	-0-		115
10	0	NO RPT	-0-	-0-	478			N	NO RPT		115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	478			N	NO RPT		115

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467			
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
08	0	112	-0-	112	112	112 2		N	-0-		-0-
09	0	170	-0-	170	282	170 2		N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	282			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	282			N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
 CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	0	104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					-0-
09	0	164	-0-	164	268	164	2			N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	0	146	-0-	146	146	146	2			N	-0-					-0-
09	0	166	-0-	166	312	166	2			N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	312					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	312					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					31
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					31
08	0	289	-0-	289	289	289	2			N	-0-					31
09	0	389	-0-	389	678	389	2			N	-0-					31
10	0	NO RPT	-0-	-0-	678					N	NO RPT					31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	678					N	NO RPT					31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
 CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

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															
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288															
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	69	-0-	-0-	69	69	69	1		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	-0-	35	104	35	1		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	57	-0-	-0-	57	161	57	1		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				Y	NO RPT				-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328															
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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 #:		1582	RRCID ->	167679	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5318 - 5337	
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
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	1		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55				Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1292	RRCID ->	168194	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5012 - 5221	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1581	RRCID ->	170673	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 5371 - 5390	
06	14B2 EXT	192	-0-	192	9554	192	1		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	139	-0-	139	9693	139	1		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	202	-0-	202	9895	202	1		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	173	-0-	173	10068	173	1		Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10068				Y	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10068				Y	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #:		1142	RRCID ->	188814	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5519 - 8752	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1		N	-0-		-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	1		N	-0-		-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	1		N	-0-		-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #:		2143	RRCID ->	191373	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5567 - 8613	
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	1		N	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1		N	-0-		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	1		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #:		2128	RRCID ->	191498	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5581 - 8713	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263												
CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144												
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

06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	1	N	-0-		-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-		-0-
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	1	N	-0-		-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	1	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088												
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	1	N	-0-		-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1	N	-0-		-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	1	N	-0-		-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	1	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977												
06		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	1	N	-0-		-0-
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	1	N	-0-		-0-
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	1	N	-0-		-0-
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	1	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176												
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	1	N	-0-		-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	1	N	-0-		-0-
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	1	N	-0-		-0-
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	1	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733												
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	1	N	-0-		-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	1	N	-0-		-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479												
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	1	N	-0-		-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	1	N	-0-		-0-
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	1	N	-0-		-0-
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	1	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462												
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	1	N	-0-		-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	1	N	-0-		-0-
08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	1	N	-0-		-0-
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	1	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263										
CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626				
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
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 1		N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 1		N	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 1		N	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955				
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 1		N	-0-			-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 1		N	-0-			-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 1		N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619				
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 1		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 1		N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 1		N	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263										
CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010				
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	1	N	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	1	N	-0-			-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	1	N	-0-			-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121				
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1	N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943				
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	1	N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	1	N	-0-			-0-
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	1	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	1	N	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	1	N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	1	N	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	1	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263															
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858															
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK															
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263															
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOKE 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															
06		6480	6953	-0-	473	473	6953	2			N	-0-			-0-
07		6696	6671	-0-	-25	448	6671	2			N	-0-			-0-
08		6696	6380	-0-	-316	132	6380	2			N	-0-			-0-
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-

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		
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
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-
08	0	331	-0-	331	331	331 2	N	-0-		-0-
09	0	467	-0-	467	798	467 2	N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	798		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	798		N	NO RPT		-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)		18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858								
FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2019

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON		
REED, D. P.		WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
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

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		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COOKE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COOKE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CARTWRIGHT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470			
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	0	297	-0-	297	-0-	-0-	297	105	1	N	-0-		-0-
10	0	267	-0-	267	-0-	-0-	564	53	1	N	-0-		-0-
11	0	231	-0-	231	-0-	-0-	795	231	2	N	-0-		-0-

GEORGE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOKE, C. N. TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396			
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492							
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 CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228							
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			-0-
09	0	81	-0-	81	81	29	1	52	2		N	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	145	13	1	51	2		N	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12	157	12	2				N	-0-			-0-

THORNTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

THORNTON "H"		WELL #: 2		RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

COOKE B-1 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375							
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

COOKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601									
COTULLA SWD		WELL #:		1	RRCID ->	271394	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	5661	PERF. 5242 - 5394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUTTON PRODUCING CORP.				831283									
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
COOKE (WILCOX 4100)				20336 625	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
COOKE NO. 25 UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	205596	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4088 - 4093		
06		90 #	7	-0-	-83	-0-	7 1		N	-0-			-0-
07		10 #	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-			-0-
08		10 #	6	-0-	-4	-0-	6 1		N	-0-			-0-
09		7 #	5	-0-	-2	-0-	5 1		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COOKE (WILCOX 4600)				20336 875	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
SUTTON PRODUCING CORP.				831283									
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	176727	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. 4644 - 4654		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
11		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		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		510 N	20	-0-	-490	-0-	5 1	15 2	N	-0-		-0-
07		527 N	91	-0-	-436	-0-	24 1	67 2	N	-0-		-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	31 1	150 2	N	-0-		-0-
09		0	129	-0-	129	129	19 1	110 2	N	-0-		-0-
10		0	105	-0-	105	234	14 1	91 2	N	-0-		-0-
11		0	38	-0-	38	272	5 1	33 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

06	14B2	EXT	21	-0-	21	307	21 1		N	-0-		-0-
07		318 R	11	-0-	-307	-0-	11 1		N	-0-		-0-
08		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1		N	-0-		-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 1		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

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

06		360 #	135	-0-	-225	-0-	135 2		N	-0-		14
07		341 #	205	-0-	-136	-0-	205 2		N	-0-		14
08		279 #	85	-0-	-194	-0-	85 2		N	-0-		14
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

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
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
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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
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
PLUGGED AND ABANDONED			08/21/1996										

DAN COBBS (WILCOX, LO.)			22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931										
DUSEK			WELL #:		RRCID -> 220302		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7572 - 7579		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY			139584										
STRIDDE, HERBERT			WELL #:		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 5260 - 5500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915										
LARRY MILES			WELL #:		RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331		PERF. 6371 - 6384		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	437 N	23	-0-	-414	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-	
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	23	1	1058	2	Y	-0-	-0-	
08	0	172	-0-	172	-0-	172	2			Y	-0-	-0-	
09	0	61	-0-	61	-0-	233		59	2	Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233				Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DE JORIA (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								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
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-

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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD, C.W.		936625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
WOODWARD, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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								
06	347 S	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	543 S	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	372 S	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	0	480	-0-	480	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	0	601	-0-	601	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	0	499	-0-	499	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK		211031		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689										
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2					86
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					86
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					86
*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	-0-	226	2	1	9	N	1					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								
06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	0	297	-0-	297	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	0	135	-0-	135	-0-	432	2			N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)			//CONT.//	24462 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
PALUXY OIL & GAS, LLC			//CONT.//	637446								
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:	2	RRCID ->	067604	COMPL. DATE	07/08/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	0 - 10641
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLEDSOE			WELL #:	1	RRCID ->	068566	COMPL. DATE	08/16/1976	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	109	-0-	109	125	109	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	647	-0-	647	772	647	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	2290	-0-	2290	3062	2290	2		N	-0-		-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:	3	RRCID ->	068623	COMPL. DATE	09/29/1976	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLEDSOE			WELL #:	B 1	RRCID ->	068870	COMPL. DATE	10/31/1976	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	26	-0-	26	35	26	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1170	-0-	1170	1205	1170	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	959	-0-	959	2164	959	2		N	-0-		-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:	4A	RRCID ->	070687	COMPL. DATE	01/04/1977	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A
06	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2		N	-0-		-0-
07	11470 X	7004	-0-	-4466	-0-	7004	2		N	-0-		-0-
08	11470 X	2979	-0-	-8491	-0-	2979	2		N	-0-		-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:	5	RRCID ->	070691	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-		-0-
07	2511 X	1490	-0-	-1021	-0-	1490	2		N	-0-		-0-
08	2759 X	1437	-0-	-1322	-0-	1437	2		N	-0-		-0-
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-

BLEDSOE			WELL #:	B 2	RRCID ->	077668	COMPL. DATE	06/18/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10292 - 10864
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	1485	-0-	1485	1485	1485	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	4170	-0-	4170	5655	4170	2		N	-0-		-0-
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-

 DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
 GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-			4382	2		-0-			129
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-			3100	2		-0-			129
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-			4829	2		-0-			129
09	0		3972	-0-	-0-	-0-			3972	2		-0-			129
*10	8852	X	4880	-0-	-3972	-0-			4880	2		-0-			129
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			129

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	7800	X	6945	-0-	-855	-0-			6942	2	3	9	N	3	57
07	8060	X	7635	-0-	-425	-0-			7633	2	2	9	N	2	59
08	7998	X	7156	-0-	-842	-0-			7152	2	4	9	N	4	63
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	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-							N	NO RPT	70

 DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

06	600	N	559	-0-	-41	-0-			559	2			N	-0-	8
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-			630	2			N	-0-	8
08	620	N	582	-0-	-38	-0-			582	2			N	-0-	8
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-			607	2			N	-0-	8
10	0		607	-0-	607	-0-			607	2			N	-0-	8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			607				N	NO RPT	8

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// //CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	6	RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	9	RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	N/A
06	39060 X	34508	-0-	-4552	-0-	34493	2	15 9	N	14	242
07	40362 X	38054	-0-	-2308	-0-	38041	2	13 9	N	12	254
08	40083 X	36182	-0-	-3901	-0-	36161	2	21 9	N	19	273
09	0	36761	-0-	36761	36761	36736	2	25 9	N	23	296
10	0	36793	-0-	36793	73554	36783	2	10 9	N	9	305
11	36840 X	NO RPT	-0-	-36840	36714			N	NO RPT	305	

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	10	RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	N/A
06	4950 X	3404	-0-	-1546	-0-	3403	2	1 9	N	1	34
07	5115 X	2811	-0-	-2304	-0-	2810	2	1 9	N	1	35
08	5115 X	3629	-0-	-1486	-0-	3627	2	2 9	N	2	37
09	0	2537	-0-	2537	2537	2535	2	2 9	N	2	39
10	0	3214	-0-	3214	5751	3212	2	2 9	N	2	41
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	2361			N	NO RPT	41	

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	11	RRCID ->	065874	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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
06	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	10061	2	4 9	N	4	42
07	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	10372	2	3 9	N	3	45
08	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10173	2	6 9	N	5	50
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	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	3145			N	NO RPT	58	

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	082910	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10555 - 10750
06	1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1515	2	1 9	N	1	19
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1 9	N	1	20
08	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1585	2	1 9	N	1	21
09	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	1524	2	1 9	N	1	22
10	0	1211	-0-	1211	1211	1210	2	1 9	N	1	23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1211			N	NO RPT	23	

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-			-0-
07	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-			-0-
08	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-			-0-
09	0	1740	-0-	1740	1740	1740	2			N	-0-			-0-
10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-			-0-
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT			-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	177	1	598	3	Y	2			2
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	237	1	795	3	Y	1			3
08	961 N	639	-0-	-322	-0-	145	1	493	3	Y	1			4
09	0	1200	-0-	1200	1200	281	1	919	3	Y	-0-			4
10	0	1007	-0-	1007	2207	237	1	769	3	Y	1			5
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	1577					Y	NO RPT			5

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	173	1	667	3	Y	1			1
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	150	1	610	3	Y	1			2
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	199	1	821	3	Y	1			3
09	0	843	-0-	843	843	169	1	674	3	Y	-0-			3
10	0	43	-0-	43	886	9	1	33	3	Y	1			4
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			4

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 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
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	99 1	390 3	N	1			1
07	620 N	524	-0-	-96	-0-	100 1	423 3	N	1			2
08	775 N	503	-0-	-272	-0-	95 1	407 3	N	1			3
09	0	636	-0-	636	636	124 1	512 3	N	-0-			3
10	0	832	-0-	832	1468	164 1	667 3	N	1			4
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	988	1 9		N	NO RPT			4

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A												
06	1860 X	1733	-0-	-127	-0-	352 1	1381 3	N	-0-			143
07	1922 X	1465	-0-	-457	-0-	282 1	1183 3	N	-0-			143
08	1922 X	1125	-0-	-797	-0-	215 1	910 3	N	-0-			143
09	0	1700	-0-	1700	1700	333 1	1367 3	N	-0-			143
10	0	3749	-0-	3749	5449	744 1	3005 3	N	-0-			143
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	3709			N	NO RPT			143

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369												
06	960 N	755	-0-	-205	-0-	175 1	580 3	N	-0-			-0-
07	1054 N	813	-0-	-241	-0-	191 1	622 3	N	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	235 1	776 3	N	-0-			-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	387 1	1231 3	N	-0-			-0-
10	0	1009	-0-	1009	1009	243 1	766 3	N	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	19			N	NO RPT			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			163
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394												
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	198 1	653 3	N	-0-			-0-
07	868 N	458	-0-	-410	-0-	108 1	350 3	N	-0-			-0-
08	837 N	734	-0-	-103	-0-	171 1	563 3	N	-0-			-0-
09	0	713	-0-	713	713	197 1	516 3	N	-0-			-0-
10	0	732	-0-	732	1445	177 1	555 3	N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	725			N	NO RPT			-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310												
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	245 1	944 3	N	-0-			40
07	1178 N	949	-0-	-229	-0-	187 1	762 3	N	-0-			40
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	151 1	623 3	N	-0-			40
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	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			40

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	120	1	404	3	N	-0-	-0-
07	620 N	473	-0-	-147	-0-	109	1	364	3	N	-0-	-0-
08	279 N	9	-0-	-270	-0-	2	1	7	3	N	-0-	-0-
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	9 N	NO RPT	-0-	-9	219					N	NO RPT	-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350												
06	6060 X	5672	-0-	-388	-0-	1211	1	4461	3	N	-0-	157
07	6262 X	3985	-0-	-2277	-0-	830	1	3155	3	N	-0-	157
08	6262 X	3298	-0-	-2964	-0-	679	1	2619	3	N	-0-	157
09	0	3129	-0-	3129	3129	663	1	2466	3	N	-0-	157
10	0	3480	-0-	3480	6609	744	1	2736	3	N	-0-	157
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	939					N	NO RPT	157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287												
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	180	1	699	3	N	-0-	32
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	161	1	663	3	N	-0-	32
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	153	1	641	3	N	-0-	32
09	0	633	-0-	633	633	126	1	507	3	N	-0-	32
10	0	206	-0-	206	839	41	1	165	3	N	-0-	32
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	689					N	NO RPT	32

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265												
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	150	1	584	3	N	2	2
07	868 N	714	-0-	-154	-0-	139	1	574	3	N	1	3
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	131	1	547	3	N	1	4
09	0	738	-0-	738	738	147	1	591	3	N	-0-	4
10	0	399	-0-	399	1137	80	1	318	3	N	1	5
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	477					N	NO RPT	5

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248												
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	111	1	377	3	N	3	6
07	868 N	649	-0-	-219	-0-	148	1	500	3	N	1	7
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	211	1	726	3	N	1	8
09	0	791	-0-	791	791	184	1	607	3	N	-0-	8
10	0	617	-0-	617	1408	144	1	472	3	N	1	9
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	508					N	NO RPT	9

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	84	1	317	3	N	1			4
						1	9							
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1			5
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	122	1	490	3	N	-0-			5
09	0	546	-0-	546	546	112	1	434	3	N	-0-			5
10	0	169	-0-	169	715	35	1	134	3	N	-0-			5
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	115					N	NO RPT			5

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	277	1	1025	3	N	3			10
						3	9							
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	414	1	1588	3	N	1			11
						1	9							
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	505	1	1955	3	N	1			12
						1	9							
09	0	1925	-0-	1925	1925	406	1	1519	3	N	-0-			12
10	0	2082	-0-	2082	4007	443	1	1638	3	N	1			13
						1	9							
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	1637					N	NO RPT			13

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	160	1	612	3	N	-0-			35
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	163	1	658	3	N	-0-			35
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	156	1	635	3	N	-0-			35
09	0	608	-0-	608	608	123	1	485	3	N	-0-			35
10	0	759	-0-	759	1367	155	1	604	3	N	-0-			35
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	587					N	NO RPT			35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	465	1	1835	3	N	3			9
						3	9							
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	445	1	1877	3	N	1			10
						1	9							
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	345	1	1470	3	N	2			12
						2	9							
09	0	1715	-0-	1715	1715	335	1	1380	3	N	-0-			12
10	0	1411	-0-	1411	3126	278	1	1132	3	N	1			13
						1	9							
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	1956					N	NO RPT			13

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	200	1	776	3	N	1			4
						1	9							
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	201	1	822	3	N	1			5
						1	9							
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	234	1	970	3	N	-0-			5
09	0	1216	-0-	1216	1216	243	1	973	3	N	-0-			5
10	0	1016	-0-	1016	2232	205	1	811	3	N	-0-			5
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	1062					N	NO RPT			5

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366												
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
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	227 1	770 3	N	-0-		-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	269 1	906 3	N	-0-		-0-
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	412 1	1406 3	N	-0-		-0-
09		0	900	-0-	900	900	210 1	690 3	N	-0-		-0-
10		0	180	-0-	180	1080	42 1	138 3	N	-0-		-0-
11		870 N NO RPT		-0-	-870	210			N	NO RPT		-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368												
06		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	682 1	2279 3	N	-0-		-0-
07		2542 X	2529	-0-	-13	-0-	587 1	1942 3	N	-0-		-0-
08		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	634 1	2128 3	N	-0-		-0-
09		0	2383	-0-	2383	2383	563 1	1820 3	N	-0-		-0-
10		0	2165	-0-	2165	4548	516 1	1649 3	N	-0-		-0-
11		2460 N NO RPT		-0-	-2460	2088			N	NO RPT		-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403												
06		1890 N	116	-0-	-1774	-0-	26 1	89 3	N	1		4
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	371 1	1233 3	N	1		5
08		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	644 1	2167 3	N	-0-		5
09		0	2488	-0-	2488	2488	586 1	1901 3	N	1		6
10		0	2436	-0-	2436	4924	579 1	1857 3	N	-0-		6
11		2460 N NO RPT		-0-	-2460	2464			N	NO RPT		6

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542												
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	70 1	231 3	Y	14		55
07		1085 N	167	-0-	-918	-0-	38 1	123 3	Y	5	26 1	34
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	6 9	102 3	Y	16	13 1	37
09		0	167	-0-	167	167	30 1	97 3	Y	36	12 1	61
10		0	85	-0-	85	252	40 9	63 3	Y	2	31 1	32
11		150 N NO RPT		-0-	-150	102	20 1		Y	NO RPT		32

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	333	1	1097	3	Y	10	86
07	1209 N	769	-0-	-440	-0-	179	1	583	3	Y	6 43 1	49
08	744 N	543	-0-	-201	-0-	122	1	402	3	Y	17 19 1	47
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	356	1	1129	3	Y	36 14 1	69
10	0	636	-0-	636	636	153	1	481	3	Y	2 37 1	34
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	96	2	9			Y	NO RPT	34
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418												
06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	954	1	3253	3	Y	19	68
07	6200 X	4666	-0-	-1534	-0-	1056	1	3603	3	Y	6 35 1	39
08	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	1449	1	5001	3	Y	17 17 1	39
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	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	2	9			Y	NO RPT	30
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577												
06	3000 N	3248	-0-	248	1909	715	1	2507	3	Y	24	60
07	6630 X	4721	-0-	-1909	-0-	1038	1	3676	3	Y	6 32 1	34
08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	1095	1	3931	3	Y	16 16 1	34
09	0	4815	-0-	4815	4815	1071	1	3704	3	Y	36 13 1	57
10	0	2651	-0-	2651	7466	599	1	2050	3	Y	2 33 1	26
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	4226	2	9			Y	NO RPT	26
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278												
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	435	1	1723	3	N	5	18
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	444	1	1881	3	N	6 11 1	13
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	289	1	1237	3	N	16 9 1	20
09	0	3382	-0-	3382	3382	649	1	2693	3	N	36 10 1	46
10	0	1910	-0-	1910	5292	374	1	1533	3	N	3 26 1	23
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	4392	3	9			N	NO RPT	23

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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			
06	3000 N	3131	-0-	131	248	3131	3	Y	-0-		42
07	3100 N	3942	-0-	842	1090	3938	3	Y	4		46
08	4688 X	3598	-0-	-1090	-0-	3590	3	Y	8	9	53
09	2520 X	1676	-0-	-844	-0-	1661	3	Y	15	9	67
10	0	3338	-0-	3338	3338	3313	3	Y	25	9	90
11	0	2235	-0-	2235	5573	2227	3	Y	8	9	71

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BORCHERS, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126			
06	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3	Y	-0-		52
07	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6221	3	Y	22	9	72
08	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5753	3	Y	14	9	85
09	5010 X	4503	-0-	-507	-0-	4488	3	Y	15	9	99
10	0	5360	-0-	5360	5360	5332	3	Y	28	9	124
11	0	4075	-0-	4075	9435	4072	3	Y	3	9	78

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125			
06	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8731	3	Y	3	9	80
07	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9728	3	Y	34	9	111
08	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10326	3	Y	42	9	149
09	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7646	3	Y	20	9	167
10	0	10124	-0-	10124	10124	10116	3	Y	8	9	174
11	0	9030	-0-	9030	19154	9004	3	Y	26	9	91

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		
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
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BPX OPERATING COMPANY			085408											
DILWORTH			WELL #:		1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 11577		PERF.12000 - 19113	
06	959 X	959	-0-	-0-	-0-	14	1	751	3	N	176	176	1	-0-
						194	9							
07	738 X	738	-0-	-0-	-0-	10	1	561	3	N	152	152	1	-0-
						167	9							
08	667 X	667	-0-	-0-	-0-	8	1	460	3	N	181	181	1	-0-
						199	9							
09	693 X	693	-0-	-0-	-0-	10	1	554	3	N	97	97	1	-0-
						22	4							
*10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	9	1	483	3	N	289	289	1	-0-
						63	4							
11	0	818	-0-	818	818	10	1	584	3	N	170	170	1	-0-
						37	4							

EDWARDS			WELL #:		1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12157 - 17478	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	53	3	129	9	Y	117	117	1	-0-
11	0	433	-0-	433	433	433	3			Y	-0-			-0-

DILWORTH			WELL #:		2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11521		PERF.11836 - 17291	
06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	181	181	1	-0-
						199	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	86	1	-0-
08	393 X	393	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	261	261	1	-0-
						287	9							
09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	154	154	1	-0-
						34	4							
*10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	15	3	53	4	N	243	243	1	-0-
						267	9							
11	0	246	-0-	246	246	1	1	85	3	N	121	121	1	-0-
						27	4							

GLADYS WHEELER A			WELL #:		3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11994 - 17045	
06	930 N	557	-0-	-373	-0-	6	1	334	3	N	197	197	1	-0-
						217	9							
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	16	1	925	3	N	364	364	1	-0-
						400	9							
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	12	1	760	3	N	116	116	1	-0-
						128	9							
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	459	3	N	87	87	1	-0-
						20	4							
*10	1178 N	807	-0-	-371	-0-	6	1	321	3	N	363	363	1	-0-
						81	4							
11	870 N	628	-0-	-242	-0-	3	1	174	3	N	340	340	1	-0-
						77	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.L// 085408											
DILWORTH		WELL #:		4H	RRCID -> 266395	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	11064	PERF.11349	- 15513		
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	
06	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	27 1	1502 3	N	321	321	1	-0-	
07	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	2 4	353 9	N	298	298	1	-0-	
08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	12 1	714 3	N	317	317	1	-0-	
09	354 X	354	-0-	-0-	-0-	1 4	328 9	N	183	183	1	-0-	
*10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	12 1	701 3	N	187	187	1	-0-	
11	0	360	-0-	360	360	15 4	349 9	N	281	281	1	-0-	
						3 1	142 3	N					
						8 4	201 9	N					
						4 1	184 3	N					
						1 4	206 9	N					
						1 1	49 3	N					
						1 4	309 9	N					

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 267240	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12222	- 17071		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1162 3	37 4	N	181	181	1	-0-	
08	772 X	772	-0-	-0-	-0-	199 9	285 9	N	259	259	1	-0-	
09	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	487 3	55 4	N	184	184	1	-0-	
*10	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	1348 3	112 4	N	513	513	1	-0-	
11	0	843	-0-	843	843	202 9	564 9	N	208	208	1	-0-	
						569 3	45 4	N					
						229 9							

GLASS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267256	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13233	- 17773		
*06	11460 X	5207	-0-	-6253	-0-	93 1	5112 3	Y	2	2	0	158	
*07	8959 X	7863	-0-	-1096	-0-	2 9	7728 3	Y	1	1	0	158	
*08	8959 X	7078	-0-	-1881	-0-	134 1	6965 3	Y	-0-			158	
*09	7290 X	1240	-0-	-6050	-0-	1 9	1218 3	Y	-0-			158	
*10	7874 X	1707	-0-	-6167	-0-	22 1	1674 3	Y	-0-			158	
11	7620 X	6370	-0-	-1250	-0-	33 1	6238 3	Y	-0-			158	
						114 1							
						18 4							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 267466	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11396	PERF.11998	- 17049		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208	

EDWARDS		WELL #:		4H	RRCID -> 267739	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11945	- 16096		
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	7 1	399 3	N	245	245	1	-0-	
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	270 9	528 3	N	184	184	1	-0-	
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	9 1	368 3	N	173	173	1	-0-	
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	202 9	6 1	N	-0-			-0-	
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	6 1	471 3	N	25	25	1	-0-	
11	0	1000	-0-	1000	1000	190 9	197 3	N				-0-	
						9 1							
						4 1							
						28 9							
						15 1	874 3	N	101	101	1	-0-	
						111 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DILWORTH		WELL #:		5H	RRCID -> 268484	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 11435	PERF.11734	- 16876			
M	O	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
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			128
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			128
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			128
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	0	17	-0-	17	17	17	1	N	-0-			128

SCARBOROUGH		WELL #:		1H	RRCID -> 268497	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 13377	PERF.13329	- 18011			
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	55	1	3047 3	N	-0-		44
07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	52	1	2998 3	N	-0-		44
08	2666 X	2315	-0-	-351	-0-	37	1	2278 3	N	-0-		44
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	0	3280	-0-	3280	3280	58	1	3222 3	N	-0-		44

WK GU 8		WELL #:		1H	RRCID -> 268997	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 10158	PERF.10803	- 15404			
06	630 N	161	-0-	-469	-0-	3	1	158 3	N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	166 3	N	-0-		-0-
						22	4					
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	110	110 1	-0-

HOUSE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 269628	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH 12719	PERF.13130	- 16537			
06	4140 X	3709	-0-	-431	-0-	66	1	3630 3	N	-0-		212
						13	4					
07	6138 X	865	-0-	-5273	-0-	15	1	850 3	N	-0-		212
08	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	99	1	6077 3	N	-0-		212
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	0	4077	-0-	4077	4077	72	1	4005 3	N	-0-		212

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		4H	RRCID -> 269630	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 11701	PERF.12000	- 15962			
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	97	97 1	-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WK GU 9		WELL #:		1H	RRCID -> 269632	COMPL. DATE 03/17/2013	TOTAL DEPTH 10618	PERF.11000	- 15554			
06	3900 X	3213	-0-	-687	-0-	47	1	2610 3	N	303	303 1	113
						223	4	333 9				
07	4030 X	1765	-0-	-2265	-0-	24	1	1481 3	N	137	250 1	-0-
						109	4	151 9				
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		3H	RRCID -> 269922	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 12048	PERF.12141	- 16788			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98	98 1	255
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		255
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		255
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

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	1	96 1	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

ZAVISCH NORTH UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 270052	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 12218	PERF.12817	- 19033		
*06	2580 X	2219	-0-	-361	-0-	38 1	2084 3	Y	88	88 1	-0-
						97 9					
*07	2914 X	2513	-0-	-401	-0-	42 1	2397 3	Y	67	67 1	-0-
						74 9					
*08	2914 X	2262	-0-	-652	-0-	36 1	2224 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*09	2820 X	2212	-0-	-608	-0-	41 1	2171 3	Y	-0-		-0-
*10	2511 X	2397	-0-	-114	-0-	42 1	2205 3	Y	136	136 1	-0-
						150 9					
11	2430 X	2253	-0-	-177	-0-	37 1	2096 3	Y	109	109 1	-0-
						120 9					

DONNELL C		WELL #:		2H	RRCID -> 270053	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 11336	PERF.11912	- 16602		
06	1290 N	745	-0-	-545	-0-	7 1	413 3	N	295	295 1	-0-
						325 9					
07	1891 N	446	-0-	-1445	-0-	1 1	43 3	N	365	365 1	-0-
						402 9					
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	13 1	728 3	N	448	448 1	-0-
						493 9					
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	0	224	-0-	224	224	2 1	104 3	N	89	89 1	-0-
						20 4	98 9				

EDWARDS B		WELL #:		5H	RRCID -> 270298	COMPL. DATE 03/04/2013	TOTAL DEPTH 11966	PERF.12360	- 18560		
06	3210 X	193	-0-	-3017	-0-	3 1	190 3	N	-0-		-0-
07	2511 X	610	-0-	-1901	-0-	10 1	591 3	N	-0-		-0-
						9 4					
08	2511 X	947	-0-	-1564	-0-	14 1	827 3	N	96	96 1	-0-
						106 9					
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	0	1771	-0-	1771	1771	29 1	1633 3	N	99	99 1	-0-
						109 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-			1163
07		542 X	542	-0-	-0-	-0-	520 3	22 4		N	-0-			1163
08		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3			N	-0-			1163
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		0	267	-0-	267	267	163 3	8 4		N	87	87 0		1163
							96 9							

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1184 3	102 4		N	-0-			-0-
08		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3			N	-0-			-0-
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		0	476	-0-	476	476	444 3	32 4		N	-0-			-0-

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

06		247 X	247	-0-	-0-	-0-	3 1	196 3		N	44	44 1		-0-
							48 9							
07		130 X	130	-0-	-0-	-0-	2 1	128 3		N	-0-			-0-
08		177 X	177	-0-	-0-	-0-	3 1	174 3		N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	2263 X	2019	-0-	-244	-0-	37 1	1954 3	Y	25	4 0	27 1	13	
						28 9							
*01	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	42 1	2037 3	Y	40	5 0	27 1	21	
						44 9							
*02	2044 X	1757	-0-	-287	-0-	34 1	1719 3	Y	4	4 0		21	
						4 9							
*03	2015 X	1664	-0-	-351	-0-	36 1	1607 3	Y	19	3 0	37 1	-0-	
						21 9							
*04	2040 X	1724	-0-	-316	-0-	35 1	1675 3	Y	13	2 0	11 1	-0-	
						14 9							
05	2108 X	1643	-0-	-465	-0-	28 1	1592 3	Y	21	3 0	18 1	-0-	
						23 9							
06	2040 X	1446	-0-	-594	-0-	26 1	1420 3	Y	-0-			-0-	
07	1953 X	1385	-0-	-568	-0-	23 1	1362 3	Y	-0-			-0-	
08	1798 X	499	-0-	-1299	-0-	8 1	488 3	Y	3	3 1		-0-	
						3 9							
09	1740 X	1174	-0-	-566	-0-	22 1	1152 3	Y	-0-			-0-	
*10	1643 X	1224	-0-	-419	-0-	22 1	1174 3	Y	14	14 1		-0-	
						13 4	15 9						
11	1440 X	1176	-0-	-264	-0-	20 1	1142 3	Y	13	13 1		-0-	
						14 9							

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID -> 271745	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11575	- 17526				
*12	22475 X	17992	-0-	-4483	-0-	330 1	17383 3	Y	254	22 0	276 1	143	
						279 9							
*01	22475 X	16995	-0-	-5480	-0-	334 1	16340 3	Y	292	30 0	248 1	157	
						321 9							
*02	20300 X	14426	-0-	-5874	-0-	281 1	14117 3	Y	25	25 0		157	
						28 9							
*03	18600 X	15306	-0-	-3294	-0-	331 1	14774 3	Y	183	21 0	319 1	-0-	
						201 9							
*04	17400 X	13054	-0-	-4346	-0-	268 1	12668 3	Y	107	10 0	97 1	-0-	
						118 9							
05	17980 X	13433	-0-	-4547	-0-	233 1	13005 3	Y	177	14 0	163 1	-0-	
						195 9							
06	16440 X	12158	-0-	-4282	-0-	216 1	11941 3	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
07	15965 X	12257	-0-	-3708	-0-	205 1	12052 3	Y	-0-			-0-	
08	15314 X	13215	-0-	-2099	-0-	209 1	12906 3	Y	91	8 0	83 1	-0-	
						100 9							
09	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	244 1	12907 3	Y	-0-			-0-	
*10	13423 X	10601	-0-	-2822	-0-	200 1	10260 3	Y	128	128 1		-0-	
						141 9							
11	12780 X	10981	-0-	-1799	-0-	192 1	10694 3	Y	86	86 1		-0-	
						95 9							

DILWORTH		WELL #:		15H	RRCID -> 271794	COMPL. DATE 04/23/2013	TOTAL DEPTH 11128	PERF.11557	- 18665				
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	224 3	57 4	N	51	51 0		-0-	
						56 9							
07	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	984 3	58 4	N	277	277 0		-0-	
						305 9							
08	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	3680 3	1375 9	N	1250	1250 0		-0-	
09	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1031 3	41 4	N	396	396 0		-0-	
						436 9							
*10	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2032 3	55 4	N	595	595 0		-0-	
						655 9							
*11	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1285 3	57 4	N	555	555 0		-0-	
						611 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 272014		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12031		PERF.12461 - 20233		EOM			
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
06	2580 X	2125	-0-	-455	-0-	30	1	1678	3	Y	379	501	1		244
						417	9								
*07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	21	1	1254	3	Y	184	104	1		324
						2	4	202	9						
08	2666 X	23	-0-	-2643	-0-	14	3	9	9	Y	8	46	1		164
09	2580 X	2478	-0-	-102	-0-	46	1	2306	3	Y	109	106	1		167
						6	4	120	9						
*10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	64	1	3263	3	Y	427	165	1		429
						18	4	470	9						
11	0	1564	-0-	1564	1564	27	1	1479	3	Y	53	188	1		294
						58	9								

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 11H		RRCID -> 272626		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11562		PERF.12091 - 17032		EOM			
*04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1029	3	33	9	Y	30	188	1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-				-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-				-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-				-0-
*10	2015 N	1431	-0-	-584	-0-	1005	3	426	9	Y	387	387	1		-0-
11	0	875	-0-	875	875	875	3			Y	-0-				-0-

DILWORTH		WELL #: 28H		RRCID -> 272631		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 11339		PERF.11613 - 16853		EOM			
06	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-				399
07	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-				399
08	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-	290	1		109
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-				109
*10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	741	3	85	9	N	77	186	1		-0-
11	0	1016	-0-	1016	1016	299	3	717	9	N	652	652	1		-0-

WILLIE GL UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 272740		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 10828		PERF.11816 - 16768		EOM			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114

WILLIE GL UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 272753		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10819		PERF.10705 - 16648		EOM			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	2760 X	2160	-0-	-600	-0-	39	1	2121	3	Y	-0-			-0-
07	2759 X	1157	-0-	-1602	-0-	18	1	1050	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							
08	2759 X	710	-0-	-2049	-0-	10	1	609	3	Y	83	83	1	-0-
						91	9							
09	2520 X	2389	-0-	-131	-0-	44	1	2345	3	Y	-0-			-0-
*10	2232 X	1358	-0-	-874	-0-	25	1	1227	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
11	0	1369	-0-	1369	1369	22	1	1249	3	Y	89	89	1	-0-
						98	9							

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116														
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	1240 N	878	-0-	-362	-0-	14	1	778	3	N	78	78	1	-0-
						86	9							
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	17	1	1060	3	N	307	307	1	-0-
						338	9							
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	0	1083	-0-	1083	1083	14	1	788	3	N	255	255	1	-0-
						281	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424														
06	1140 X	781	-0-	-359	-0-	781	3			Y	-0-			239
07	1178 X	755	-0-	-423	-0-	755	3			Y	-0-			239
08	1116 X	904	-0-	-212	-0-	904	3			Y	-0-			239
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	0	949	-0-	949	949	949	3			Y	-0-			239

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852														
06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			73
07	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			73
08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			73
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	0	132	-0-	132	132	132	3			N	-0-			73

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554														
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	350	3	2	4	N	229	229	1	-0-
						252	9							
*07	820 X	820	-0-	-0-	-0-	644	3	2	4	N	158	158	1	-0-
						174	9							
08	802 X	802	-0-	-0-	-0-	572	3	230	9	N	209	209	1	-0-
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-
11	0	331	-0-	331	331	288	3	43	9	N	39	39	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
DILWORTH		WELL #: 22H		RRCID -> 273572		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	444 X	444	-0-	-0-	-0-	226	3	1	4	N	197	197	1		-0-
*07	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	1737	3	19	4	N	359	359	1		-0-
08	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	982	3	443	9	N	403	403	1		-0-
09	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	924	3	7	4	N	254	254	1		-0-
*10	990 X	990	-0-	-0-	-0-	624	3	366	9	N	333	333	1		-0-
11	0	1056	-0-	1056	1056	735	3	321	9	N	292	292	1		-0-

GLADYS WHEELER A		WELL #: 8H		RRCID -> 273581		COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049					
06	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	27	1	1509	3	N	154	154	1		-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	169	9	16	1	N	340	340	1		-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	374	9	17	1	N	122	122	1		-0-
*10	1705 N	1318	-0-	-387	-0-	134	9	19	1	N	283	283	1		-0-
11	0	1049	-0-	1049	1049	311	9	14	1	N	210	210	1		-0-
						231	9								

DILWORTH		WELL #: 37H		RRCID -> 273584		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301					
06	3000 X	2196	-0-	-804	-0-	35	1	1944	3	Y	197	197	1		-0-
*07	2542 X	2084	-0-	-458	-0-	217	9	32	1	Y	179	179	1		-0-
08	2542 X	1653	-0-	-889	-0-	197	9	24	1	Y	189	189	1		-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	208	9	45	1	Y	312	312	1		-0-
*10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	8	4	44	1	Y	685	685	1		-0-
11	0	2835	-0-	2835	2835	754	9	41	1	Y	463	463	1		-0-
						509	9								

BROWN-TRUSTS UNIT 4		WELL #: 2H		RRCID -> 273595		COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939					
06	14640 X	10877	-0-	-3763	-0-	194	1	10683	3	N	-0-				-0-
07	15128 X	10091	-0-	-5037	-0-	169	1	9922	3	N	-0-				-0-
08	13268 X	12150	-0-	-1118	-0-	195	1	11946	3	N	8	8	0		-0-
09	12840 X	12007	-0-	-833	-0-	9	9	223	1	N	-0-				-0-
*10	11253 X	7394	-0-	-3859	-0-	141	1	7253	3	N	-0-				-0-
11	0	13823	-0-	13823	13823	243	1	13580	3	N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
WHEELER UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID -> 273736	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	12298	PERF.12731	-	17968			
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
06	4200 X	3466	-0-	-734	-0-	3436	3	28	4	Y	2	2	0		-0-
07	4340 X	3647	-0-	-693	-0-	3646	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
08	4340 X	2385	-0-	-1955	-0-	2183	3	202	9	Y	184	184	1		-0-
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-				-0-
*10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	123	123	1		-0-
11	0	842	-0-	842	842	728	3	114	9	Y	104	104	1		-0-

DILWORTH		WELL #:		8H	RRCID -> 273737	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11680	-	16930			
06	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2044	3	20	4	N	625	625	1		50
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	688	9	3	4	N	229	279	1		-0-
08	336 X	336	-0-	-0-	-0-	378	3	252	9	N	203	203	1		-0-
09	521 X	521	-0-	-0-	-0-	113	3	223	9	N	270	270	1		-0-
*10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	222	3	2	4	N	447	447	1		-0-
11	0	261	-0-	261	261	297	9	102	3	N	185	185	1		-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 274302	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	12060	PERF.12166	-	16577			
06	960 N	864	-0-	-96	-0-	16	1	848	3	Y	-0-				-0-
07	1023 N	922	-0-	-101	-0-	14	1	829	3	Y	63	63	1		-0-
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	10	4	69	9	Y	100	100	1		-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	13	1	802	3	Y	110	9			-0-
*10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	22	1	1162	3	Y	-0-				-0-
11	0	1222	-0-	1222	1222	24	1	1179	3	Y	88	88	1		-0-

KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 274701	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	12039	PERF.12570	-	19628			
06	14B2 EXT	2029	-0-	2029	15140	30	1	1678	3	Y	292	170	1		188
*07	14B2 EXT	1385	-0-	1385	16525	321	9	23	1	Y	-0-	80	1		108
08	14B2 EXT	215	-0-	215	16740	2	1	114	3	Y	90	52	1		268
09	14B2 EXT	826	-0-	826	17566	99	9	12	1	Y	170	173	1		265
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17566	5	4	187	9	Y	-0-	262	1		3
11	14B2 EXT	1266	-0-	1266	18832	20	1	1093	3	Y	136	1	1		138

GLADYS WHEELER A		WELL #:		6H	RRCID -> 274717	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11926	-	17124			
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				-0-
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	39	1	2195	3	N	222	222	1		-0-
08	3100 N	3459	-0-	359	359	244	9	42	1	N	755	755	1		-0-
09	1596 N	1237	-0-	-359	-0-	831	9	20	1	N	144	144	1		-0-
*10	2480 N	1546	-0-	-934	-0-	20	1	1059	3	N	336	336	1		-0-
11	0	1413	-0-	1413	1413	158	9	22	1	N	292	292	1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 8H		RRCID -> 275137		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 11833		PERF.12035 - 17283				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	690 N	645	-0-	-45	-0-	644	3	1	4	Y	-0-			637
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-			637
08	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3			Y	-0-			637
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	0	671	-0-	671	671	671	3			Y	-0-			637

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 9H		RRCID -> 275142		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 11679		PERF.12036 - 17377				
06	900 N	533	-0-	-367	-0-	533	3			Y	-0-			167
07	744 N	429	-0-	-315	-0-	429	3			Y	-0-			167
08	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	3			Y	-0-			167
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	0	592	-0-	592	592	592	3			Y	-0-			167

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 13H		RRCID -> 275158		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12126		PERF.12100 - 17154				
06	1620 X	1059	-0-	-561	-0-	495	3	1	4	Y	512	512	1	-0-
						563	9							
*07	1674 X	1478	-0-	-196	-0-	556	3	922	9	Y	838	838	1	-0-
08	1581 X	1018	-0-	-563	-0-	558	3	460	9	Y	418	418	1	-0-
09	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	864	3	17	4	Y	728	728	1	-0-
						801	9							
*10	1488 X	1450	-0-	-38	-0-	610	3	840	9	Y	764	764	1	-0-
11	0	827	-0-	827	827	491	3	336	9	Y	305	305	1	-0-

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 275159		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF.12097 - 17214				
06	1140 N	697	-0-	-443	-0-	389	3	308	9	Y	280	280	1	-0-
*07	1147 N	698	-0-	-449	-0-	492	3	206	9	Y	187	187	1	-0-
08	1054 N	621	-0-	-433	-0-	432	3	189	9	Y	172	172	1	-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	813	3	10	4	Y	345	345	1	-0-
						380	9							
*10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	627	3	453	9	Y	412	412	1	-0-
11	0	971	-0-	971	971	597	3	374	9	Y	340	340	1	-0-

DILWORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 275878		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11448		PERF.12168 - 16900				
06	2100 N	1963	-0-	-137	-0-	662	1	1079	3	Y	193	193	1	-0-
						10	4	212	9					
07	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	696	1	1098	3	Y	203	203	1	-0-
						11	4	223	9					
08	2170 N	1378	-0-	-792	-0-	434	1	802	3	Y	129	129	1	-0-
						142	9							
09	1950 N	1324	-0-	-626	-0-	525	1	622	3	Y	154	154	1	-0-
						8	4	169	9					
*10	2015 N	1389	-0-	-626	-0-	610	1	586	3	Y	175	175	1	-0-
						193	9							
11	0	1204	-0-	1204	1204	307	1	808	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
GLADYS WHEELER A		WELL #: 9H		RRCID -> 276989		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12075		PERF.12070 - 17981					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7230 X	4298	-0-	-2932	-0-	486 1	2798 3	12 4	1002 9	N	911	911 1			-0-
07	6386 X	3817	-0-	-2569	-0-	472 1	2732 3	7 4	606 9	N	551	551 1			-0-
08	6386 X	4371	-0-	-2015	-0-	501 1	3332 3	6 4	532 9	N	484	1 0	483 1		-0-
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	0	4395	-0-	4395	4395	215 1	3765 3	415 9		N	377	377 1			-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277308		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11896 - 15769					
06	4920 X	3650	-0-	-1270	-0-	82 1	3261 3	94 4	213 9	Y	194	194 1			-0-
07	5115 X	4662	-0-	-453	-0-	111 1	4192 3	63 4	296 9	Y	269	269 1			-0-
08	5115 X	4108	-0-	-1007	-0-	151 1	3610 3	347 9		Y	315	2 0	313 1		-0-
09	4950 X	3116	-0-	-1834	-0-	163 1	2678 3	65 4	210 9	Y	191	191 1			-0-
*10	4650 X	2101	-0-	-2549	-0-	78 1	2010 3	13 4		Y	-0-				-0-
11	0	3511	-0-	3511	3511	156 1	3064 3	48 4	243 9	Y	221	221 1			-0-

STS C NORTH UNIT X		WELL #: 11H		RRCID -> 277532		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11387 - 17316					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277552		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11958 - 16683					
06	4140 X	3624	-0-	-516	-0-	103 1	3283 3	44 4	194 9	Y	176	176 1			-0-
07	4371 X	3867	-0-	-504	-0-	89 1	3468 3	55 4	255 9	Y	232	232 1			-0-
08	4371 X	3490	-0-	-881	-0-	139 1	3088 3	263 9		Y	239	2 0	237 1		-0-
09	4230 X	3223	-0-	-1007	-0-	200 1	2678 3	67 4	278 9	Y	253	253 1			-0-
*10	3875 X	1654	-0-	-2221	-0-	105 1	1549 3	25 1		Y	-0-				-0-
11	0	1707	-0-	1707	1707	22 4	111 9			Y	101	101 1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY																				
GLADYS WHEELER UNIT 4																				
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 085408																				
WELL #: 15H RRCID -> 277607													COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12008 - 18082			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	7080 X	2240	-0-	-4840	-0-	333 1	1907 3			N	-0-					-0-				
*07	3627 X	2312	-0-	-1315	-0-	343 1	1935 3			N	30	30	1			-0-				
						1 4	33 9													
08	3534 X	1063	-0-	-2471	-0-	171 1	880 3			N	11	11	1			-0-				
						12 9														
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-				
*10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
EDWARDS													WELL #: 2H RRCID -> 277690		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 11813		PERF.12071 - 17368	
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	59	59	1			-0-				
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-				
08	3286 X	320	-0-	-2966	-0-	320 3				Y	-0-					-0-				
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	0	2038	-0-	2038	2038	2038 3				Y	-0-					-0-				
EDWARDS													WELL #: 8H RRCID -> 277801		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 11804		PERF.11963 - 17412	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	59	1			-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3				Y	-0-					-0-				
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	0	1178	-0-	1178	1178	1178 3				Y	-0-					-0-				
STS C NORTH UNIT X													WELL #: 13H RRCID -> 278054		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 10995		PERF.11565 - 16633	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223				
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223				
STS C NORTH UNIT X													WELL #: 12H RRCID -> 278748		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11055		PERF.11377 - 16885	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
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-				
GLADYS WHEELER UNIT 4													WELL #: 16H RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12073		PERF.12329 - 18156	
06	6330 X	4382	-0-	-1948	-0-	641 1	3670 3			N	-0-					-0-				
						71 4														
*07	6541 X	5422	-0-	-1119	-0-	698 1	3936 3			N	699	699	1			-0-				
						19 4	769 9													
08	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	779 1	4706 3			N	849	2	0	847 1		-0-				
						595 4	934 9													
09	6330 X	5742	-0-	-588	-0-	747 1	4426 3			N	184	184	1			-0-				
						367 4	202 9													
*10	5890 X	1321	-0-	-4569	-0-	163 1	860 3			N	271	271	1			-0-				
						298 9														
11	0	2550	-0-	2550	2550	145 1	2405 3			N	-0-					-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408																	
WK GU 11		WELL #:		1H	RRCID ->	285449	COMPL.	DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	10116	PERF.10540 - 15080						
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	BALANCE						
06		1195	N	1195	-0-	-0-	-0-		10	1	570	3	N	559	559	1	-0-		
									615	9									
07		2426	N	2426	-0-	-0-	-0-		31	1	1812	3	N	530	530	1	-0-		
									583	9									
08		341	N	-0-	-0-	-341	-0-						N	132	132	1	-0-		
09		1200	N	99	-0-	-1101	-0-		2	1	97	3	N	-0-			-0-		
*10		1364	N	211	-0-	-1153	-0-		5	1	206	3	N	-0-			-0-		
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	98	98	1	-0-		
WK GU 12		WELL #:		1H	RRCID ->	285474	COMPL.	DATE	08/20/2012	TOTAL	DEPTH	10201	PERF.10442 - 14926						
06		691	N	691	-0-	-0-	-0-		9	1	513	3	N	154	154	1	-0-		
									169	9									
07		1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		10	1	554	3	N	422	422	1	-0-		
									464	9									
08		1178	N	503	-0-	-675	-0-		6	1	318	3	N	163	163	1	-0-		
									179	9									
09		690	N	168	-0-	-522	-0-		1	1	60	3	N	97	97	1	-0-		
									107	9									
*10		1023	N	952	-0-	-71	-0-		14	1	654	3	N	258	258	1	-0-		
									284	9									
11		0		675	-0-	675	675		8	1	414	3	N	230	230	1	-0-		
									253	9									
DILWORTH		WELL #:		27H	RRCID ->	285619	COMPL.	DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.11594 - 16824						
06		2740	X	2740	-0-	-0-	-0-		1720	3	1020	9	N	927	927	1	-0-		
07		1644	X	1644	-0-	-0-	-0-		910	3	734	9	N	667	667	1	-0-		
08		2325	X	1197	-0-	-1128	-0-		995	3	202	9	N	184	1	0	183	1	-0-
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		0		858	-0-	858	858		432	3	426	9	N	387	387	1	-0-		
DILWORTH		WELL #:		32H	RRCID ->	285622	COMPL.	DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11969 - 17767						
06		1608	X	1608	-0-	-0-	-0-		23	1	1271	3	N	285	285	1	-0-		
									314	9									
*07		1173	X	1173	-0-	-0-	-0-		17	1	954	3	N	184	184	1	-0-		
									202	9									
08		1041	X	1041	-0-	-0-	-0-		15	1	894	3	N	120	120	1	-0-		
									132	9									
09		1311	X	1311	-0-	-0-	-0-		21	1	1131	3	N	142	142	1	-0-		
									3	4	156	9							
*10		1308	X	1308	-0-	-0-	-0-		19	1	967	3	N	293	293	1	-0-		
									322	9									
11		0		1454	-0-	1454	1454		21	1	1180	3	N	230	230	1	-0-		
									253	9									
STOREY UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	285624	COMPL.	DATE	01/13/2013	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10736 - 15098						
06		480	N	453	-0-	-27	-0-		7	1	407	3	N	-0-			117		
									39	4									
07		256	N	256	-0-	-0-	-0-		5	1	251	3	N	-0-			117		
08		186	N	50	-0-	-136	-0-		1	1	49	3	N	-0-			117		
09		450	N	7	-0-	-443	-0-		7	3			N	-0-			117		
*10		248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			117		
11		0		478	-0-	478	478		7	1	396	3	N	-0-			117		
									75	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DILWORTH		WELL #: 7H		RRCID -> 285717		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	92	1	5054	3	N	616	616	1	-0-
						678	9							
*07	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	76	1	4347	3	N	449	449	1	-0-
						494	9							
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	67	1	4022	3	N	784	1	0	783 1
						862	9							
09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	47	1	2482	3	N	383	383	1	-0-
						13	4	421	9					
*10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	40	1	2059	3	N	561	561	1	-0-
						617	9							
11	0	2613	-0-	2613	2613	38	1	2104	3	N	428	428	1	-0-
						471	9							
WK ACE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 285731		COMPL. DATE 08/24/2012				TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	451	451	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	116	1	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	195	195	1	-0-
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	0	280	-0-	280	280	10	3	55	4	N	195	195	1	-0-
						215	9							
WK UNIT 15		WELL #: 4H		RRCID -> 285749		COMPL. DATE 06/28/2013				TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964				
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	11	1	578	3	N	290	290	1	-0-
						319	9							
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	312	312	1	-0-
						343	9							
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	11	1	687	3	N	260	260	1	-0-
						286	9							
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	0	677	-0-	677	677	9	1	520	3	N	108	108	1	-0-
						29	4	119	9					
STS C - STS NORTH 9		WELL #: 9H		RRCID -> 286490		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719				
06	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	9823	3	1021	9	Y	928	928	0	33
07	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	9875	3	956	9	Y	869	869	0	33
08	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	9305	3	1016	9	Y	924	924	0	33
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	0	5615	-0-	5615	5615	4860	3	755	9	Y	686	686	0	33
EDWARDS		WELL #: 6H		RRCID -> 286553		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950				
*03	21452 X	18911	-0-	-2541	-0-	17400	3	1511	9	Y	1374	1374	0	41
*04	17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	16294	3	1585	9	Y	1441	1441	0	41
05	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	16717	3	1500	9	Y	1364	1364	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	13211	-0-	-6226	-0-	11894	3	1317	9	Y	1197	1197	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	0	9523	-0-	9523	9523	8885	3	638	9	Y	580	580	0	45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #:		5H	RRCID ->	286812	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12062	- 18046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*03	19964	X	15181	-0-	-4783	-0-	12581	3	2600	9	Y	2364	2364	0	56
*04	19320	X	17570	-0-	-1750	-0-	14550	3	3020	9	Y	2745	2745	0	56
05	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	15311	3	4789	9	Y	4354	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	14324	-0-	-5764	-0-	11968	3	2356	9	Y	2142	2142	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	0		8636	-0-	8636		8636	3	915	9	Y	832	832	0	59

STS C - STS NORTH 10		WELL #:		10H	RRCID ->	287127	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11817	- 19460			
06	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	8411	3	823	9	Y	748	748	0	39
07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	8482	3	1377	9	Y	1252	1252	0	39
08	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	7791	3	1363	9	Y	1239	1239	0	39
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	0		6345	-0-	6345		6345	3	5079	9	Y	1151	1151	0	39

EDWARDS		WELL #:		9H	RRCID ->	287472	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	12013	PERF.11938	- 19183			
*03	19220	X	14665	-0-	-4555	-0-	12684	3	1981	9	Y	1801	1801	0	44
*04	18600	X	15760	-0-	-2840	-0-	13574	3	2186	9	Y	1987	1987	0	44
05	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	14250	3	3467	9	Y	3152	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	12163	-0-	-5569	-0-	10209	3	1954	9	Y	1776	1776	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	0		8186	-0-	8186		8186	3	7363	9	Y	748	748	0	48

STS C - STS NORTH 7		WELL #:		7H	RRCID ->	287478	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11429	- 19375			
06	12390	X	11226	-0-	-1164	-0-	9881	3	1345	9	Y	1223	1223	0	28
07	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	10532	3	1440	9	Y	1309	1309	0	28
08	13020	X	11476	-0-	-1544	-0-	10000	3	1476	9	Y	1342	1342	0	28
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	0		6292	-0-	6292		6292	3	1062	9	Y	965	965	0	28

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		16H	RRCID ->	287479	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12048	- 17865			
06	9240	X	277	-0-	-8963	-0-	183	3	94	9	Y	85	85	0	49
07	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	18273	3	3222	9	Y	2929	2929	0	9
08	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	13850	3	2321	9	Y	2110	2110	0	9
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	0		6092	-0-	6092		6092	3	1144	9	Y	1040	1040	0	9

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		7H	RRCID ->	287854	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11696	PERF.12118	- 17895			
06	9690	X	1324	-0-	-8366	-0-	1147	3	177	9	Y	161	161	0	93
07	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	20408	3	1586	9	Y	1442	1442	0	17
08	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	19790	3	1518	9	Y	1380	1380	0	17
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	0		6948	-0-	6948		6948	3	802	9	Y	729	729	0	17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C - STS NORTH 8		WELL #:		8H	RRCID ->	288111	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	11525 - 19350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	9810 X	9576	-0-	-234	-0-	8676	3	900	9	Y	818	818 0	30
07	11563 X	10160	-0-	-1403	-0-	9201	3	959	9	Y	872	872 0	30
08	11563 X	9669	-0-	-1894	-0-	8704	3	965	9	Y	877	877 0	30
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	0	5003	-0-	5003	5003	4340	3	663	9	Y	603	603 0	30

EDWARDS		WELL #:		10H	RRCID ->	291821	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	12092	PERF.	11964 - 20269	
*03	22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	20008	3	1993	9	Y	1812	1812 0	63
*04	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	17542	3	2154	9	Y	1958	1958 0	63
05	19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	17320	3	2309	9	Y	2099	2099 0	52
06	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	14570	3	1788	9	Y	1625	1625 0	52
07	768 X	768	-0-	-0-	-0-	583	3	185	9	Y	168	168 0	52
08	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	11232	3	1239	9	Y	1126	1126 0	52
09	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	12308	3	1662	9	Y	1511	1511 0	52
*10	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	10399	3	1430	9	Y	1300	1300 0	52
11	0	8276	-0-	8276	8276	6880	3	1396	9	Y	1269	1269 0	52

DILWORTH		WELL #:		24H	RRCID ->	292397	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	N/A
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

STS C-STN NORTH 11		WELL #:		11H	RRCID ->	292838	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	11446 - 22667	
06	SHUT IN	134295	-0-	134295	134295	1606	1	106578	3	N	23737	23737 0	-0-
						26111	9						
*07	356181 X	221886	-0-	-134295	-0-	2663	1	178817	3	N	36733	36733 0	-0-
						40406	9						
08	144956 X	143824	-0-	-1132	-0-	1577	1	115290	3	N	24503	24503 0	-0-
						4	4	26953	9				
09	140280 X	32173	-0-	-108107	-0-	472	1	25298	3	N	5821	5821 0	-0-
						6403	9						
*10	180403 X	180403	-0-	-0-	-0-	2513	1	148692	3	N	26543	26543 0	-0-
						1	4	29197	9				
11	140280 X	108235	-0-	-32045	-0-	1605	1	89613	3	N	15470	15470 0	-0-
						17017	9						

DILWORTH		WELL #:		25H	RRCID ->	293034	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	11506 - 18656	
06	0	80947	-0-	80947	209519	1038	1	66435	3	N	12249	12249 0	-0-
						13474	9						
07	285344 X	75825	-0-	-209519	-0-	927	1	61831	3	N	11879	11879 0	-0-
						13067	9						
08	73966 X	42202	-0-	-31764	-0-	470	1	33776	3	N	7232	7232 0	-0-
						1	4	7955	9				
09	71580 X	54194	-0-	-17386	-0-	747	1	44220	3	N	8388	8199 0	189 1
						9227	9						
*10	73966 X	41661	-0-	-32305	-0-	639	1	35609	3	N	4921	4838 0	83 1
						5413	9						
11	0	33686	-0-	33686	33686	475	1	26644	3	N	5970	5868 0	102 1
						6567	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
DILWORTH		WELL #: 23H		RRCID -> 293036	COMPL. DATE 04/20/2022	TOTAL DEPTH 11071	PERF.11570 - 14925						
06		0	70285	-0-	70285	206155	923 1 11372 9	57990	3	N	10338	10338 0	-0-
07	259574	X	53419	-0-	-206155	-0-	642 1 9925 9	42852	3	N	9023	9023 0	-0-
08	48856	X	43474	-0-	-5382	-0-	484 1 1 4	35019	3	N	7245	7245 0	-0-
09	47280	X	36499	-0-	-10781	-0-	501 1 5683 9	30315	3	N	5166	5037 0	129 1 -0-
*10	48856	X	32206	-0-	-16650	-0-	464 1 5110 9	26632	3	N	4645	4589 0	56 1 -0-
11		0	24791	-0-	24791	24791	349 1 5000 9	19442	3	N	4545	4467 0	78 1 -0-
DILWORTH		WELL #: 29H		RRCID -> 293037	COMPL. DATE 04/20/2022	TOTAL DEPTH 11143	PERF.11561 - 14573						
06		0	45960	-0-	45960	152860	570 1 8380 9	37010	3	N	7618	7618 0	-0-
07	185381	X	32521	-0-	-152860	-0-	434 1 4329 9	27758	3	N	3935	3935 0	-0-
08	26319	X	18887	-0-	-7432	-0-	212 1 1 4	14845	3	N	3481	3481 0	-0-
09	31643	X	31643	-0-	-0-	-0-	458 1 5102 9	26083	3	N	4638	4536 0	102 1 -0-
*10	26319	X	18524	-0-	-7795	-0-	267 1 3299 9	14958	3	N	2999	2954 0	45 1 -0-
11		0	19329	-0-	19329	19329	284 1 3143 9	15902	3	N	2857	2807 0	50 1 -0-
STS C-STN NORTH 12		WELL #: 12H		RRCID -> 293188	COMPL. DATE 06/09/2022	TOTAL DEPTH 10879	PERF.11360 - 22019						
06		0	149543	-0-	149543	149543	1782 1 29527 9	118234	3	N	26843	26843 0	-0-
*07	398730	X	249187	-0-	-149543	-0-	3003 1 45319 9	200865	3	N	41199	41199 0	-0-
08	177089	X	177089	-0-	-0-	-0-	1986 1 3 4	141904	3	N	30178	30178 0	-0-
09	163156	X	163156	-0-	-0-	-0-	2140 1 1 4	130346	3	N	27881	27881 0	-0-
*10	165416	X	149584	-0-	-15832	-0-	2135 1 1 4	123231	3	N	22015	22015 0	-0-
11	160080	X	101445	-0-	-58635	-0-	1501 1 16154 9	83790	3	N	14685	14685 0	-0-
STS C-STN NORTH 13		WELL #: 13H		RRCID -> 293191	COMPL. DATE 06/09/2022	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11580 - 21542						
06		0	24456	-0-	24456	24456	289 1 5543 9	18624	3	N	5039	5039 0	-0-
*07	176376	X	151920	-0-	-24456	-0-	1829 1 30603 9	119488	3	N	27821	27821 0	-0-
08	172247	X	172247	-0-	-0-	-0-	1989 1 4 4	137246	3	N	30007	30007 0	-0-
09	144244	X	144244	-0-	-0-	-0-	1977 1 1 4	118928	3	N	21216	21216 0	-0-
*10	117752	X	117752	-0-	-0-	-0-	1679 1 18544 9	97529	3	N	16858	16858 0	-0-
*11	86946	X	86946	-0-	-0-	-0-	1292 1 13435 9	72219	3	N	12214	12214 0	-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	0	14044	-0-	14044	14044	11315	3	2729	9	Y	2481	2481	0	-0-
07	0	215506	-0-	215506	229550	173985	3	41521	9	Y	37746	37674	0	72
08	378916 X	149366	-0-	-229550	-0-	119425	3	29941	9	Y	27219	27219	0	72
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	0	61864	-0-	61864	61864	52027	3	9837	9	Y	8943	8943	0	72

DILWORTH		WELL #: 21H		RRCID ->	293253	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	11654	-	16296	
06	0	65271	-0-	65271	177901	824	1	52436	3	N	10919	10919	0	-0-
						12011	9							
07	229038 X	51137	-0-	-177901	-0-	595	1	39913	3	N	9663	9663	0	-0-
						10629	9							
08	45012 X	32913	-0-	-12099	-0-	368	1	27046	3	N	4998	4998	0	-0-
						1	4	5498	9					
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	0	21722	-0-	21722	21722	300	1	16646	3	N	4342	4269	0	73 1 -0-
						4776	9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 21H		RRCID ->	293399	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	12056	-	19364	
06	0	23514	-0-	23514	23514	18915	3	4599	9	Y	4181	4181	0	-0-
07	0	216968	-0-	216968	240482	176059	3	40909	9	Y	37190	37118	0	72
08	405831 X	165349	-0-	-240482	-0-	132203	3	33146	9	Y	30133	30133	0	72
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	0	79370	-0-	79370	79370	65347	3	14023	9	Y	12748	12748	0	72

EDWARDS		WELL #: 11H		RRCID ->	293715	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0	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-	

SOCO ATX LLC		100095												
HIGHWAY 183 SWD		WELL #: 1		RRCID ->	264558	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4854	-	5200	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	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) 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
06	896 X	896	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	33	31	1	9
07	1333 X	1251	-0-	-82	-0-	36	9	1143	2	Y	23	30	1	2
08	1333 X	509	-0-	-824	-0-	83	1	458	2	Y	17	7	1	12
09	0	980	-0-	980	980	25	9	884	2	Y	22	32	1	2
10	713 X	NO RPT	-0-	-713	267	32	1			Y	NO RPT			2
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	19	9			Y	NO RPT			2

MUMME RANCH				WELL #: 20H	RRCID -> 262592	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH 9879	PERF.10145	- 14263					
06	420 N	193	-0-	-227	-0-	15	1	75	2	Y	87	80	1	49
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	7	4	131	2	Y	230	249	1	30
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	1	4	253	9	Y	672	570	1	132
09	0	2133	-0-	2133	2133	111	1	100	2	Y	473	581	1	24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2133	3	4	739	9	Y	NO RPT			24
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	2013	958	1	624	2	Y	NO RPT			24
						31	4	520	9	Y	NO RPT			24

PIERCE				WELL #: 20H	RRCID -> 265873	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 9941	PERF.10475	- 19047					
06	2310 X	937	-0-	-1373	-0-	45	1	781	2	Y	101	72	1	59
07	1860 X	1635	-0-	-225	-0-	111	9	1377	2	Y	142	175	1	26
08	2139 N	1599	-0-	-540	-0-	102	1	1258	2	Y	191	164	1	53
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	156	9	1059	2	Y	194	220	1	27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	NO RPT			27
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	210	9			Y	NO RPT			27
						86	1							
						213	9							

PIERCE				WELL #: 21H	RRCID -> 265876	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 9927	PERF.10465	- 19151					
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	171	1	2787	2	Y	710	651	1	123
07	3441 X	2548	-0-	-893	-0-	781	9	1990	2	Y	394	416	1	101
08	3441 X	1570	-0-	-1871	-0-	125	1	1165	2	Y	280	293	1	88
09	3330 X	2419	-0-	-911	-0-	433	9	1908	2	Y	322	343	1	67
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	97	1			Y	NO RPT			67
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	308	9			Y	NO RPT			67
						157	1							
						354	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453												
PIERCE		WELL #: 11H		RRCID -> 271314		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 10030		PERF.10350 - 14476				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1650 N	1188	-0-	-462	-0-	62	1	870	2	Y	233	256	1	42
						256	9							
07	1891 N	592	-0-	-1299	-0-	23	1	337	2	Y	211	169	1	84
						232	9							
08	1891 X	1703	-0-	-188	-0-	89	1	1274	2	Y	309	311	1	82
						340	9							
09	0	1253	-0-	1253	1253	73	1	896	2	Y	258	287	1	53
						284	9							
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			53
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			53

PIERCE		WELL #: 12H		RRCID -> 271315		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10410 - 16789				
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	127	1	1971	2	Y	384	379	1	55
						422	9							
07	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	125	1	1842	2	Y	419	367	1	107
						461	9							
08	2356 X	2194	-0-	-162	-0-	113	1	1626	2	Y	414	416	1	105
						455	9							
09	0	1494	-0-	1494	1494	85	1	1044	2	Y	332	350	1	87
						365	9							
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			87
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			87

MIDDLETON-SACHS A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 273725		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 9025 - 15227				
06	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	364	1	466	2	Y	304	305	0	25
						4	4	334	9					
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	596	1	835	2	Y	290	288	0	27
						6	4	319	9					
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	582	1	755	2	Y	222	219	0	30
						6	4	244	9					
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	641	1	949	2	Y	232	234	0	28
						5	4	255	9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			28

PIERCE		WELL #: 31H		RRCID -> 274636		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9919		PERF.10420 - 17797				
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	66	1	1023	2	Y	305	314	1	64
						336	9							
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	Y	212	219	1	57
						233	9							
08	1116 N	890	-0-	-226	-0-	65	1	762	2	Y	57	108	1	6
						63	9							
09	0	720	-0-	720	720	51	1	658	2	Y	10	12	1	4
						11	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	720					Y	NO RPT			4
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			4

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	720 X	474	-0-	-246	-0-	193	1	259	2	Y	18	18	0		-0-
07	558 X	77	-0-	-481	-0-	32	1	45	2	Y	-0-				-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	299	1	403	2	Y	12	12	0		-0-
09	0	269	-0-	269	269	93	1	125	2	Y	45	18	0		27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	269	1	4	50	9	Y	NO RPT				27
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT				27
BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #: 30H		RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH		8862 PERF. 9022 - 14741					
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	222	1	307	2	Y	194	192	0		15
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	200	1	274	2	Y	190	187	0		18
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	228	1	296	2	Y	184	190	0		12
09	0	1183	-0-	1183	1183	400	1	597	2	Y	165	148	0		29
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1183	4	4	182	9	Y	NO RPT				29
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	493					Y	NO RPT				29
BOOTH-MIDDLETON B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 274856		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH		8861 PERF. 8855 - 15480					
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	451	1	549	2	Y	253	253	0		22
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	507	1	703	2	Y	269	268	0		23
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	488	1	616	2	Y	387	373	0		37
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	493	1	758	2	Y	339	337	0		39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	4	373	9	Y	NO RPT				39
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT				39
PIERCE		WELL #: 30H		RRCID -> 274947		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH		9918 PERF. 10440 - 18326					
06	2640 X	2184	-0-	-456	-0-	89	1	1361	2	Y	667	686	1		136
07	2604 X	2305	-0-	-299	-0-	734	9	1427	2	Y	706	655	1		187
08	2511 X	2194	-0-	-317	-0-	101	1	1296	2	Y	731	719	1		199
09	2430 X	1792	-0-	-638	-0-	777	9	936	2	Y	709	767	1		141
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	804	9			Y	NO RPT				141
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	76	1			Y	NO RPT				141

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC														
BOOTH-MIDDLETON A UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 100453														
WELL #: 10H RRCID -> 275231													COMPL. DATE 07/01/2014	
TOTAL DEPTH 8841													PERF. 9035 - 16047	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS	(CODE)			CODE	CODE			CODE	CODE	
06		2958 N	1546	-0-	-1412	-0-		548 1	673 2	Y	289	288	0	25
								7 4	318 9					
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		581 1	809 2	Y	298	299	0	24
								5 4	328 9					
08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		825 1	1071 2	Y	369	359	0	34
								8 4	406 9					
09		0	1792	-0-	1792	1792		581 1	894 2	Y	284	283	0	35
								5 4	312 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1792				Y	NO RPT			35
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				Y	NO RPT			35

BOOTH-MIDDLETON D UNIT														
WELL #: 31H RRCID -> 275338													COMPL. DATE 07/01/2014	
TOTAL DEPTH 8859													PERF. 9805 - 14754	
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-		335 1	501 2	Y	19	20	0	-0-
								4 4	21 9					
07		496 N	398	-0-	-98	-0-		163 1	225 2	Y	7	7	0	-0-
								2 4	8 9					
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		505 1	804 2	Y	24	24	0	-0-
								6 4	26 9					
09		0	1622	-0-	1622	1622		550 1	1064 2	Y	4	4	0	-0-
								4 4	4 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	962				Y	NO RPT			-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT														
WELL #: 41H RRCID -> 276726													COMPL. DATE 09/22/2014	
TOTAL DEPTH 8549													PERF. 8511 - 17815	
06		3990 X	3439	-0-	-551	-0-		1040 1	2142 2	Y	224	265	1	10
								11 4	246 9					
07		4123 X	3572	-0-	-551	-0-		1054 1	2081 2	Y	388	312	1	86
								10 4	427 9					
08		4123 X	3719	-0-	-404	-0-		1060 1	2063 2	Y	531	535	1	82
								12 4	584 9					
09		3900 X	3237	-0-	-663	-0-		1038 1	1725 2	Y	421	438	1	65
								11 4	463 9					
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				Y	NO RPT			65
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				Y	NO RPT			65

GILBERT-LANDRUM A UNIT														
WELL #: 40H RRCID -> 277086													COMPL. DATE 09/22/2014	
TOTAL DEPTH 8552													PERF. 8635 - 18130	
06		3060 X	2584	-0-	-476	-0-		654 1	1348 2	Y	523	527	1	65
								7 4	575 9					
07		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-		795 1	1551 2	Y	519	524	1	60
								7 4	571 9					
08		2976 X	2703	-0-	-273	-0-		765 1	1422 2	Y	461	437	1	84
								9 4	507 9					
09		0	2474	-0-	2474	2474		720 1	1282 2	Y	422	459	1	47
								8 4	464 9					
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				Y	NO RPT			47
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				Y	NO RPT			47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC MORRILL UNIT D														//CONT.//		27135 700 124805		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
														WELL #:	1H	RRCID ->	279853	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	11500	-	18818			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE												
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-				100												
07		2728 X	1623	-0-	-1105	-0-	307	1	1070	4	N	224	177	1		147												
							246	9																				
08		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	293	1	1536	3	N	198	178	1	2 8	165												
							218	9																				
09		0	4302	-0-	4302	4302	510	1	3144	3	N	589	714	1		40												
							648	9																				
10		0	3112	-0-	3112	7414	450	1	2064	3	N	367	348	1	1 8	58												
							194	4	404	9																		
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	7054					N	NO RPT				58												
BARGER RANCH A UNIT														WELL #:	A	1H	RRCID ->	290720	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7936	-	14075		
06		2340 N	2249	-0-	-91	-0-	437	1	1285	3	N	443	333	1		196												
							40	4	487	9																		
07		2359 N	2308	-0-	-51	-0-	447	1	1322	3	N	437	531	1		102												
							58	4	481	9																		
08		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	450	1	1438	3	N	500	519	1		83												
							550	9																				
09		0	2337	-0-	2337	2337	1158	1	609	3	N	471	363	1		191												
							52	4	518	9																		
10		0	2281	-0-	2281	4618	1162	1	622	3	N	452	533	1		110												
							497	9																				
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	3148					N	NO RPT				110												
ERCP MINERALS														WELL #:	12H	RRCID ->	290817	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8270	-	14282			
06		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	1160	1	3813	3	Y	779	742	1	1 8	112												
							138	4	857	9																		
07		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	1689	1	3874	3	Y	1029	930	1	1 8	210												
							14	4	1132	9																		
08		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	1600	1	3661	3	Y	877	926	1	2 8	159												
							9	4	965	9																		
09		0	5771	-0-	5771	5771	1446	1	3570	3	Y	660	702	1	3 8	114												
							29	4	726	9																		
10		0	6086	-0-	6086	11857	1236	1	3792	3	Y	876	900	1	3 8	87												
							94	4	964	9																		
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	7867					Y	NO RPT				87												
RATHJEN A UNIT														WELL #:	A	1H	RRCID ->	290820	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8640	-	13298		
06		1530 N	1111	-0-	-419	-0-	572	1	278	3	Y	237	261	0		47												
							261	9																				
07		1674 N	1596	-0-	-78	-0-	603	1	652	3	Y	310	311	0		46												
							341	9																				
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	608	1	654	3	Y	345	344	0	1 8	46												
							380	9																				
09		0	1674	-0-	1674	1674	530	1	758	3	Y	351	343	0	1 8	53												
							386	9																				
10		0	1649	-0-	1649	3323	545	1	720	3	Y	349	364	0		38												
							384	9																				
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	1733					Y	NO RPT				38												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC RATHJEN A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
		WELL #: B 4H	RRCID -> 290821	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 8294 - 13330					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	409 1 347 9	424 3	Y	315	340 0	54
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	433 1 433 9	659 3	Y	394	395 0	53
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	432 1 435 9	658 3	Y	395	396 0	1 8 51
09	0	1437	-0-	1437	1437	219 1 396 9	822 3	Y	360	354 0	1 8 56
10	0	1558	-0-	1558	2995	192 1 458 9	908 3	Y	416	429 0	43
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	1525			Y	NO RPT		43
RATHJEN B UNIT		WELL #: A 1H	RRCID -> 290822	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 8830 - 13211					
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	535 1 580 9	73 3	Y	527	530 0	72
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	575 1 602 9	391 3	Y	547	551 0	1 8 67
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	567 1 530 9	346 3	Y	482	486 0	1 8 62
09	0	1858	-0-	1858	1858	567 1 536 9	755 3	Y	487	476 0	1 8 72
10	0	1860	-0-	1860	3718	554 1 541 9	765 3	Y	492	512 0	52
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	2308			Y	NO RPT		52
SMITH A UNIT		WELL #: A 1H	RRCID -> 290824	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 8410 - 12875					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SMITH B UNIT		WELL #: B 3H	RRCID -> 290825	COMPL. DATE 11/30/2014	TOTAL DEPTH 7952	PERF. 8509 - 12982					
06	1950 N	1612	-0-	-338	-0-	197 1 332 9	1083 3	Y	302	353 0	83
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	212 1 441 9	1340 3	Y	401	414 0	70
08	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	297 1 442 9	2220 3	Y	402	408 0	64
09	0	469	-0-	469	469	73 1 89 9	307 3	Y	81	95 0	50
10	0	2375	-0-	2375	2844	179 1 517 9	1679 3	Y	470	464 0	56
11	2820 N	NO RPT	-0-	-2820	24			Y	NO RPT		56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC SMITH B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	990 N	638	-0-	-352	-0-	82	1	315	3	Y	219	258	0			63
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	241	9	649	3	Y	382	388	0			57
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	121	1	590	3	Y	273	283	0			47
09	0	1035	-0-	1035	1035	420	9	636	3	Y	258	252	0			53
10	0	1078	-0-	1078	2113	105	1	677	3	Y	299	308	0			44
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	1153	300	9			Y	NO RPT					44

BRIDWELL LIMITED UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290833		COMPL. DATE 10/01/2013				TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894						
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	409	1	1161	3	Y	259	306	0			65
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	285	9	1243	3	Y	310	308	0			67
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	408	1	1290	3	Y	318	316	0			69
09	0	1973	-0-	1973	1973	32	4	626	3	Y	324	343	0	1	8	49
10	0	2028	-0-	2028	4001	423	1	668	3	Y	347	290	0			106
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	1991	350	9			Y	NO RPT					106

ERCP MINERALS		WELL #: 14H		RRCID -> 290891		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822						
06	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	1163	1	3825	3	Y	1377	1277	1	2	8	198
07	7440 X	6820	-0-	-620	-0-	138	4	3967	3	Y	1009	1000	1	1	8	206
08	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	1729	1	1110	9	Y	977	1003	1	3	8	177
09	0	6154	-0-	6154	6154	14	4	1075	9	Y	790	828	1	3	8	136
10	0	6236	-0-	6236	12390	1687	1	3740	3	Y	885	930	1	3	8	88
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	8430	9	4	869	9	Y	NO RPT					88

TALBUTT TRUST C		WELL #: 6H		RRCID -> 290893		COMPL. DATE 06/03/2014				TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569						
06	5850 X	4679	-0-	-1171	-0-	117	1	4489	3	Y	65	63	0			22
07	6045 X	5783	-0-	-262	-0-	1	4	72	9	Y	177	132	0			67
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	137	1	5451	3	Y	171	168	0			70
09	0	5256	-0-	5256	5256	195	9	4743	3	Y	169	174	0			65
10	0	4946	-0-	4946	10202	139	1	4927	3	Y	78	105	0			38
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	4592	188	9	86	9	Y	NO RPT					38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BRIDWELL LIMITED UNIT		//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BRIDWELL LIMITED UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 290899	COMPL. DATE 10/01/2013	TOTAL DEPTH 8044	PERF. 8422	-	13956		
06		930 N	788	-0-	-142	-0-	166 1 224 9	398 3	Y	204	247 0	54
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	188 1 13 4	500 3 339 9	Y	308	303 0	59
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	175 1 263 9	453 3	Y	239	241 0	57
09		0	790	-0-	790	790	359 1 1 4	192 3 238 9	Y	216	233 0	1 8 39
10		0	739	-0-	739	1529	258 1 305 9	176 3	Y	277	230 0	86
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	1319			Y	NO RPT		86
IRVIN WEST				WELL #: 16H	RRCID -> 290906	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL DEPTH 8821	PERF. 8935	-	14043		
06		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	231 1 34 4	805 3 694 9	Y	631	629 0	6
07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	217 1 15 4	763 3 641 9	Y	583	585 0	4
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	145 1 8 4	527 3 534 9	Y	485	484 0	5
09		0	1048	-0-	1048	1048	127 1 11 4	397 3 513 9	Y	466	468 0	3
10		0	468	-0-	468	1516	67 1 8 4	181 3 212 9	Y	193	194 0	2
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	376			Y	NO RPT		2
JLH LIC D UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 290939	COMPL. DATE 02/10/2014	TOTAL DEPTH 8254	PERF. 8550	-	13535		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 290945	COMPL. DATE 02/15/2013	TOTAL DEPTH 8029	PERF. 8464	-	14917		
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	183 1 384 9	769 3	Y	349	363 0	60
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	159 1 421 9	702 3	Y	383	399 0	44
08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	159 1 417 9	713 3	Y	379	358 0	1 8 64
09		0	1296	-0-	1296	1296	203 1 394 9	699 3	Y	358	334 0	1 8 87
10		0	1308	-0-	1308	2604	173 1 397 9	738 3	Y	361	385 0	63
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	1374			Y	NO RPT		63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
		WELL #: B 1H		RRCID -> 290946	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH 7921	PERF. 8337 - 12752								
06		964 N	964	-0-	-0-	181	1	529	3	Y	228	232 0	53		
						3	4	251	9						
07		863 N	863	-0-	-0-	167	1	457	3	Y	212	222 0	43		
						6	4	233	9						
08		786 N	786	-0-	-0-	151	1	404	3	Y	210	197 0	56		
						231	9								
09		0	962	-0-	962	962	140	1	560	3	Y	234	208 0	82	
							5	4	257	9					
10		0	828	-0-	828	1790	101	1	519	3	Y	189	238 0	33	
							208	9							
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	1040				Y	NO RPT		33		
		WELL #: 40H		RRCID -> 290951	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH 7651	PERF. 8040 - 12228								
		JASIK													
06		1010 N	1010	-0-	-0-	12	1	667	3	Y	297	299 0	10		
						4	4	327	9						
07		1139 N	1139	-0-	-0-	14	1	740	3	Y	350	343 0	17		
						385	9								
08		1239 N	1239	-0-	-0-	18	1	786	3	Y	395	395 0	1 8	16	
						435	9								
09		0	1327	-0-	1327	1327	13	1	903	3	Y	373	375 0	14	
							1	4	410	9					
10		0	1164	-0-	1164	2491	10	1	827	3	Y	296	303 0	1 8	6
							1	4	326	9					
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	1681				Y	NO RPT		6		
		WELL #: B 2H		RRCID -> 290953	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8364 - 13565								
		LIBERATORE RANCH B UNIT													
06		2140 N	2140	-0-	-0-	413	1	1394	3	Y	295	303 0	78		
						8	4	325	9						
07		2281 N	2281	-0-	-0-	446	1	1466	3	Y	318	332 0	64		
						19	4	350	9						
08		2065 N	2065	-0-	-0-	409	1	1340	3	Y	287	271 0	80		
						316	9								
09		0	1521	-0-	1521	1521	228	1	1039	3	Y	223	204 0	99	
							9	4	245	9					
10		0	984	-0-	984	2505	130	1	668	3	Y	169	230 0	38	
							186	9							
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	735				Y	NO RPT		38		
		WELL #: 3H		RRCID -> 290964	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 8520 - 13261								
		BRIDWELL LIMITED UNIT													
06		710 N	710	-0-	-0-	246	1	254	3	Y	191	223 0	43		
						210	9								
07		882 N	882	-0-	-0-	254	1	351	3	Y	241	238 0	46		
						12	4	265	9						
08		663 N	663	-0-	-0-	240	1	214	3	Y	190	192 0	44		
						209	9								
09		0	807	-0-	807	807	353	1	215	3	Y	216	227 0	1 8	32
							1	4	238	9					
10		0	907	-0-	907	1714	393	1	269	3	Y	223	186 0	69	
							245	9							
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	1084				Y	NO RPT		69		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805														
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277														
M O	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
06	3030 X	2869	-0-	-161	-0-	413	1	1966	3	Y	445	458	0	72
07	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	490	9	1987	3	Y	401	424	0	49
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	441	9	1961	3	Y	387	364	0	71
09	0	2917	-0-	2917	2917	374	1	1527	3	Y	389	361	0	98
10	0	2942	-0-	2942	5859	426	9	1593	3	Y	381	409	0	70
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	2979	962	1			Y				70
						428	9							
						930	1							
						419	9							
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417														
06	1740 N	1212	-0-	-528	-0-	192	1	812	3	Y	189	216	0	61
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	208	9	1429	3	Y	455	464	0	52
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	285	1	1485	3	Y	434	412	0	73
09	0	2231	-0-	2231	2231	501	9	1074	3	Y	423	393	0	102
10	0	2461	-0-	2461	4692	292	1	1250	3	Y	437	465	0	74
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	2502	477	9			Y				74
						692	1							
						465	9							
						730	1							
						481	9							
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847														
06	750 N	530	-0-	-220	-0-	91	1	152	3	Y	261	259	0	10
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	287	9	9	3	Y	32	41	0	1
08	3100 N	4430	-0-	1330	1330	14	1	2524	3	Y	1382	1346	0	37
09	0	3827	-0-	3827	5157	35	9	2962	3	Y	461	482	0	16
10	0	3399	-0-	3399	8556	386	1	3049	3	Y	213	220	0	9
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	7806	1520	9			Y				9
						358	1							
						507	9							
						116	1							
						234	9							
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213														
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	181	1	631	3	Y	632	630	0	6
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	26	4	695	9	Y	555	557	0	4
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	202	1	710	3	Y	489	488	0	5
09	0	782	-0-	782	782	14	4	611	9	Y	176	180	0	1
10	0	1259	-0-	1259	2041	201	1	731	3	Y	390	387	0	4
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	1171	11	4	538	9	Y				4
						139	1	436	3	Y				
						13	4	194	9					
						218	1	586	3	Y				
						26	4	429	9	Y				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5190 X	3681	-0-	-1509	-0-	909	1	2214	3	Y	507	507	0		20
07	5239 X	2936	-0-	-2303	-0-	558	9	700	1	Y	433	435	0		18
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	476	9	269	1	Y	414	421	0		11
09	0	2495	-0-	2495	2495	455	9	234	1	Y	382	379	0		14
10	0	3619	-0-	3619	6114	420	9	113	1	Y	490	483	0		21
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	2424	539	9			Y	NO RPT				21
LIBERATORE RANCH B UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 290982		COMPL. DATE 11/23/2013				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418					
06	960 N	674	-0-	-286	-0-	138	1	371	3	Y	148	153	0		48
07	899 N	618	-0-	-281	-0-	2	4	163	9	Y	124	134	0		38
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	135	1	342	3	Y	182	168	0		52
09	0	675	-0-	675	675	5	4	136	9	Y	71	71	0		52
10	0	1222	-0-	1222	1897	184	1	524	3	Y	115	145	0		22
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	1027	200	9	470	3	Y	NO RPT				22
ERCP MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 290984		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182					
06	6000 X	3321	-0-	-2679	-0-	541	1	1779	3	Y	852	812	1	1 8	123
07	7440 X	5880	-0-	-1560	-0-	64	4	937	9	Y	966	891	1	1 8	197
08	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	1459	1	3346	3	Y	927	954	1	2 8	168
09	0	5498	-0-	5498	5498	12	4	1063	9	Y	928	932	1	4 8	160
10	0	5922	-0-	5922	11420	1514	1	3464	3	Y	947	1010	1	3 8	94
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	5600	8	4	1020	9	Y	NO RPT				94
ERCP MINERALS		WELL #: 11H		RRCID -> 290985		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155					
06	6240 X	4811	-0-	-1429	-0-	931	1	3061	3	Y	644	623	1	1 8	93
07	6355 X	4883	-0-	-1472	-0-	111	4	708	9	Y	686	638	1	1 8	140
08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	1250	1	2868	3	Y	677	693	1	2 8	122
09	0	4530	-0-	4530	4530	10	4	755	9	Y	734	727	1	3 8	126
10	0	4868	-0-	4868	9398	1206	1	2759	3	Y	781	828	1	2 8	77
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	4598	7	4	745	9	Y	NO RPT				77

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC TALBUTT TRUST		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: A 1H		RRCID -> 291188		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8025 - 12127				
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
06	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	104	1	4253	3	Y	404	328	0	1 8 134
						444	9							
07	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	126	1	5216	3	Y	497	444	0	187
						17	4	547	9					
08	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	133	1	5717	3	Y	517	492	0	212
						121	4	569	9					
09	0	3238	-0-	3238	3238	109	1	2875	3	Y	231	354	0	89
						254	9							
10	0	1444	-0-	1444	4682	115	1	1171	3	Y	124	153	0	60
						22	4	136	9					
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT			60

TALBUTT TRUST		WELL #: A 2H		RRCID -> 291190		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8180 - 12297				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST PENA A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 291250		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8055 - 15259				
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	257	1	1487	3	Y	860	868	0	20
						32	4	946	9					
07	3286 X	2165	-0-	-1121	-0-	156	1	1057	3	Y	835	830	0	25
						33	4	919	9					
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	159	1	1430	3	Y	966	962	0	29
						85	4	1063	9					
09	0	2755	-0-	2755	2755	135	1	1699	3	Y	791	797	0	23
						51	4	870	9					
10	0	2915	-0-	2915	5670	149	1	1870	3	Y	780	780	0	23
						38	4	858	9					
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	3660					Y	NO RPT			23

WEST PENA A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 8027 - 15258				
06	4650 X	999	-0-	-3651	-0-	140	1	812	3	Y	26	26	0	1
						18	4	29	9					
07	4518 X	1541	-0-	-2977	-0-	158	1	1071	3	Y	253	246	0	8
						34	4	278	9					
08	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	143	1	1290	3	Y	354	351	0	11
						77	4	389	9					
09	0	1944	-0-	1944	1944	115	1	1453	3	Y	302	304	0	9
						44	4	332	9					
10	0	2062	-0-	2062	4006	126	1	1576	3	Y	298	298	0	9
						32	4	328	9					
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	2866					Y	NO RPT			9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENA A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 15H		RRCID -> 291252		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	654	1	3786	3	Y	779	783	0		18
						82	4	857	9						
07	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	685	1	4628	3	Y	784	778	0		24
						145	4	862	9						
08	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	460	1	4144	3	Y	802	802	0		24
						246	4	882	9						
09	0	5570	-0-	5570	5570	342	1	4306	3	Y	720	723	0		21
						130	4	792	9						
10	0	5776	-0-	5776	11346	362	1	4541	3	Y	711	711	0		21
						91	4	782	9						
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	5796					Y	NO RPT				21

BROWN TRUST		WELL #: 202H		RRCID -> 291262		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417					
06	4170 X	2393	-0-	-1777	-0-	246	1	860	3	Y	1102	1103	0		6
						75	4	1212	9						
07	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	502	1	2176	3	Y	1432	1429	0		9
						151	4	1575	9						
08	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	509	1	1968	3	Y	1153	1155	0		7
						185	4	1268	9						
09	0	3116	-0-	3116	3116	378	1	1648	3	Y	873	873	0		7
						130	4	960	9						
10	0	3335	-0-	3335	6451	401	1	1712	3	Y	1013	1013	0		7
						108	4	1114	9						
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	4711					Y	NO RPT				7

BROWN TRUST		WELL #: 29H		RRCID -> 291263		COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810					
06	3720 X	2484	-0-	-1236	-0-	291	1	1015	3	Y	991	994	0		5
						88	4	1090	9						
07	3596 X	2878	-0-	-718	-0-	310	1	1342	3	Y	1030	1029	0		6
						93	4	1133	9						
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	344	1	1331	3	Y	866	864	0	3 8	5
						125	4	953	9						
09	0	3747	-0-	3747	3747	469	1	2046	3	Y	973	970	0		8
						162	4	1070	9						
10	0	3395	-0-	3395	7142	443	1	1891	3	Y	856	858	0		6
						119	4	942	9						
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	5402					Y	NO RPT				6

WEST PENA A UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291267		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269					
06	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	979	1	6209	3	Y	594	594	0		14
						123	4	653	9						
07	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	1567	1	10591	3	Y	818	807	0		25
						332	4	900	9						
08	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	1230	1	11083	3	Y	855	854	0		26
						658	4	941	9						
09	0	13711	-0-	13711	13711	920	1	11596	3	Y	767	771	0		22
						351	4	844	9						
10	0	14202	-0-	14202	27913	970	1	12154	3	Y	758	757	0		23
						244	4	834	9						
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	24313					Y	NO RPT				23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENNA B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: 220H	RRCID -> 291271	COMPL. DATE 04/14/2017	TOTAL DEPTH 7761	PERF. 8069	- 15279						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	6450 X	5537	-0-	-913	-0-	665 1 83 4	3851 3 938 9	Y	853	858 0	20		
07	6170 X	5786	-0-	-384	-0-	611 1 129 4	4127 3 919 9	Y	835	830 0	25		
08	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	491 1 262 4	4420 3 941 9	Y	855	854 0	26		
09	0	5951	-0-	5951	5951	365 1 139 4	4603 3 844 9	Y	767	771 0	22		
10	0	6123	-0-	6123	12074	384 1 97 4	4808 3 834 9	Y	758	757 0	23		
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	6974			Y	NO RPT		23		
WEST PENNA C UNIT		WELL #: 32H	RRCID -> 291272	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 8089	- 12860						
06	4110 X	2442	-0-	-1668	-0-	244 1 31 4	1416 3 751 9	Y	683	694 0	16		
07	3441 X	1919	-0-	-1522	-0-	185 1 39 4	1248 3 447 9	Y	406	410 0	12		
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	213 1 114 4	1915 3 547 9	Y	497	494 0	15		
09	0	2498	-0-	2498	2498	148 1 56 4	1861 3 433 9	Y	394	398 0	11		
10	0	2575	-0-	2575	5073	156 1 39 4	1950 3 430 9	Y	391	390 0	12		
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	2613			Y	NO RPT		12		
WEST PENNA C UNIT		WELL #: 33H	RRCID -> 291273	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 8096	- 12642						
06	3660 X	2206	-0-	-1454	-0-	227 1 28 4	1315 3 636 9	Y	578	576 0	13		
07	3317 X	3316	-0-	-1	-0-	318 1 67 4	2147 3 784 9	Y	713	705 0	21		
08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	258 1 138 4	2320 3 655 9	Y	595	598 0	18		
09	0	3105	-0-	3105	3105	184 1 70 4	2316 3 535 9	Y	486	490 0	14		
10	0	3194	-0-	3194	6299	193 1 49 4	2424 3 528 9	Y	480	480 0	14		
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	3749			Y	NO RPT		14		
ARNOLD C UNIT		WELL #: 51H	RRCID -> 291274	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 8380	- 13319						
06	2130 X	1936	-0-	-194	-0-	169 1 744 9	1023 3 636 9	Y	676	673 0	15		
07	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	186 1 860 9	1252 3 991 3	Y	782	781 0	16		
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	173 1 1007 9	991 3 1153 3	Y	915	907 0	24		
09	0	2289	-0-	2289	2289	192 1 944 9	1153 3 1013 3	Y	858	864 0	18		
10	0	3534	-0-	3534	5823	182 1 1114 9	2238 3 834 9	Y	1013	1013 0	18		
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	3723			Y	NO RPT		18		

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	162	1	486	3	Y	326	322 0	46
						2	4	359	9				
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	160	1	461	3	Y	379	367 0	58
						29	4	417	9				
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	161	1	406	3	Y	325	331 0	52
						68	4	358	9				
09	0	1173	-0-	1173	1173	151	1	567	3	Y	363	341 0	73
						56	4	399	9			1 8	
10	0	1170	-0-	1170	2343	124	1	699	3	Y	315	338 0	50
						347	9						
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	1383					Y	NO RPT		50

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	927 X	927	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	249	314 1	62
						274	9					1 8	
07	930 N	535	-0-	-395	-0-	31	1	331	3	N	155	148 1	66
						2	4	171	9			3 8	
08	930 N	39	-0-	-891	-0-	20	1	18	3	N	-0-		66
						1	4						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		67
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		67

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	831	-0-	-2349	-0-	53	1	165	3	Y	557	558 0	12
						613	9						
07	3069 X	1497	-0-	-1572	-0-	64	1	266	3	Y	1061	1051 0	22
						1167	9						
08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	363	3	Y	759	761 0	20
						835	9						
09	0	1307	-0-	1307	1307	96	1	473	3	Y	671	677 0	14
						738	9						
10	0	728	-0-	728	2035	17	1	208	3	Y	457	463 0	8
						503	9						
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	805					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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	246	1	1566	3	Y	626	625 0	14
						689	9						
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	250	1	1769	3	Y	746	745 0	15
						821	9						
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	268	1	1650	3	Y	666	664 0	17
						733	9						
09	0	1890	-0-	1890	1890	192	1	1166	3	Y	484	491 0	10
						532	9						
10	0	1877	-0-	1877	3767	86	1	1053	3	Y	671	669 0	12
						738	9						
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	1007					Y	NO RPT		12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD D UNIT			//CONT.// //CONT.//	27135 700 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 CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	93 1 718 9	454 3	Y	653	650	0		15
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	94 1 714 9	513 3	Y	649	651	0		13
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	106 1 693 9	523 3	Y	630	626	0		17
09	0	1259	-0-	1259	1259	104 1 627 9	528 3	Y	570	575	0		12
10	0	1792	-0-	1792	3051	75 1 790 9	927 3	Y	718	717	0		13
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	2061			Y	NO RPT				13
WEST PENNA C UNIT			WELL #:	34H	RRCID ->	291280	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8052 -	12644
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	173 1 22 4	1004 3	Y	503	509	0		12
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	172 1 36 4	1164 3	Y	478	476	0		14
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	86 1 46 4	774 3	Y	402	404	0		12
09	0	1377	-0-	1377	1377	71 1 27 4	895 3	Y	349	351	0		10
10	0	1402	-0-	1402	2779	74 1 19 4	932 3	Y	343	343	0		10
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	1489		377 9	Y	NO RPT				10
WEST PENNA C UNIT			WELL #:	35H	RRCID ->	291281	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8072 -	12603
06	3120 X	2428	-0-	-692	-0-	256 1 32 4	1483 3	Y	597	602	0		14
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	326 1 69 4	2202 3	Y	687	680	0		21
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	237 1 127 4	2136 3	Y	697	697	0		21
09	0	3134	-0-	3134	3134	173 1 66 4	2183 3	Y	647	649	0		19
10	0	3224	-0-	3224	6358	183 1 46 4	2291 3	Y	640	640	0		19
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	3928		704 9	Y	NO RPT				19
WEST PENNA D UNIT			WELL #:	31H	RRCID ->	291282	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	8066 -	15480
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	454 1 57 4	2942 3	Y	693	698	0		16
07	3193 X	2959	-0-	-234	-0-	290 1 61 4	1958 3	Y	591	589	0		18
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	374 1 200 4	3365 3	Y	1118	1102	0		34
09	0	7979	-0-	7979	7979	463 1 177 4	5835 3	Y	1367	1362	0		39
10	0	8217	-0-	8217	16196	488 1 123 4	6117 3	Y	1354	1353	0		40
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	15266		1489 9	Y	NO RPT				40

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC RATHJEN C UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: C 2H		RRCID -> 291283		COMPL. DATE 10/06/2013				TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688						
06		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	406 899	1 9	2832	3	Y	635	662	0		79
07		4061 X	4008	-0-	-53	-0-	392 739	1 9	2877	3	Y	672	676	0	1 8	74
08		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	390 617	1 9	2979	3	Y	561	567	0	1 8	67
09		0	4235	-0-	4235	4235	512 587	1 9	3136	3	Y	534	523	0	1 8	77
10		0	4129	-0-	4129	8364	488 631	1 9	3010	3	Y	574	594	0		57
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	4434					Y	NO RPT				57

GRAN TORINO A		WELL #: 11H		RRCID -> 291287		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030						
06		197402 X	-0-	-0-	-197402	-0-				Y	-0-					-0-
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

GRAN TORINO A		WELL #: 1H		RRCID -> 291288		COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905						
06		750 N	270	-0-	-480	-0-	30 167	1 9	73	3	Y	152	167	1		93
07		713 N	36	-0-	-677	-0-	31	1	5	3	Y	-0-				93
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	Y	-0-				93
09		0	194	-0-	194	194	11 25	1 4	134	3	Y	22				115
10		0	339	-0-	339	533	157 179	3 9	3	4	Y	163	158	1		120
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	503					Y	NO RPT				120

GRAN TORINO A		WELL #: 17H		RRCID -> 291290		COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422						
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	120 238	1 9	437	3	Y	216	126	1		98
07		496 N	427	-0-	-69	-0-	124 1	1 4	190	3	Y	102	137	1		63
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	124 11	1 4	267	3	Y	124				187
09		0	488	-0-	488	488	120 34	1 4	179	3	Y	141	152	1		176
10		0	527	-0-	527	1015	120 4	1 4	213	3	Y	173	251	1		98
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	505			190	9	Y	NO RPT				98

MIESCH A UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 291291		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865						
06		5130 X	4739	-0-	-391	-0-	456 1943	1 9	2340	3	Y	1766	1758	0		71
07		4520 X	4353	-0-	-167	-0-	541 1353	1 9	2459	3	Y	1230	1249	0		52
08		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	411 1031	1 9	2042	3	Y	937	964	0		25
09		0	3017	-0-	3017	3017	324 804	1 9	1889	3	Y	731	730	0		26
10		0	3723	-0-	3723	6740	261 1154	1 9	2308	3	Y	1049	1031	0		44
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	3740					Y	NO RPT				44

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC MIESCH B UNIT			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942												
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	513 1 749 9	1949 3	Y	681	678 0	27	
07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	495 1 591 9	1817 3	Y	537	541 0	23	
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	460 1 600 9	1625 3	Y	545	553 0	15	
09	0	2568	-0-	2568	2568	482 1 563 9	1523 3	Y	512	509 0	18	
10	0	2397	-0-	2397	4965	375 1 528 9	1494 3	Y	480	478 0	20	
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	1755			Y	NO RPT		20	

GARZA B UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 291294	COMPL. DATE 05/02/2013	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 9427 - 13450					
06	1260 N	558	-0-	-702	-0-	95 1 8 4	166 3	Y	263	257 0	71	
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	98 1 11 4	161 3	Y	311	333 0	49	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	95 1 306 9	164 3	Y	278	276 0	51	
09	0	601	-0-	601	601	80 1 4 4	217 3	Y	273	256 0	68	
10	0	605	-0-	605	1206	80 1 265 9	260 3	Y	241	265 0	44	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	786			Y	NO RPT		44	

GARDENDALE E UNIT			WELL #: 26H	RRCID -> 291295	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 8194	PERF. 8600 - 14396					
06	1890 N	1827	-0-	-63	-0-	374 1 25 4	641 3	Y	715	698 0	1 8 38	
07	1557 N	1512	-0-	-45	-0-	322 1 28 4	550 3	Y	556	568 0	1 8 25	
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	344 1 24 4	620 3	Y	563	576 0	1 8 11	
09	0	1355	-0-	1355	1355	261 1 8 4	455 3	Y	574	566 0	19	
10	0	1469	-0-	1469	2824	277 1 40 4	546 3	Y	551	546 0	24	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	2014		606 9	Y	NO RPT		24	

GARDENDALE E UNIT			WELL #: 28H	RRCID -> 291296	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8690 - 14430					
06	2280 N	2209	-0-	-71	-0-	479 1 33 4	837 3	Y	782	776 0	42	
07	2194 N	2065	-0-	-129	-0-	452 1 40 4	795 3	Y	707	716 0	1 8 32	
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	506 1 36 4	940 3	Y	626	640 0	5 8 13	
09	0	2105	-0-	2105	2105	514 1 17 4	951 3	Y	566	558 0	3 8 18	
10	0	2225	-0-	2225	4330	470 1 69 4	926 3	Y	691	679 0	30	
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	2710		760 9	Y	NO RPT		30	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BROWN TRUST		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 35H		RRCID -> 291297		COMPL. DATE 02/13/2020				TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4200 X	3785	-0-	-415	-0-	501	1	1751	3	Y	1255	1257	0		7
						152	4	1381	9						
07	4309 X	3671	-0-	-638	-0-	405	1	1756	3	Y	1262	1261	0		8
						122	4	1388	9						
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	424	1	1640	3	Y	1149	1150	0		7
						154	4	1264	9						
09	0	3077	-0-	3077	3077	342	1	1489	3	Y	1025	1024	0		8
						118	4	1128	9						
10	0	2086	-0-	2086	5163	213	1	907	3	Y	826	828	0		6
						57	4	909	9						
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	2523					Y	NO RPT				6

MIESCH B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 291299		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818					
06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	295	1	873	3	Y	179	178	0		7
						197	9								
07	1302 X	46	-0-	-1256	-0-	40	1	6	9	Y	5	12	0		-0-
08	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	287	1	1169	3	Y	326	317	0		9
						359	9								
09	0	2256	-0-	2256	2256	313	1	1721	3	Y	202	204	0		7
						222	9								
10	0	2956	-0-	2956	5212	261	1	2457	3	Y	216	214	0		9
						238	9								
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	3442					Y	NO RPT				9

BROWN TRUST		WELL #: 36H		RRCID -> 291302		COMPL. DATE 02/13/2020				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001					
06	4560 X	3901	-0-	-659	-0-	439	1	1534	3	Y	1632	1636	0		9
						133	4	1795	9						
07	3689 X	3446	-0-	-243	-0-	325	1	1409	3	Y	1467	1467	0		9
						98	4	1614	9						
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	409	1	1581	3	Y	1392	1393	0		8
						148	4	1531	9						
09	0	3262	-0-	3262	3262	343	1	1494	3	Y	1188	1187	0		9
						118	4	1307	9						
10	0	2638	-0-	2638	5900	269	1	1149	3	Y	1044	1045	0		8
						72	4	1148	9						
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	3740					Y	NO RPT				8

BROWN TRUST		WELL #: 38H		RRCID -> 291303		COMPL. DATE 02/11/2020				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629					
06	5070 X	2945	-0-	-2125	-0-	275	1	960	3	Y	1479	1481	0		8
						83	4	1627	9						
07	4601 X	3061	-0-	-1540	-0-	250	1	1084	3	Y	1502	1501	0		9
						75	4	1652	9						
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	333	1	1286	3	Y	1422	1423	0		8
						121	4	1564	9						
09	0	2883	-0-	2883	2883	286	1	1245	3	Y	1139	1138	0		9
						99	4	1253	9						
10	0	2710	-0-	2710	5593	285	1	1215	3	Y	1030	1032	0		7
						77	4	1133	9						
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	2383					Y	NO RPT				7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD C UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: 31H		RRCID -> 291313		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH 7893		PERF. 8272 - 12732				
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			
06	876 X	876	-0-	-0-	-0-	130	1	320	3	Y	387	385	0	9
07	718 X	718	-0-	-0-	-0-	426	9	240	3	Y	341	343	0	7
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	103	1	172	3	Y	343	341	0	9
09	0	542	-0-	542	542	375	9	172	3	Y	285	288	0	6
10	0	876	-0-	876	1418	77	1	478	3	Y	326	326	0	6
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	818	377	9			Y	NO RPT			6

BROWN TRUST		WELL #: 33H		RRCID -> 291323		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 9500 - 18151				
06	4530 X	3665	-0-	-865	-0-	496	1	1731	3	Y	1171	1178	0	6
07	3914 X	3776	-0-	-138	-0-	150	4	1894	3	Y	1194	1193	0	7
08	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	437	1	1313	9					8
09	0	2368	-0-	2368	2368	132	4	2948	3	Y	1331	1329	0	8
10	0	2336	-0-	2336	4704	277	4	1464	9					6
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	2484	278	1	1212	3	Y	711	713	0	6

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291370		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 8041 - 15761				
06	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	64	1	3644	3	Y	961	985	0	32
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	20	4	1057	9					28
08	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	47	1	2474	3	Y	569	573	0	29
09	0	1829	-0-	1829	1829	626	9	1201	3	Y	736	734	0	29
10	0	1999	-0-	1999	3828	28	1	675	3	Y	1040	1031	0	38
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	810	9	422	9	Y	384	414	0	8

PENA B UNIT		WELL #: 90H		RRCID -> 291396		COMPL. DATE 09/06/2018		TOTAL DEPTH 8297		PERF. 8393 - 16885				
06	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	616	1	4484	3	Y	2066	2053	0	46
07	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	2273	9	11004	3	Y	1794	1803	0	37
08	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	1328	1	8515	3	Y	1523	1520	0	40
09	0	6803	-0-	6803	6803	1973	9	4305	3	Y	1720	1725	0	35
10	0	6668	-0-	6668	13471	1206	1	4236	3	Y	1897	1899	0	33
11	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-	1675	9			Y	NO RPT			33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13H	RRCID -> 291424	COMPL. DATE 07/02/2012	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 8320 - 13246						
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	45 1 31 9	40 3	Y	28	29	0	1
07	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	159 1 462 9	382 3	Y	420	403	0	18
08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	216 1 285 9	1315 3	Y	259	270	0	7
09	0	1874	-0-	1874	1874	204 1 92 9	1578 3	Y	84	88	0	3
10	0	1740	-0-	1740	3614	55 1 231 9	1454 3	Y	210	204	0	9
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	1844			Y	NO RPT			9
PENA SOUTH		WELL #: 43H	RRCID -> 291466	COMPL. DATE 08/19/2016	TOTAL DEPTH 8188	PERF. 8694 - 13962						
06	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	1160 1 145 4	7865 3 414 9	Y	376	377	0	5
07	3100 N	4227	-0-	1127	1127	478 1 101 4	3233 3 415 9	Y	377	376	0	6
08	2042 N	915	-0-	-1127	-0-	46 1 24 4	410 3 435 9	Y	395	394	0	7
09	0	706	-0-	706	706	20 1 8 4	253 3 425 9	Y	386	387	0	6
10	0	705	-0-	705	1411	20 1 5 4	253 3 427 9	Y	388	389	0	5
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	961			Y	NO RPT			5
PENA SOUTH		WELL #: 46H	RRCID -> 291467	COMPL. DATE 08/18/2016	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8650 - 13944						
06	3030 X	1420	-0-	-1610	-0-	135 1 17 4	782 3 486 9	Y	442	443	0	6
07	2746 X	1376	-0-	-1370	-0-	112 1 24 4	754 3 486 9	Y	442	441	0	7
08	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	81 1 43 4	730 3 395 9	Y	359	359	0	7
09	0	1953	-0-	1953	1953	107 1 41 4	1352 3 453 9	Y	412	413	0	6
10	0	2058	-0-	2058	4011	114 1 29 4	1433 3 482 9	Y	438	438	0	6
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	2811			Y	NO RPT			6
MUSTANG		WELL #: 1H	RRCID -> 291474	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH 10145	PERF.10500 - 14784						
06	0 W	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	420480			Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENA SOUTH		//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES							
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

				WELL #:	95H	RRCID ->	291506	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8146 - 15861
06		2730 X	1833	-0-	-897	-0-	159	1 921 3	Y	666	664	0	15
							20	4 733 9					
07		2263 X	2211	-0-	-52	-0-	173	1 1173 3	Y	753	745	0	23
							37	4 828 9					
08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	79	1 713 3	Y	756	756	0	23
							42	4 832 9					
09		0	1883	-0-	1883	1883	81	1 1017 3	Y	685	688	0	20
							31	4 754 9					
10		0	2851	-0-	2851	4734	156	1 1950 3	Y	642	643	0	19
							39	4 706 9					
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	3114			Y	NO RPT			19

JASIK				WELL #:	51H	RRCID ->	291511	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7958 - 13871
06		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	32	1 1803 3	Y	488	512	0	16
							10	4 537 9					
07		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	34	1 1789 3	Y	332	332	0	16
							365	9					
08		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	53	1 2301 3	Y	394	393	0	16
							433	9			1 8		
09		0	3290	-0-	3290	3290	42	1 2843 3	Y	366	369	0	13
							2	4 403 9					
10		0	3006	-0-	3006	6296	32	1 2646 3	Y	296	302	0	6
							2	4 326 9				1 8	
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	3596			Y	NO RPT			6

JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	291557	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8172 - 15852
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	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
06		4890 X	4206	-0-	-684	-0-	59	1 3347 3	Y	710	718	0	23
							19	4 781 9					
07		4185 X	1755	-0-	-2430	-0-	27	1 1416 3	Y	284	293	0	14
							312	9					
08		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	30	1 1305 3	Y	282	284	0	11
							310	9			1 8		
09		0	5600	-0-	5600	5600	68	1 4620 3	Y	826	807	0	30
							3	4 909 9					
10		0	6559	-0-	6559	12159	65	1 5356 3	Y	1031	1039	0	20
							4	4 1134 9				2 8	
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	8169			Y	NO RPT			20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JLH LIC G UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
JLH LIC G UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291559		COMPL. DATE 02/06/2014				TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510						
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	140	1	402	3	Y	204	204	0			33
						1	4	224	9							
07	930 N	842	-0-	-88	-0-	144	1	400	3	Y	247	238	0			42
						26	4	272	9							
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	138	1	325	3	Y	251	254	0			39
						55	4	276	9							
09	0	872	-0-	872	872	125	1	436	3	Y	243	230	0			52
						44	4	267	9							
10	0	890	-0-	890	1762	96	1	543	3	Y	228	244	0			36
						251	9									
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	982					Y	NO RPT					36
JLH LIC G UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291560		COMPL. DATE 02/05/2014				TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711						
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	188	1	588	3	Y	223	225	0			35
						2	4	245	9							
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	197	1	604	3	Y	235	228	0			42
						38	4	259	9							
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	194	1	515	3	Y	220	224	0			38
						84	4	242	9							
09	0	1076	-0-	1076	1076	159	1	609	3	Y	225	211	0			52
						60	4	248	9							
10	0	1147	-0-	1147	2223	135	1	760	3	Y	229	245	0			36
						252	9									
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	1233					Y	NO RPT					36
JASIK		WELL #: 41H		RRCID -> 291563		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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						
06	4470 X	3100	-0-	-1370	-0-	43	1	2465	3	Y	525	535	0			17
						14	4	578	9							
07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	90	1	4710	3	Y	530	521	0			26
						583	9									
08	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	115	1	4987	3	Y	425	430	0	4	8	17
						468	9									
09	0	4733	-0-	4733	4733	62	1	4265	3	Y	366	370	0			13
						3	4	403	9							
10	0	4349	-0-	4349	9082	49	1	3969	3	Y	298	302	0	3	8	6
						3	4	328	9							
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	5692					Y	NO RPT					6

 EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
 JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	62 1	3532 3	Y	456	462 0			15
						20 4	502 9						
07	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	98 1	5145 3	Y	539	528 0			26
						593 9							
08	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	130 1	5677 3	Y	608	607 0	3 8		24
						669 9							
09	0	2740	-0-	2740	2740	34 1	2353 3	Y	319	331 0			12
						2 4	351 9						
10	0	641	-0-	641	3381	6 1	528 3	Y	97	106 0	1 8		2
						107 9							
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	1221			Y	NO RPT				2

 JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

06	5010 X	4129	-0-	-881	-0-	61 1	3478 3	Y	519	530 0	1 8		17
						19 4	571 9						
07	4990 X	4510	-0-	-480	-0-	80 1	4193 3	Y	215	222 0			10
						237 9							
08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	100 1	4367 3	Y	244	243 0	1 8		10
						268 9							
09	0	5681	-0-	5681	5681	78 1	5331 3	Y	244	245 0			9
						4 4	268 9						
10	0	2883	-0-	2883	8564	29 1	2362 3	Y	445	441 0	4 8		9
						2 4	490 9						
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	4064			Y	NO RPT				9

 JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854

06	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	26 1	1511 3	Y	634	626 0			21
						8 4	697 9						
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	30 1	1565 3	Y	817	798 0			40
						899 9							
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	34 1	1488 3	Y	734	745 0			29
						807 9							
09	0	172	-0-	172	172	2 1	104 3	Y	60	87 0			2
						66 9							
10	0	154	-0-	154	326	1 1	99 3	Y	49	50 0			1
						54 9							
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT				1

 JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928

06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	39 1	2199 3	Y	316	321 0			10
						12 4	348 9						
07	2790 X	2196	-0-	-594	-0-	34 1	1799 3	Y	330	324 0			16
						363 9							
08	2790 X	2322	-0-	-468	-0-	46 1	2009 3	Y	243	248 0	1 8		10
						267 9							
09	0	2979	-0-	2979	2979	37 1	2537 3	Y	366	363 0			13
						2 4	403 9						
10	0	2764	-0-	2764	5743	29 1	2381 3	Y	320	326 0	1 8		6
						2 4	352 9						
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	3133			Y	NO RPT				6

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 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		
06	4260 X	3017	-0-	-1243	-0-	41 1 13 4	2359 3 604 9	Y	549	556 0	18		
07	4402 X	3145	-0-	-1257	-0-	48 1 604 9	2493 3	Y	549	540 0	27		
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	4 1 30 9	157 3	Y	27	53 0	1		
09	0	5194	-0-	5194	5194	65 1 3 4	4482 3 644 9	Y	585	565 0	21		
10	0	8195	-0-	8195	13389	88 1 5 4	7210 3 892 9	Y	811	816 0	16		
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	10569			Y	NO RPT		16		

JASIK		WELL #: 31H		RRCID -> 291798		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922			
06	4620 X	4142	-0-	-478	-0-	58 1 19 4	3333 3 732 9	Y	665	673 0	22		
07	4774 X	4518	-0-	-256	-0-	68 1 884 9	3566 3	Y	804	787 0	39		
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	83 1 1139 9	3634 3	Y	1035	1032 0	41	1 8	
09	0	5676	-0-	5676	5676	62 1 3 4	4265 3 1346 9	Y	1224	1220 0	45		
10	0	4146	-0-	4146	9822	43 1 3 4	3489 3 611 9	Y	555	588 0	11	1 8	
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	6132			Y	NO RPT		11		

JASIK		WELL #: 32H		RRCID -> 291837		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622			
06	6510 X	5037	-0-	-1473	-0-	70 1 22 4	3997 3 948 9	Y	862	876 0	28		
07	6727 X	3204	-0-	-3523	-0-	49 1 590 9	2565 3	Y	536	538 0	26		
08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	25 1 331 9	1104 3	Y	301	315 0	12		
09	0	1886	-0-	1886	1886	22 1 1 4	1493 3 370 9	Y	336	336 0	12		
10	0	1705	-0-	1705	3591	17 1 1 4	1389 3 298 9	Y	271	277 0	5	1 8	
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	441			Y	NO RPT		5		

JASIK		WELL #: 33H		RRCID -> 291840		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283			
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	64 1 20 4	3658 3 911 9	Y	828	838 0	27	1 8	
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	59 1 793 9	3085 3	Y	721	713 0	35		
08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	79 1 645 9	3437 3	Y	586	597 0	23	1 8	
09	0	4387	-0-	4387	4387	54 1 3 4	3710 3 620 9	Y	564	566 0	21		
10	0	3374	-0-	3374	7761	37 1 2 4	2998 3 337 9	Y	306	319 0	6	2 8	
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	3231			Y	NO RPT		6		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10800 X	7615	-0-	-3185	-0-	7592 2	23 9	N	21			170
07		9951 X	14	-0-	-9937	-0-	13 2	1 9	N	1			171
08		12834 X	11914	-0-	-920	-0-	11856 2	1 4	N	52	170 1		53
09		13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13582 2	13 9	N	12			65
10		0	11060	-0-	11060	11060	10994 2	1 4	N	59			124
11		0	7787	-0-	7787	18847	7740 2	1 4	N	42			166
							65 9						
							46 9						
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194													
06		3000 X	1257	-0-	-1743	-0-	1257 2		N	-0-			191
07		3100 X	1773	-0-	-1327	-0-	1773 2		N	-0-			191
08		3100 X	2317	-0-	-783	-0-	2317 2		N	-0-			191
09		1260 X	1038	-0-	-222	-0-	1037 2	1 9	N	1			192
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
11		0	7741	-0-	7741	7741	7741 2		N	-0-			192
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666													
06		10530 X	10184	-0-	-346	-0-	10182 2	2 9	N	2			222
07		10881 X	9480	-0-	-1401	-0-	9477 2	3 9	N	3			225
08		10354 X	1671	-0-	-8683	-0-	1619 2	52 9	N	47			272
09		10170 X	2	-0-	-10168	-0-	1 4	1 9	N	1	1 8		272
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
11		0	9125	-0-	9125	9125	9124 2	1 4	N	-0-			272
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543													
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1187 2	2 4	N	236			475
07		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1192 2	1 4	N	75	337 1		213
08		1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1168 2	1 4	N	85			298
09		1440 N	1240	-0-	-200	-0-	1151 2	1 4	N	80			378
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1177 2	1 4	N	90			468
11		0	1175	-0-	1175	1175	1130 2	45 9	N	41	368 1		141
							260 9						
							83 9						
							94 9						
							88 9						
							99 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7740 X	55	-0-	-7685	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	8	142	
07	11191 X	2	-0-	-11189	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8	142	
08	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12162	2	2	4	Y	30			172	
09	10830 X	5722	-0-	-5108	-0-	5714	2	8	9	Y	7	22	1	157	
10	0	3965	-0-	3965	3965	3965	2			Y	-0-			157	
11	0	6922	-0-	6922	10887	6922	2			Y	-0-			157	

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557															
06	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7687	2	1	4	Y	2	2	8	175	
07	14477 X	7340	-0-	-7137	-0-	7340	2			Y	-0-	173	1	2	
08	14477 X	1471	-0-	-13006	-0-	1453	2	18	9	Y	16			18	
09	14010 X	9267	-0-	-4743	-0-	9266	2	1	9	Y	1	11	1	8	
10	0	6917	-0-	6917	6917	6915	2	2	9	Y	2	4	1	6	
11	0	880	-0-	880	7797	880	2			Y	-0-	4	1	2	

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303															
06	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8253	2	69	9	Y	63	1	8	160	
07	8463 X	7721	-0-	-742	-0-	7678	2	43	9	Y	39	3	1	196	
08	8463 X	1496	-0-	-6967	-0-	1422	2	74	9	Y	67			263	
09	8310 X	7643	-0-	-667	-0-	7596	2	47	9	Y	43	171	1	135	
10	0	6380	-0-	6380	6380	6012	2	2	4	Y	333	171	1	297	
11	0	356	-0-	356	6736	356	2			Y	-0-	173	1	124	

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921															
06	35051 X	6638	-0-	-28413	-0-	6638	2			Y	-0-			-0-	
07	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-			-0-	
08	9951 X	1492	-0-	-8459	-0-	1492	2			Y	-0-			-0-	
09	6960 X	2908	-0-	-4052	-0-	2908	2			Y	-0-			-0-	
10	0	1503	-0-	1503	1503	1481	2	22	9	Y	20	7	1	13	
11	0	-0-	-0-	-0-	1503	1503				Y	-0-	8	1	5	

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129															
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-			245	
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			245	
08	6138 X	3	-0-	-6135	-0-	3	4			N	-0-	162	1	83	
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			83	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83	
11	0	1316	-0-	1316	1316	1316	2			N	-0-			83	

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778															
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	3			202	
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			202	
08	93 X	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-			202	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202	
10	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-			202	
11	0	-0-	-0-	-0-	10	10				N	-0-			202	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325													
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
06		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6089	2	37	9	N	34	74
07		5859 X	4849	-0-	-1010	-0-	4827	2	1	4	N	19	93
							21	9					
08		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5292	2	30	9	N	27	120
09		6120 X	4161	-0-	-1959	-0-	4141	2	1	4	N	17	137
							19	9					
10		6324 X	3572	-0-	-2752	-0-	3551	2	21	9	N	19	156
11		0	31	-0-	31	31	1	4	30	9	N	27	183
FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107													
06		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5550	2	1	9	N	1	62
07		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-	62
08		4092 X	3558	-0-	-534	-0-	3558	2			N	-0-	62
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
FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506													
06		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6594	2	1	4	N	18	64
							20	9					
07		6789 X	1262	-0-	-5527	-0-	1262	2			N	-0-	64
08		11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	11066	2	2	4	N	49	113
							54	9					
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	155	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													
06		7620 X	6656	-0-	-964	-0-	6621	2	1	4	Y	31	151
							34	9					
07		7874 X	7041	-0-	-833	-0-	7008	2	33	9	Y	30	181
08		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	7961	2	1	4	Y	49	230
							54	9					
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
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996													
06		7230 X	1155	-0-	-6075	-0-	1152	2	3	9	Y	3	130
07		7471 X	660	-0-	-6811	-0-	660	2			Y	-0-	130
08		7471 X	517	-0-	-6954	-0-	517	2			Y	-0-	130
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL DEPTH	9781	PERF.10098	- 13569		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6276 X	513	-0-	-5763	-0-	510	2	3	9	Y	3	14	
07	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1133	2	4	9	Y	4	18	
08	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1480	2	2	9	Y	2	20	
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						

FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740			
06	12673 X	3072	-0-	-9601	-0-	3072	2			Y	-0-	43	
07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	44	
08	9145 X	4343	-0-	-4802	-0-	4303	2	1	4	Y	35	79	
						39	9						
09	8850 X	7276	-0-	-1574	-0-	7235	2	1	4	Y	36	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	

FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107			
06	5700 X	339	-0-	-5361	-0-	337	2	2	9	Y	2	123	
07	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-	-0-				Y	-0-	123	
08	5673 X	540	-0-	-5133	-0-	538	2	2	9	Y	2	125	
09	5490 X	4454	-0-	-1036	-0-	4454	2			Y	-0-	-0-	
10	0	3988	-0-	3988	3988	3988	2			Y	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	3988					Y	-0-	-0-	

CHURCHILL OPERATING, LLC		153361		WELL #: 2H		RRCID -> 271486		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	83	

SCREAMING EAGLE A		WELL #: 3H		RRCID -> 273428		COMPL. DATE 02/13/2014				TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
EXELCO				WELL #:	3H	RRCID ->	291136	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9305 - 15143	
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
06		1530 N	824	-0-	-706	-0-	1 1	597 2	Y		205	202 0	1 8	6
							226 9							
07		1705 N	1496	-0-	-209	-0-	2 1	1100 2	Y		358	354 0	1 8	9
							394 9							
08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	3 1	1370 2	Y		204	205 0	1 8	7
							4 4	224 9						
09		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	3 1	1610 2	Y		171	172 0	1 8	5
							4 4	188 9						
10		0	1921	-0-	1921	1921	4 1	1748 2	Y		154	153 0	1 8	5
							169 9							
11		0	1849	-0-	1849	3770	5 1	1675 2	Y		154	153 0	1 8	5
							169 9							

EXELCO				WELL #:	5H	RRCID ->	291137	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	9074	PERF.	9197 - 15497	
06		990 N	580	-0-	-410	-0-	1 1	416 2	Y		148	169 0		4
							163 9							
07		713 N	641	-0-	-72	-0-	1 1	446 2	Y		176	176 0		4
							194 9							
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1 1	568 2	Y		526	510 0	1 8	19
							8 4	579 9						
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1 1	667 2	Y		534	537 0	1 8	15
							8 4	587 9						
10		0	1219	-0-	1219	1219	1 1	680 2	Y		489	487 0	1 8	16
							538 9							
11		0	1026	-0-	1026	2245	2 1	595 2	Y		390	393 0	1 8	12
							429 9							

EXELCO				WELL #:	9H	RRCID ->	291138	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	9512 - 14273	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CORNFIELD UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	291143	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	11833	PERF.	11901 - 16743	
06		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	72 1	1478 2	Y		258	276 0		17
							284 9							
07		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	100 1	1430 2	Y		236	238 0		15
							260 9							
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	130 1	1273 2	Y		221	214 0		22
							4 4	243 9						
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	344	1	1478	9	1838	2	Y	1344	1362	0	80
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	344	1	1542	9	1937	2	Y	1402	1404	0	78
08	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	400	1	26	4	2538	2	Y	1693	1662	0	109
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	399	1	21	4	2069	2	Y	1374	1403	0	80
10	0	3954	-0-	3954	3954	387	1	1595	9	1972	2	Y	1450	1429	0	101
11	0	4291	-0-	4291	8245	403	1	1834	9	2054	2	Y	1667	1675	0	93
QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444																
06	9840 X	7372	-0-	-2468	-0-	294	1	1488	9	5590	2	Y	1353	1366	0	36
07	8649 X	7276	-0-	-1373	-0-	473	1	1539	9	5264	2	Y	1399	1367	0	66
08	8246 X	7534	-0-	-712	-0-	521	1	24	4	5526	2	Y	1330	1334	0	60
09	7980 X	6134	-0-	-1846	-0-	348	1	21	4	4493	2	Y	1156	1175	0	39
10	0	7153	-0-	7153	7153	294	1	1849	9	5010	2	Y	1681	1646	0	73
11	0	7204	-0-	7204	14357	267	1	1504	9	5433	2	Y	1367	1341	0	98
QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583																
06	14B2 EXT	7002	-0-	7002	694124	191	1	1564	9	5247	2	Y	1422	1429	0	38
07	14B2 EXT	6963	-0-	6963	701087	335	1	1572	9	5056	2	Y	1429	1397	0	68
08	707629 X	6542	-0-	-701087	-0-	377	1	24	4	4682	2	Y	1326	1332	0	60
09	7020 X	5742	-0-	-1278	-0-	294	1	23	4	1459	9	Y	1309	1323	0	44
10	0	6246	-0-	6246	6246	235	1	1451	9	3985	2	Y	1319	1303	0	58
11	0	6330	-0-	6330	12576	211	1	1502	9	4560	2	Y	1365	1323	0	98
QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537																
06	7440 X	4912	-0-	-2528	-0-	166	1	866	9	3880	2	Y	787	814	0	21
07	7471 X	4732	-0-	-2739	-0-	300	1	1018	9	3414	2	Y	925	901	0	44
08	7781 X	5057	-0-	-2724	-0-	354	1	18	4	3532	2	Y	1048	1044	0	47
09	7530 X	5560	-0-	-1970	-0-	247	1	19	4	4118	2	Y	1069	1079	0	36
10	0	6210	-0-	6210	6210	199	1	1363	9	4648	2	Y	1239	1220	0	54
11	0	5381	-0-	5381	11591	180	1	1002	9	4199	2	Y	911	898	0	66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. EVERGLADES B		//CONT.// //CONT.//	27135 700 253162	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429													
06		12330 X	8173	-0-	-4157	-0-	358 1990	1 9	5825	2	Y	1809	1808 0 2 8 43
07		12741 X	7384	-0-	-5357	-0-	330 1772	1 9	5282	2	Y	1611	1611 0 3 8 40
08		12741 X	7032	-0-	-5709	-0-	343 29	1 4	4599	2	Y	1874	1862 0 3 8 49
09		8160 X	7402	-0-	-758	-0-	354 25	1 4	5251	2	Y	1611	1604 0 3 8 53
10		0	9367	-0-	9367	9367	347 1852	1 9	7168	2	Y	1684	1681 0 3 8 53
11		0	7890	-0-	7890	17257	312 1616	1 9	5962	2	Y	1469	1478 0 3 8 41

WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596													
06		5700 X	3148	-0-	-2552	-0-	27 579	1 9	2542	2	Y	526	556 0 41
07		5580 X	3411	-0-	-2169	-0-	30 639	1 9	2742	2	Y	581	549 0 73
08		5518 X	3324	-0-	-2194	-0-	29 10	1 4	2651	2	Y	576	554 0 1 8 94
09		3930 X	3451	-0-	-479	-0-	37 10	1 4	2757	2	Y	588	619 0 1 8 62
10		0	4399	-0-	4399	4399	40 752	1 9	3607	2	Y	684	296 0 356 1 93
11		0	4349	-0-	4349	8748	42 699	1 9	3608	2	Y	635	653 0 1 8 74

WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591													
06		7620 X	6566	-0-	-1054	-0-	38 1309	1 9	5219	2	Y	1190	1251 0 1 8 93
07		7595 X	6297	-0-	-1298	-0-	39 1273	1 9	4985	2	Y	1157	1104 0 1 8 145
08		7595 X	6449	-0-	-1146	-0-	39 17	1 4	5105	2	Y	1171	1124 0 1 8 191
09		7350 X	6406	-0-	-944	-0-	48 16	1 4	5139	2	Y	1094	1169 0 1 8 115
10		6789 X	5706	-0-	-1083	-0-	44 1128	1 9	4534	2	Y	1025	453 0 546 1 140
11		0	5637	-0-	5637	5637	48 1115	1 9	4474	2	Y	1014	1036 0 1 8 118

WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250													
06		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	40 1627	1 9	7002	2	Y	1479	1508 0 1 8 40
07		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	38 1641	1 9	6933	2	Y	1492	1466 0 1 8 65
08		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	34 21	1 4	6406	2	Y	1409	1422 0 1 8 51
09		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	10 19	1 4	5655	2	Y	1331	1329 0 1 8 52
10		0	7698	-0-	7698	7698	34 1464	1 9	6200	2	Y	1331	124 0 1209 1 49
11		0	7158	-0-	7158	14856	42 1460	1 9	5656	2	Y	1327	399 0 918 1 58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. STEELHEAD E		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STEELHEAD E		WELL #:		5H	RRCID ->	291772	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	9900	- 20193				
06		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	39 1689	1 9	6588	2	Y	1535	1567	0	1	8	42
07		8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	39 1728	1 9	6439	2	Y	1571	1544	0	1	8	68
08		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	35 22	1 4	6518	2	Y	1523	1535	0	1	8	55
09		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	10 22	1 4	6038	2	Y	1496	1492	0	1	8	58
10		0	6776	-0-	6776	6776	28 1460	1 9	5288	2	Y	1327	124	0	1211	1	49
11		0	6486	-0-	6486	13262	39 1443	1 9	5004	2	Y	1312	394	0	908	1	58
STEELHEAD F		WELL #:		6H	RRCID ->	291773	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	9854	- 20150				
06		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	41 2226	1 9	6798	2	Y	2024	2067	0	1	8	55
07		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	46 2353	1 9	7111	2	Y	2139	2100	0	1	8	93
08		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	42 30	1 4	6940	2	Y	2047	2065	0	1	8	74
09		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	12 29	1 4	6210	2	Y	1985	1981	0	1	8	77
10		0	8432	-0-	8432	8432	38 2157	1 9	6237	2	Y	1961	182	0	1782	1	73
11		0	7532	-0-	7532	15964	45 1999	1 9	5488	2	Y	1817	548	0	1261	1	80
HOGAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	291777	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	11854	- 20115				
06		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	270 2629	1 9	7190	2	Y	2390	2410	0	2	8	71
07		10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	262 2455	1 9	7371	2	Y	2232	2200	0	3	8	100
08		9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	252 20	1 4	7155	2	Y	2111	2127	0	2	8	82
09		9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	228 19	1 4	7109	2	Y	1905	1916	0	2	8	69
10		0	9049	-0-	9049	9049	223 1894	1 9	6932	2	Y	1722	1713	0	2	8	76
11		0	7796	-0-	7796	16845	236 1863	1 9	5697	2	Y	1694	1689	0	2	8	79
HOGAN B		WELL #:		2H	RRCID ->	291778	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	11991	PERF.	11678	- 20001				
06		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	353 2598	1 9	5442	2	Y	2362	2380	0	6	8	70
07		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	351 2596	1 9	5836	2	Y	2360	2319	0	6	8	105
08		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	303 23	1 4	6148	2	Y	2336	2346	0	5	8	90
09		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	291 21	1 4	5746	2	Y	2127	2136	0	5	8	76
10		0	8792	-0-	8792	8792	287 2308	1 9	6197	2	Y	2098	2077	0	4	8	93
11		0	8015	-0-	8015	16807	308 2163	1 9	5544	2	Y	1966	1964	0	4	8	91

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
HOGAN C														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894														
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	
06		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	376 1	2741 2	Y	1445	1453 0	9 8	43	
							1590 9							
07		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	299 1	2971 2	Y	1518	1483 0	11 8	67	
							1670 9							
08		5487 X	4277	-0-	-1210	-0-	221 1	2520 2	Y	1379	1385 0	8 8	53	
							19 4	1517 9						
09		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	402 1	4120 2	Y	1861	1836 0	11 8	67	
							26 4	2047 9						
10		0	7453	-0-	7453	7453	462 1	4921 2	Y	1882	1855 0	11 8	83	
							2070 9							
11		0	6922	-0-	6922	14375	433 1	4567 2	Y	1747	1740 0	9 8	81	
							1922 9							
FARNER C														
WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536														
06		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	372 1	4848 2	Y	1613	1659 0	1 8	199	
							1774 9							
07		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	289 1	5324 2	Y	1759	1668 0	1 8	289	
							1935 9							
08		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	297 1	5553 2	Y	1699	1723 0	1 8	264	
							31 4	1869 9						
09		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	271 1	5537 2	Y	1654	1730 0	1 8	187	
							29 4	1819 9						
10		0	7573	-0-	7573	7573	273 1	5468 2	Y	1665	1634 0	1 8	217	
							1832 9							
11		0	6566	-0-	6566	14139	226 1	4672 2	Y	1516	1512 0	1 8	220	
							1668 9							
ARCHES B														
WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979														
06		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	63 1	3762 2	Y	1377	1419 0	2 8	87	
							1515 9							
07		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	70 1	3463 2	Y	1272	1277 0	1 8	81	
							1399 9							
08		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	29 1	3141 2	Y	1495	1456 0	1 8	119	
							24 4	1645 9						
09		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	37 1	3376 2	Y	1531	1585 0	1 8	64	
							24 4	1684 9						
10		0	5187	-0-	5187	5187	63 1	3449 2	Y	1523	1517 0	1 8	69	
							1675 9							
*11		10164 X	4977	-0-	-5187	-0-	75 1	3279 2	Y	1475	1448 0	1 8	95	
							1623 9							
NNJ COHO B														
WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560														
06		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	191 1	4177 2	Y	876	882 0		44	
							964 9							
07		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	157 1	3809 2	Y	847	839 0		52	
							932 9							
08		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	164 1	3989 2	Y	808	802 0	1 8	57	
							13 4	889 9						
09		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	171 1	3361 2	Y	622	635 0		44	
							10 4	684 9						
10		0	4746	-0-	4746	4746	168 1	3718 2	Y	782	778 0		48	
							860 9							
11		0	4415	-0-	4415	9161	146 1	3540 2	Y	663	652 0		59	
							729 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. FARNER 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 291790	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11248	- 16775								
06		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	282 993	1 9	3844	2	Y	903	912	0	1 8	111
07		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	288 1012	1 9	4085	2	Y	920	879	0	1 8	151
08		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	137 21	1 4	4292	2	Y	1004	998	0	1 8	156
09		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	178 19	1 4	3830	2	Y	921	972	0	1 8	104
10		0	4992	-0-	4992	4992	194 1040	1 9	3758	2	Y	945	925	0	1 8	123
11		0	5061	-0-	5061	10053	203 902	1 9	3956	2	Y	820	823	0	1 8	119
		WELL #: 2H		RRCID -> 291793	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL DEPTH 11830	PERF.11218	- 16979								
06		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	244 1185	1 9	3933	2	Y	1077	1100	0		133
07		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	101 1360	1 9	4855	2	Y	1236	1166	0		203
08		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	94 22	1 4	4827	2	Y	1183	1202	0		184
09		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	105 20	1 4	4436	2	Y	1061	1125	0		120
10		0	5745	-0-	5745	5745	127 1179	1 9	4439	2	Y	1072	1052	0		140
11		0	4938	-0-	4938	10683	115 1038	1 9	3785	2	Y	944	947	0		137
		WELL #: 4H		RRCID -> 291794	COMPL. DATE 07/10/2019	TOTAL DEPTH 9712	PERF. 9805	- 18514								
06		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	219 1148	1 9	3877	2	Y	1044	1048	0		52
07		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	177 961	1 9	3538	2	Y	874	872	0		54
08		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	176 11	1 4	2577	2	Y	677	683	0		48
09		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	163 10	1 4	2287	2	Y	599	605	0		42
10		0	2771	-0-	2771	2771	167 737	1 9	1867	2	Y	670	671	0		41
11		0	2272	-0-	2272	5043	114 619	1 9	1539	2	Y	563	554	0		50
		WELL #: 1H		RRCID -> 291795	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 11199	PERF.10773	- 18849								
06		10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	360 2258	1 9	7646	2	Y	2053	2065	0	2 8	96
07		10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	242 2396	1 9	8212	2	Y	2178	2147	0	2 8	125
08		9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	245 26	1 4	7542	2	Y	1907	1938	0	2 8	92
09		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	131 23	1 4	6340	2	Y	1747	1749	0	2 8	88
10		0	8999	-0-	8999	8999	48 2050	1 9	6901	2	Y	1864	1840	0	2 8	110
11		0	9656	-0-	9656	18655	53 1906	1 9	7697	2	Y	1733	1740	0	2 8	101

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
SOCKEYE D			WELL #: 4H		RRCID -> 291809			COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06		6210 X	6015	-0-	-195	-0-	31	1	4361	2	Y	1475	1522	0	59
							1623	9							
07		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	34	1	5182	2	Y	1666	1626	0	98
							1833	9							
08		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	34	1	5464	2	Y	1641	1661	0	77
							27	4	1805	9					
09		6900 X	5664	-0-	-1236	-0-	32	1	4199	2	Y	1284	1309	0	51
							21	4	1412	9					
10		0	5551	-0-	5551	5551	40	1	4022	2	Y	1354	1338	0	66
							1489	9							
11		0	5612	-0-	5612	11163	45	1	3931	2	Y	1487	1431	0	121
							1636	9							

DOBBY E			WELL #: 5H		RRCID -> 291811			COMPL. DATE 10/26/2018			TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366				

06		6330 X	3357	-0-	-2973	-0-	399	1	1500	2	Y	1325	1306	0	59
							1458	9							
07		6541 X	5031	-0-	-1510	-0-	490	1	3168	2	Y	1248	1253	0	50
							1373	9							
08		6541 X	3455	-0-	-3086	-0-	465	1	1940	2	Y	940	935	0	52
							16	4	1034	9					
09		3360 X	2915	-0-	-445	-0-	420	1	1625	2	Y	778	781	0	46
							14	4	856	9					
10		0	5819	-0-	5819	5819	469	1	3966	2	Y	1258	1237	0	63
							1384	9							
11		0	4980	-0-	4980	10799	426	1	3479	2	Y	977	955	0	82
							1075	9							

SOCKEYE E			WELL #: 5H		RRCID -> 291812			COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387				

06		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	33	1	5411	2	Y	1889	1919	0	76
							2078	9							
07		7967 X	7647	-0-	-320	-0-	32	1	5525	2	Y	1900	1863	0	112
							2090	9							
08		7967 X	7637	-0-	-330	-0-	34	1	5679	2	Y	1724	1755	0	81
							28	4	1896	9					
09		7710 X	6732	-0-	-978	-0-	35	1	4845	2	Y	1660	1675	0	66
							26	4	1826	9					
10		0	6974	-0-	6974	6974	43	1	5061	2	Y	1700	1682	0	83
							1870	9							
11		0	6850	-0-	6850	13824	47	1	4728	2	Y	1886	1814	0	154
							2075	9							

DOBBY B			WELL #: 2H		RRCID -> 291814			COMPL. DATE 10/29/2018			TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321				

06		8340 X	6677	-0-	-1663	-0-	369	1	4830	2	Y	1344	1338	0	60
							1478	9							
07		8401 X	6970	-0-	-1431	-0-	368	1	5083	2	Y	1381	1384	0	55
							1519	9							
08		8401 X	7039	-0-	-1362	-0-	324	1	5203	2	Y	1359	1336	0	76
							17	4	1495	9					
09		7650 X	5573	-0-	-2077	-0-	282	1	4054	2	Y	1112	1121	0	66
							14	4	1223	9					
10		0	4448	-0-	4448	4448	295	1	2988	2	Y	1059	1071	0	53
							1165	9							
11		0	2872	-0-	2872	7320	279	1	1754	2	Y	763	751	0	64
							839	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
NAYLOR JONES UNIT 81			WELL #: 3H		RRCID -> 292450			COMPL. DATE 03/05/2019			TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517			
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

06		64080 X	5875	-0-	-58205	-0-	45 1	4168 2	Y	1511	1415 0	1 8	208	
							1662 9							
07		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	29 1	5865 2	Y	1107	1228 0	1 8	86	
							1218 9							
08		7068 X	5509	-0-	-1559	-0-	18 1	2656 2	Y	2539	2390 0	1 8	234	
							42 4	2793 9						
09		6840 X	4695	-0-	-2145	-0-	17 1	1674 2	Y	2693	2718 0	1 8	208	
							42 4	2962 9						
10		7099 X	3164	-0-	-3935	-0-	13 1	597 2	Y	2322	2268 0	1 8	261	
							2554 9							
11		0	1808	-0-	1808	1808	17 1	214 2	Y	1434	1588 0	1 8	106	
							1577 9							

NAYLOR JONES UNIT 54			WELL #: 1H		RRCID -> 292451			COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 10098 PERF.10271 - 17357			
06		38190 X	1228	-0-	-36962	-0-	801 2	427 9	Y	388	376 0	1 8	79	
							935 2	425 9	Y	386	383 0	1 8	81	
07		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	919 2	7 4	Y	358	347 0	1 8	91	
							394 9							
08		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	866 2	6 4	Y	340	375 0	1 8	55	
							374 9							
09		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1 1	1085 2	Y	349	364 0	1 8	39	
							384 9							
10		0	1470	-0-	1470	1470	1134 2	383 9	Y	348	316 0	1 8	70	
11		0	1517	-0-	1517	2987								

NAYLOR JONES UNIT 81			WELL #: 4H		RRCID -> 292453			COMPL. DATE 03/05/2019			TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299			
06		49170 X	4780	-0-	-44390	-0-	47 1	3596 2	Y	1034	980 0	1 8	142	
							1137 9							
07		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	26 1	3778 2	Y	977	1042 0	1 8	76	
							1075 9							
08		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	23 1	4596 2	Y	476	507 0	1 8	44	
							12 4	524 9						
09		4950 X	4622	-0-	-328	-0-	22 1	4032 2	Y	505	509 0	1 8	39	
							12 4	556 9						
10		5115 X	4578	-0-	-537	-0-	20 1	4008 2	Y	500	482 0	1 8	56	
							550 9							
11		0	4579	-0-	4579	4579	29 1	3790 2	Y	691	695 0	1 8	51	
							760 9							

NAYLOR JONES UNIT 81			WELL #: 5H		RRCID -> 292454			COMPL. DATE 03/05/2019			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369			
06		47790 X	4370	-0-	-43420	-0-	44 1	3108 2	Y	1107	1035 0	1 8	152	
							1218 9							
07		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	18 1	1224 2	Y	1756	1770 0	1 8	137	
							1932 9							
08		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	17 1	2565 2	Y	1511	1507 0	2 8	139	
							29 4	1662 9						
09		4380 X	3843	-0-	-537	-0-	18 1	2559 2	Y	1132	1182 0	1 8	88	
							21 4	1245 9						
10		4526 X	4039	-0-	-487	-0-	17 1	3080 2	Y	856	847 0	1 8	96	
							942 9							
11		0	4704	-0-	4704	4704	24 1	2921 2	Y	1599	1576 0	1 8	118	
							1759 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
NAYLOR JONES UNIT 50			WELL #: 1H		RRCID -> 292461					COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 10353		PERF.10614 - 17426	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

06		44670 X	4167	-0-	-40503	-0-	1034	1	2471	2	Y	602	578 0	1 8 83		
							662	9								
07		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	1087	1	1871	2	Y	519	545 0	2 8 55		
							571	9								
08		5332 X	4819	-0-	-513	-0-	1082	1	3090	2	Y	580	542 0	1 8 92		
							9	4	638	9						
09		5160 X	4520	-0-	-640	-0-	1029	1	2834	2	Y	590	618 0	1 8 63		
							8	4	649	9						
10		4774 X	1256	-0-	-3518	-0-	1039	1	35	2	Y	165	172 0	56		
							182	9								
11		0	1555	-0-	1555	1555	1074	1	126	2	Y	323	282 0	1 8 96		
							355	9								

NAYLOR JONES UNIT 53			WELL #: 1H		RRCID -> 292462					COMPL. DATE 06/27/2015			TOTAL DEPTH 9998		PERF.10292 - 17024	

06		42120 X	9189	-0-	-32931	-0-	596	1	7492	2	N	1001	1199 0	2 8 336		
							1101	9								
07		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	588	1	8581	2	N	1019	891 0	3 8 461		
							1121	9								
08		8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	528	1	6902	2	N	824	820 0	4 8 461		
							13	4	906	9						
09		10110 X	6897	-0-	-3213	-0-	745	1	5392	2	N	681	836 0	3 8 303		
							11	4	749	9						
10		0	8669	-0-	8669	8669	328	1	7220	2	N	1019	969 0	3 8 350		
							1121	9								
11		0	8185	-0-	8185	16854	183	1	6960	2	N	947	875 0	3 8 419		
							1042	9								

YELLOWFIN B			WELL #: 2H		RRCID -> 292477					COMPL. DATE 09/18/2018			TOTAL DEPTH 9121		PERF. 9076 - 17675	

06		31920 X	4749	-0-	-27171	-0-	167	1	2423	2	Y	1963	1961 0	22		
							2159	9								
07		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	180	1	2732	2	Y	1712	1711 0	23		
							1883	9								
08		4681 X	3721	-0-	-960	-0-	179	1	2367	2	Y	1055	1062 0	16		
							14	4	1161	9						
09		4740 X	3507	-0-	-1233	-0-	166	1	2191	2	Y	1036	1036 0	16		
							10	4	1140	9						
10		0	3674	-0-	3674	3674	143	1	2323	2	Y	1098	1101 0	13		
							1208	9								
11		0	3752	-0-	3752	7426	43	1	2535	2	Y	1067	1063 0	17		
							1174	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	27210 X	2042	-0-	-25168	-0-	77 1	1662 2	N	275	357 0	513			
07	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	303 9	1924 2	N	284	298 0	499			
08	2883 X	1777	-0-	-1106	-0-	69 1	1425 2	N	256	519 1	236			
09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	312 9	282 9		282	187 1	331			
10	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	42 1	310 9	N	299	184 1	446			
*11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	28 4	8984 2	N	281	362 1	365			
						77 1								
						309 9								

HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145													
06	48780 X	42709	-0-	-6071	-0-	676 1	32089 2	Y	9040	8990 0	144	15 8	
07	50406 X	39446	-0-	-10960	-0-	9944 9	29949 2	Y	8008	8018 0	121	13 8	
08	50406 X	33670	-0-	-16736	-0-	688 1	25679 2	Y	7184	7149 0	146	10 8	
09	48780 X	29418	-0-	-19362	-0-	8809 9	7902 9		6301	6303 0	135	9 8	
10	0	27243	-0-	27243	27243	21 1	22376 2	Y	5872	5879 0	120	8 8	
11	0	23705	-0-	23705	50948	68 4	6931 9		5254	5253 0	114	7 8	
						30 1	20754 2	Y					
						6459 9							
						30 1	17896 2	Y					
						5779 9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892													
06	37710 X	-0-	-0-	-37710	-0-	1 1	920 2	Y	-0-	14 0	-0-		
07	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	778 9	10 4	Y	707	672 0	35		
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	51 2	627	613 0	1 8	48			
09	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	690 9	11 4	Y	706	710 0	43	1 8	
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	509 2	748 9	Y	680	679 0	43	1 8	
11	0	2491	-0-	2491	2491	777 9	1848 2	Y	569	553 0	59		
						1495 2							
						17 1							
						626 9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444													
06	27180 X	7054	-0-	-20126	-0-	5194 2	1860 9	Y	1691	1736 0	89		
07	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	2 1	4772 2	Y	1770	1771 0	88		
08	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	1947 9	25 4	Y	1708	1663 0	130	3 8	
09	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	4569 2	21 4	Y	1500	1537 0	91	2 8	
10	0	6232	-0-	6232	6232	1879 9	1650 9		1748	1726 0	111	2 8	
11	0	5918	-0-	5918	12150	3908 2	4309 2	Y	1514	1467 0	156	2 8	
						1650 9	22 1	Y					
						1665 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SHENANDOAH G WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
07		0	57335	-0-	57335	57335	3 1	22310 9	35022 2	Y	20282	20068 0	111 8	103	
08		0	84005	-0-	84005	141340	54970 2	18201 9	29035 9	Y	26395	26315 0	71 8	112	
09		0	70299	-0-	70299	211639	8 1	49283 2	49576 2	Y	18832	18802 0	42 8	100	
							20715 9								
10		0	60332	-0-	60332	271971	1 1	16640 9	43894 2	Y	14943	14914 0	30 8	99	
*11		321151 X	49180	-0-	-271971	-0-	16437 9	38002 2	36158 2	Y	11814	11762 0	20 8	131	
							12995 9								

SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557															
07		0	47205	-0-	47205	47205	3 1	18201 9	29001 2	Y	16546	16354 0	108 8	84	
08		0	74700	-0-	74700	121905	49283 2	15127 0	25417 9	Y	23106	23028 0	64 8	98	
09		0	64613	-0-	64613	186518	7 1	15107 0	47966 2	Y	15127	15107 0	38 8	80	
							16640 9								
10		0	51475	-0-	51475	237993	38002 2		13473 9	Y	12248	12219 0	27 8	82	
*11		281668 X	43675	-0-	-237993	-0-	24 1		32783 2	Y	9880	9834 0	18 8	110	
							10868 9								

SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558															
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690															
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

GULFTEX ENERGY, LLC 338751															
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231															
06		1830 X	340	-0-	-1490	-0-	297 3	7 9	36 4	Y	6	16 1	6 8	187	
07		1054 X	933	-0-	-121	-0-	831 3	15 9	87 4	Y	14	32 1	14 8	155	
08		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	938 3	18 9	102 4	Y	16	28 1	16 8	127	
09		900 X	425	-0-	-475	-0-	363 3	17 9	45 4	Y	15	29 1		113	
10		0	304	-0-	304	304	256 3	18 9	30 4	Y	16	32 1	7 8	90	
11		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			90	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO EF			//CONT.// //CONT.//	27135 700 338751	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301																
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	116	1	674	3	Y	71	3	1			131
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	773	3	84	4	Y	54	179	1			6
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	752	3	85	4	Y	72	2	1			76
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	691	3	91	4	Y	110	186	1			-0-
10	0	890	-0-	890	890	745	3	81	4	Y	58	1	1			57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	890	64	9			Y	NO RPT					57

WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437																
06	48630 X	35407	-0-	-13223	-0-	2919	1	28724	3	Y	1394	1411	1			53
07	50251 X	33612	-0-	-16639	-0-	1591	1	29653	3	Y	1180	1169	1			64
08	46066 X	32067	-0-	-13999	-0-	1070	4	1298	9							
09	40950 X	28774	-0-	-12176	-0-	1700	1	28048	3	Y	850	914	1			-0-
10	0	28022	-0-	28022	28022	1384	4	935	9							
11	35400 X	NO RPT	-0-	-35400	-0-	2500	1	24330	3	Y	880	856	1			24
						976	4	968	9							
						24118	3	2825	4	Y	981	945	1			60
						1079	9									
										Y	NO RPT					60

WELL #: 5H RRCID -> 293085 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629																
06	0	61950	-0-	61950	1031242	2910	1	50549	3	Y	2119	2140	1	1	8	54
07	1087130 X	55888	-0-	-1031242	-0-	6160	4	2331	9							
08	165106 X	54608	-0-	-110498	-0-	1591	1	51383	3	Y	1833	1812	1			75
09	159780 X	49963	-0-	-109817	-0-	898	4	2016	9							
10	0	49307	-0-	49307	49307	3888	1	47887	3	Y	1318	1393	1			-0-
11	159780 X	NO RPT	-0-	-159780	-0-	1383	4	1450	9							
						5000	1	42304	3	Y	1489	1462	1			27
						1021	4	1638	9							
						42210	3	4941	4	Y	1960	1926	1			61
						2156	9									
										Y	NO RPT					61

WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201																
06	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	1263	3	85	9	N	77					95
07	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	24	1	1214	3	N	14	108	1			1
08	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	15	9									
09	0	1172	-0-	1172	1172	71	1	1165	3	N	-0-					1
10	0	1209	-0-	1209	2381	22	1	1150	3	N	-0-					1
11	0	1180	-0-	1180	3561	20	1	1189	3	N	-0-					1
						103	1	1077	3	N	-0-					1

WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A																
06	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3650	-0-	-101	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3583	-0-	-168	-0-	3363	2	220	9	N	200	182	1			18
09	0	2126	-0-	2126	2126	2113	2	13	9	N	12					30
10	0	2903	-0-	2903	5029	2894	2	9	9	N	8					38
11	0	2232	-0-	2232	7261	2026	2	206	9	N	187					225

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	450 N	150	-0-	-300	-0-	61	3	89	9	N	81	139	1		27
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	63	3	331	9	N	301	298	1		30
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	150	112	1		68
09	0	236	-0-	236	236	11	1	125	3	N	91	24	1		135
						100	9								
10	0	518	-0-	518	754	82	1	250	3	N	169	241	1		63
						186	9								
11	0	161	-0-	161	915	3	1	117	3	N	37	25	1		75
						41	9								

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10426 - 17006

06	4110 X	1812	-0-	-2298	-0-	1723	3	89	9	N	81	112	1		37
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	3931	3	571	9	N	519	486	1		70
08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	186	1	2702	3	N	268	272	1		66
						295	9								
09	0	4157	-0-	4157	4157	289	1	3299	3	N	517	418	1		165
						569	9								
10	0	2607	-0-	2607	6764	593	1	1796	3	N	198	236	1		127
						218	9								
11	0	4173	-0-	4173	10937	70	1	3455	3	N	589	428	1		288
						648	9								

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

06	1500 N	1327	-0-	-173	-0-	76	1	1182	2	N	63	190	1		17
						69	9								
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	79	1	1437	2	N	40				57
						44	9								
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	79	1	1079	2	N	43				100
						47	9								
09	0	1074	-0-	1074	1074	76	1	981	2	N	15				115
						17	9								
10	2660 N	1586	-0-	-1074	-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								

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

06	450 N	197	-0-	-253	-0-	76	1	121	2	N	-0-				34
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				34
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				34
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC					525398								
MAY-CHAPMAN				WELL #:	2H	RRCID -> 289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11190	- 17190	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2900 N	79	-0-	-2821	2682	3 1	39 3	39 3	Y	34	39 0		-0-
07	3100 N	796	-0-	-2304	378	17 1	294 3	294 3	Y	437	433 0		4
08	1967 N	1589	-0-	-378	-0-	4 4	481 9	481 9		697	693 0		8
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	44 1	773 3	773 3	Y	487	486 0		9
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	5 4	767 9	767 9		473	477 0		5
11	0	991	-0-	991	991	35 1	661 3	661 3	Y	396	392 0		9
						6 4	536 9	536 9					
						35 1	612 3	612 3	Y				
						2 4	520 9	520 9					
						4 4	436 9	436 9					
CHAPMAN ROTHE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10870	- 15406	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-			-0-
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-
HIERHOLZER-HENKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11130	- 14645	
06	1410 N	699	-0-	-711	-0-	28 1	407 3	407 3	Y	237	241 0		5
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	3 4	261 9	261 9		-0-	5 0		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	890	-0-	890	890	19 1	329 3	329 3	Y	487	483 0		4
10	DLQ G-10	1315	-0-	1315	2205	6 4	536 9	536 9		605	603 0		6
11	DLQ G-10	148	-0-	148	2353	34 1	608 3	608 3	Y	1	7 0		-0-
						7 4	666 9	666 9					
						1 4	139 3	139 3	Y				
							1 9	1 9					
MATADOR PRODUCTION COMPANY				WELL #:	1H	RRCID -> 263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9128	- 13839	
AFFLECK													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				WELL #:	1	RRCID -> 286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4862	- 5558	
FOWLERTON SWD													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780														
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1229	1	2327	3	Y	871	973	1	143
						958	9							
07	4402 X	3069	-0-	-1333	-0-	1410	1	742	3	Y	834	777	1	200
						917	9							
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	2107	1	1594	3	Y	761	802	1	159
						837	9							
09	0	3315	-0-	3315	3315	1764	1	742	3	Y	735	727	1	167
						809	9							
10	0	3166	-0-	3166	6481	1412	1	896	3	Y	780	785	1	162
						858	9							
11	0	1051	-0-	1051	7532	361	1	141	3	Y	499	416	1	231
						549	9					14	6	
MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101														
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	921	1	1747	3	Y	812	937	1	133
						893	9							
07	3348 X	2672	-0-	-676	-0-	1173	1	618	3	Y	801	743	1	191
						881	9							
08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	1650	1	1248	3	Y	954	955	1	190
						1049	9							
09	0	2837	-0-	2837	2837	1383	1	584	3	Y	791	806	1	175
						870	9							
10	0	2534	-0-	2534	5371	1015	1	644	3	Y	795	808	1	162
						875	9							
11	0	760	-0-	760	6131	301	1	117	3	Y	311	313	1	148
						342	9					12	6	
MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592														
06	4860 X	4530	-0-	-330	-0-	1259	1	2387	3	Y	804	994	1	135
						884	9							
07	5022 X	3206	-0-	-1816	-0-	1527	1	803	3	Y	796	738	1	193
						876	9							
08	5022 X	4859	-0-	-163	-0-	2207	1	1669	3	Y	894	904	1	183
						983	9							
09	0	3434	-0-	3434	3434	1851	1	779	3	Y	731	747	1	167
						804	9							
10	0	2929	-0-	2929	6363	1365	1	865	3	Y	635	664	1	138
						699	9							
11	0	2563	-0-	2563	8926	915	1	357	3	Y	1174	769	1	529
						1291	9					14	6	
MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385														
06	2640 X	1182	-0-	-1458	-0-	524	1	342	3	Y	287	380	1	130
						316	9							
07	2728 X	2136	-0-	-592	-0-	1566	1	305	3	Y	241	224	1	147
						265	9							
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	2161	1	686	3	Y	313	304	1	156
						344	9							
09	0	2554	-0-	2554	2554	1633	1	456	3	Y	423	498	1	81
						465	9							
10	0	1802	-0-	1802	4356	1106	1	258	3	Y	398	325	1	154
						438	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	4356					Y	162	82	1	227
												7	6	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.// 651780													
MEDINA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288199		COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2652	1	15	3	N	231	183	1		179
07	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2061	1	51	3	N	557	382	1		354
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2205	1	58	3	N	457	544	1		267
09	0	2458	-0-	2458	2458	2062	1	396	9	N	360	382	1		245
10	0	2040	-0-	2040	4498	1331	1	291	3	N	380	380	1		245
11	0	543	-0-	543	5041	305	1	113	3	N	114	185	1	7 6	167

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					
06	1950 N	1802	-0-	-148	-0-	372	1	1029	3	Y	267	243	1		269
07	1860 N	1543	-0-	-317	-0-	276	1	905	3	Y	256	391	1		134
08	1767 N	1557	-0-	-210	-0-	254	1	858	3	Y	273	130	1		277
09	0	1607	-0-	1607	1607	226	1	993	3	Y	220	256	1		241
10	0	1727	-0-	1727	3334	225	1	1111	3	Y	245	253	1		233
11	0	2450	-0-	2450	5784	474	1	1468	3	Y	259	252	1		240

MCCLAUGHERTY		WELL #: 122A		RRCID -> 266792		COMPL. DATE 10/31/2011				TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331					
06	1650 N	692	-0-	-958	-0-	169	1	468	3	Y	-0-				150
07	1333 N	494	-0-	-839	-0-	107	1	352	3	Y	-0-				150
08	744 N	336	-0-	-408	-0-	35	4	113	3	Y	152				302
09	0	1553	-0-	1553	1553	228	1	1001	3	Y	124	173	1		253
10	0	550	-0-	550	2103	188	4	136	9		63				316
11	0	313	-0-	313	2416	73	1	358	3	Y	29	193	1		152

FRANKLIN		WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012				TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418					
06	1710 N	1249	-0-	-461	-0-	276	1	763	3	Y	94				222
07	1271 N	950	-0-	-321	-0-	180	1	591	3	Y	102	185	1		139
08	1364 N	888	-0-	-476	-0-	67	4	112	9		94				233
09	0	1073	-0-	1073	1073	159	1	537	3	Y	83	182	1		134
10	0	1152	-0-	1152	2225	89	4	103	9		97				231
11	0	1350	-0-	1350	3575	163	1	717	3	Y	87	193	1		125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	179	-0-	-1471	-0-	38 1	105 3	15 4	21 9	Y	19	130 1		90
07	1333 N	34	-0-	-1299	-0-	6 1	19 3	2 4	7 9	Y	6	60 1		36
08	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	243 1	820 3	139 4	155 9	Y	141	11 1		166
*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	0	1342	-0-	1342	1342	272 1	844 3	128 4	98 9	Y	89	181 1		195
MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205				
06	1200 X	31	-0-	-1169	-0-	7 1	21 3	3 4		Y	-0-	186 1		52
07	1240 X	648	-0-	-592	-0-	142 1	466 3	40 4		Y	-0-			52
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	86 1	292 3	49 4	85 9	Y	77			129
09	0	1451	-0-	1451	1451	221 1	974 3	143 4	113 9	Y	103			232
10	0	421	-0-	421	1872	59 1	293 3	32 4	37 9	Y	34			266
11	0	894	-0-	894	2766	194 1	601 3	91 4	8 9	Y	7			273
R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251				
06	1620 N	1047	-0-	-573	-0-	223 1	616 3	90 4	118 9	Y	107	129 1		49
07	1302 N	828	-0-	-474	-0-	153 1	500 3	59 4	116 9	Y	105	113 1		41
08	1209 N	339	-0-	-870	-0-	59 1	198 3	34 4	48 9	Y	44	64 1		21
09	0	1024	-0-	1024	1024	139 1	612 3	91 4	182 9	Y	165	48 1		138
10	0	966	-0-	966	1990	112 1	553 3	61 4	240 9	Y	218	193 1		163
11	0	723	-0-	723	2713	117 1	362 3	56 4	188 9	Y	171	211 1		123
K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464				
06	3090 X	2302	-0-	-788	-0-	505 1	1396 3	224 4	177 9	Y	161	166 1		252
07	3131 X	2099	-0-	-1032	-0-	391 1	1282 3	163 4	263 9	Y	239	169 1		322
08	2821 X	1885	-0-	-936	-0-	360 1	1216 3	225 4	84 9	Y	76	93 1		305
*09	2430 X	1948	-0-	-482	-0-	300 1	1319 3	219 4	110 9	Y	100	225 1		180
*10	2511 X	854	-0-	-1657	-0-	119 1	586 3	72 4	77 9	Y	70	101 1		149
11	0	2010	-0-	2010	2010	375 1	1162 3	195 4	278 9	Y	253	94 1		308

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	295 1	816 3	119 4	162 9	Y	147	80 1			67
07	1023 N	343	-0-	-680	-0-	62 1	204 3	24 4	53 9	Y	48	96 1			19
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1	20 3	3 4	2 9	Y	2	20 1			1
09	0	1267	-0-	1267	1267	186 1	818 3	121 4	142 9	Y	129	22 1			108
10	0	478	-0-	478	1745	65 1	321 3	35 4	57 9	Y	52	121 1			39
11	0	115	-0-	115	1860	22 1	69 3	11 4	13 9	Y	12	42 1			9

R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449					
06	2340 N	1340	-0-	-1000	-0-	301 1	831 3	121 4	87 9	Y	79	154 1			36
07	1798 N	1437	-0-	-361	-0-	263 1	862 3	101 4	211 9	Y	192	153 1			75
08	2046 N	1740	-0-	-306	-0-	312 1	1052 3	179 4	197 9	Y	179	167 1			87
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	238 1	1049 3	155 4	165 9	Y	150	111 1			126
10	0	981	-0-	981	981	151 1	745 3	81 4	4 9	Y	4	127 1			3
11	0	1729	-0-	1729	2710	378 1	1172 3	179 4		Y	-0-	3 1			-0-

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386					
06	660 N	402	-0-	-258	-0-	58 1	161 3	20 4	163 9	Y	148	201 1			67
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	61 1	200 3	21 4	272 9	Y	247	217 1			97
08	527 N	384	-0-	-143	-0-	49 1	164 3	28 4	143 9	Y	130	164 1			63
09	0	650	-0-	650	650	75 1	331 3	49 4	195 9	Y	177	92 1			148
10	0	486	-0-	486	1136	48 1	236 3	26 4	176 9	Y	160	188 1			120
11	0	749	-0-	749	1885	80 1	247 3	38 4	385 9	Y	350	219 1			251

K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811					
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	708 1	1958 3	143 4	119 9	Y	108	8 1			113
07	2480 X	1736	-0-	-744	-0-	357 1	1170 3	79 4	130 9	Y	118	76 1			155
08	2480 X	909	-0-	-1571	-0-	189 1	640 3	61 4	19 9	Y	17	45 1			127
09	2940 X	2289	-0-	-651	-0-	389 1	1714 3	108 4	78 9	Y	71	94 1			104
10	0	999	-0-	999	999	157 1	774 3	33 4	35 9	Y	32	59 1			77
11	0	1748	-0-	1748	2747	395 1	1222 3	97 4	35 9	Y	32	48 1			61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	2070 X	1183	-0-	-887	-0-	269 1	745 3	745 3	Y	62	68 1			99
						101 4	68 9							
07	2139 X	1023	-0-	-1116	-0-	197 1	645 3	645 3	Y	99	66 1			132
						72 4	109 9							
08	1364 N	959	-0-	-405	-0-	189 1	638 3	638 3	Y	27	38 1			121
						102 4	30 9							
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	288 1	1268 3	1268 3	Y	58	90 1			89
						80 4	64 9							
10	0	2002	-0-	2002	2002	316 1	1558 3	1558 3	Y	56	50 1			95
						66 4	62 9							
11	0	1649	-0-	1649	3651	373 1	1156 3	1156 3	Y	25	60 1			60
						91 4	28 9							
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488														
06	1200 N	702	-0-	-498	-0-	149 1	411 3	411 3	Y	74	94 1			34
						61 4	81 9							
07	961 N	276	-0-	-685	-0-	43 1	140 3	140 3	Y	69	76 1			27
						17 4	76 9							
08	837 N	588	-0-	-249	-0-	97 1	327 3	327 3	Y	97	77 1			47
						57 4	107 9							
09	0	759	-0-	759	759	115 1	508 3	508 3	Y	54	56 1			45
						77 4	59 9							
10	0	417	-0-	417	1176	60 1	295 3	295 3	Y	26	52 1			19
						33 4	29 9							
11	0	208	-0-	208	1384	43 1	134 3	134 3	Y	9	22 1			6
						21 4	10 9							
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071														
06	1620 N	1435	-0-	-185	-0-	315 1	870 3	870 3	Y	113	130 1			114
						126 4	124 9							
07	1612 N	1239	-0-	-373	-0-	240 1	786 3	786 3	Y	110	166 1			58
						92 4	121 9							
08	1674 N	1266	-0-	-408	-0-	229 1	772 3	772 3	Y	122	56 1			124
						131 4	134 9							
09	0	1456	-0-	1456	1456	221 1	971 3	971 3	Y	110	115 1			119
						143 4	121 9							
10	0	1477	-0-	1477	2933	206 1	1019 3	1019 3	Y	128	126 1			121
						111 4	141 9							
11	0	1404	-0-	1404	4337	281 1	871 3	871 3	Y	108	129 1			100
						133 4	119 9							
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1 1	4 3	4 3	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	23	-0-	23	28	4 1	17 3	17 3	Y	-0-				-0-
						2 4								
11	14B2 EXT	5	-0-	5	33	1 1	4 3	4 3	Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	962	-0-	-418	-0-	213 1	590 3	87 4	72 9	Y	65	88 1				29
07	1147 N	950	-0-	-197	-0-	180 1	590 3	70 4	110 9	Y	100	90 1				39
08	1085 N	732	-0-	-353	-0-	136 1	461 3	80 4	55 9	Y	50	65 1				24
09	0	1135	-0-	1135	1135	173 1	760 3	115 4	87 9	Y	79	37 1				66
10	0	715	-0-	715	1850	100 1	494 3	55 4	66 9	Y	60	81 1				45
11	0	907	-0-	907	2757	177 1	548 3	85 4	97 9	Y	88	70 1				63

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3602	-0-	3602	3602	1893 1	1544 3	165 4		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	258	-0-	258	3860	143 1	104 3	11 4		Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

06	3540 X	1792	-0-	-1748	-0-	1077 1	498 3	71 4	146 9	Y	133	98 1				150
07	3658 X	1319	-0-	-2339	-0-	986 1	226 3	26 4	81 9	Y	74	155 1				69
08	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	2371 1	1625 3	272 4	394 9	Y	358	142 1				285
09	0	5585	-0-	5585	5585	2677 1	2089 3	302 4	517 9	Y	470	473 1				282
10	0	3000	-0-	3000	8585	1340 1	1093 3	117 4	450 9	Y	409	417 1				274
11	0	3500	-0-	3500	12085	1766 1	1259 3	189 4	286 9	Y	260	278 1				256

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3 1				-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

06	3000 N	3035	-0-	35	389	1877 1	867 3	124 4	167 9	Y	152	70 1				164
07	2670 N	2281	-0-	-389	-0-	1691 1	387 3	45 4	158 9	Y	144	174 1				134
08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	1280 1	877 3	147 4	195 9	Y	177	170 1				141
09	0	2568	-0-	2568	2568	1288 1	1005 3	146 4	129 9	Y	117	188 1				70
10	0	1773	-0-	1773	4341	858 1	699 3	75 4	141 9	Y	128	113 1				85
11	0	1215	-0-	1215	5556	639 1	456 3	69 4	51 9	Y	46	86 1				45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874		WELL #: A 2H		RRCID -> 289036	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10831	PERF.11977	- 16420		
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	5580 X	5497	-0-	-83	-0-	614 1	4256 2	Y	570	609 1		144
07	5766 X	3580	-0-	-2186	-0-	627 9	2163 2	Y	838	876 1		106
08	4929 X	2639	-0-	-2290	-0-	922 9	1397 2	Y	779	667 1		218
09	0	2319	-0-	2319	2319	367 1	18 4	Y	837	923 1		132
10	0	2842	-0-	2842	5161	18 4	857 9	Y	617	555 1		194
11	0	1456	-0-	1456	6617	310 1	1088 2	Y	208	335 1		67
						921 9						
						463 1	1700 2	Y				
						679 9						
						286 1	941 2	Y				
						229 9						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		WELL #: 1H		RRCID -> 257784	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 11913	PERF.11929	- 16382		
06	T. A.	164	-0-	-4	-0-	15 1	2 2	Y	91	101 1		24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	46 3	1 4	Y	73	80 1		17
08	T. A.	194	-0-	194	194	16 1	44 3	Y	118	94 1		41
09	T. A.	288	-0-	288	482	4 4	130 9	Y	55	89 1		7
10	T. A.	179	-0-	179	661	56 1	170 3	Y	78	62 1		23
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	661	1 4	61 9	Y	NO RPT			23
						30 1	61 3	Y				
						2 4	86 9	Y				
PC-Q EF		WELL #: 4H		RRCID -> 259737	COMPL. DATE 07/03/2010	TOTAL DEPTH 11891	PERF.12024	- 16336				
06	DLQ G-10	737	-0-	737	2441	335 1	227 3	Y	49	76 1		14
07	3078 X	637	-0-	-2441	-0-	121 4	54 9	Y	42	42 1		14
08	0	256	-0-	256	256	330 1	115 3	Y	32	36 1		10
09	0	389	-0-	389	645	146 4	46 9	Y	5	13 1		2
10	0	978	-0-	978	1623	105 1	59 3	Y	10	8 1		4
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	873	57 4	35 9	Y	NO RPT			4
						231 1	52 3	Y				
						100 4	6 9	Y				
						352 1	493 3	Y				
						122 4	11 9	Y				
CARDEN EF		WELL #: 1H		RRCID -> 260067	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 9916	PERF.10195	- 15056				
06	5400 X	5376	-0-	-24	-0-	992 1	4384 3	Y	-0-	4 1		-0-
07	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	1106 1	5077 3	Y	-0-			-0-
08	0	5350	-0-	5350	5350	844 1	4505 3	Y	1			1
09	0	5164	-0-	5164	10514	1 9		Y	4	2 1		3
10	0	4132	-0-	4132	14646	1 9	3872 3	Y	-0-	3 1		-0-
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	8676	1010 1	3122 3	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 #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2970 X	2787	-0-	-183	-0-	808 1	1918 3	Y	47	49 1		13
							9 4	52 9					
07		3069 X	2543	-0-	-526	-0-	704 1	1786 3	Y	41	31 1		23
							8 4	45 9					
08		0	2681	-0-	2681	2681	718 1	1876 3	Y	72	34 1		61
							8 4	79 9					
09		0	2333	-0-	2333	5014	675 1	1587 3	Y	58	102 1		17
							7 4	64 9					
10		0	2159	-0-	2159	7173	703 1	1402 3	Y	49	32 1		34
							54 9						
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	4383			Y	NO RPT			34
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	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													
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	208 1	140 3	Y	21	30 1		6
							75 4	23 9					
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	125 1	44 3	Y	8	11 1		3
							55 4	9 9					
08		0	313	-0-	313	313	151 1	58 3	Y	20	17 1		6
							82 4	22 9					
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 N	NO RPT	-0-	-0-	1762			Y	NO RPT			4
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485													
06		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	921 1	2187 3	Y	97	130 1		26
							11 4	107 9					
07		2139 X	2129	-0-	-10	-0-	596 1	1512 3	Y	13	32 1		7
							7 4	14 9					
08		0	1672	-0-	1672	1672	457 1	1195 3	Y	14	9 1		12
							5 4	15 9					
09		0	865	-0-	865	2537	255 1	600 3	Y	6	16 1		2
							3 4	7 9					
10		0	925	-0-	925	3462	305 1	609 3	Y	10	5 1		7
							11 9						
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	222			Y	NO RPT			7
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415													
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
06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	127	1	1914	3	Y	195	183	21
						61	4	215	9				
07	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	140	1	2171	3	Y	226	219	28
						35	4	249	9				
08	0	2727	-0-	2727	2727	144	1	2326	3	Y	206	212	22
						30	4	227	9				
09	0	1484	-0-	1484	4211	81	1	1221	3	Y	162	177	7
						4	4	178	9				
10	0	2522	-0-	2522	6733	159	1	2180	3	Y	159	148	18
						8	4	175	9				
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	4213					Y	NO RPT		18
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829													
06	834 X	834	-0-	-0-	-0-	246	1	585	3	Y	-0-	8	-0-
						3	4						
07	279 X	182	-0-	-97	-0-	50	1	126	3	Y	5	2	3
						6	9						
08	0	752	-0-	752	752	206	1	538	3	Y	5	4	4
						2	4	6	9				
09	0	1505	-0-	1505	2257	447	1	1050	3	Y	4	7	1
						4	4	4	9				
10	0	1445	-0-	1445	3702	482	1	963	3	Y	-0-	1	-0-
										Y	NO RPT		-0-
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	2862					Y	NO RPT		-0-
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513													
06	3930 X	2035	-0-	-1895	-0-	123	1	1853	3	Y	-0-		-0-
						59	4						
07	2449 X	1357	-0-	-1092	-0-	81	1	1256	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
08	0	2139	-0-	2139	2139	103	1	1651	3	Y	331	295	36
						21	4	364	9				
09	0	1834	-0-	1834	3973	95	1	1428	3	Y	279	302	13
						4	4	307	9				
10	0	-0-	-0-	-0-	3973					Y	51	58	6
										Y	NO RPT		6
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	1933					Y	NO RPT		6
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770													
06	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	565	1	1342	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	674	1	1712	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
08	0	3039	-0-	3039	3039	838	1	2191	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
09	0	2626	-0-	2626	5665	781	1	1837	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
10	0	2229	-0-	2229	7894	744	1	1485	3	Y	-0-		-0-
										Y	NO RPT		-0-
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	5584					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 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			
06	2190 X	38	-0-	-2152	-0-	6	1	25	3	Y	6	14	1	6
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	375	1	1719	3	Y	-0-	5	1	1
08	0	163	-0-	163	163	26	1	137	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	0	87	-0-	87	250	22	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	0	55	-0-	55	305	13	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAETZ EF		WELL #: 1H		RRCID -> 268507		COMPL. DATE 03/02/2013			TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423					
06	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	446	1	6709	3	Y	65	68	1	7
07	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	213	4	72	9	Y	171	157	1	21
08	0	2536	-0-	2536	2536	141	1	2184	3	Y	87	99	1	9
09	0	1762	-0-	1762	4298	35	4	188	9	Y	92	97	1	4
10	0	1161	-0-	1161	5459	29	4	96	9	Y	73	69	1	8
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	103	1	1553	3	Y	80	9		8

BAETZ EF		WELL #: 2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	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					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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					
06	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	1828	1	8078	3	Y	90	116	1	89
07	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	99	9	4006	3	Y	111	73	1	127
08	0	5121	-0-	5121	5121	873	1	122	9	Y	88	83	1	132
09	0	861	-0-	861	5982	793	1	4231	3	Y	26	140	1	18
10	0	5051	-0-	5051	11033	97	9	624	3	Y	73	46	1	45
11	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	1013	208	1	3756	3	Y	80	9		45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
NBRP EF		WELL #:		1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 11875	PERF.12210	- 17281			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		T. A.	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-
07		T. A.	1	-0-	1	1	1	3	Y			-0-
08		T. A.	80	-0-	80	81	39	1	41	3	Y	-0-
09		T. A.	67	-0-	67	148	23	1	44	3	Y	-0-
10		T. A.	43	-0-	43	191	26	1	17	3	Y	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		6H	RRCID -> 269221	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 9726	PERF. 9710	- 14966			
06		2340 X	1990	-0-	-350	-0-	574	1	1363	3	Y	42
							7	4	46	9		47
07		2418 X	2030	-0-	-388	-0-	560	1	1423	3	Y	36
							7	4	40	9		28
08		0	2578	-0-	2578	2578	692	1	1808	3	Y	64
							8	4	70	9		30
09		0	2401	-0-	2401	4979	698	1	1640	3	Y	51
							7	4	56	9		89
10		0	2248	-0-	2248	7227	720	1	1436	3	Y	84
							9	9				41
11		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	5247					Y	NO RPT

CARDEN EF		WELL #:		5H	RRCID -> 269582	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 9908	PERF.10746	- 16261			
06		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	13
												5
07		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	243	1	1115	3	Y	6
							7	9				11
08		0	3775	-0-	3775	3775	596	1	3179	3	Y	-0-
							116	1	349	3	Y	5
09		0	465	-0-	465	4240	116	1			Y	-0-
												3
10		0	52	-0-	52	4292	13	1	39	3	Y	-0-
												3
11		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	2972					Y	NO RPT

NBRP EF		WELL #:		2H	RRCID -> 269795	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH 11897	PERF.12201	- 17357			
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	338	1	628	3	Y	160
							4	4	176	9		170
07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	318	1	752	3	Y	166
							2	4	183	9		158
08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	422	1	458	3	Y	179
							1	4	197	9		153
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	361	1	683	3	Y	259
							2	4	285	9		247
10		0	1270	-0-	1270	1270	363	1	236	3	Y	608
							2	4	669	9		382
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1270					Y	NO RPT

NBRP EF		WELL #:		4H	RRCID -> 269797	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12412	- 17426			
06		183 N	34	-0-	-149	-0-	10	1	17	3	Y	6
							7	9				5
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-
							3	1				1
08		0	35	-0-	35	35	17	1	18	3	Y	-0-
							21	1	39	3	Y	-0-
09		0	60	-0-	60	95	21	1			Y	-0-
							15	1	10	3	Y	-0-
10		0	26	-0-	26	121	1	4				-0-
												-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	39 1	582 3	58 9	Y	53	50	1		6
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	18 4	58 9	84 1	1302 3	Y	22	25	1	3
08	0	1832	-0-	1832	1832	21 4	24 9	106 1	1704 3	Y	-0-	3	1	-0-
09	0	1521	-0-	1521	3353	22 4		95 1	1421 3	Y	1	1	1	-0-
10	0	1868	-0-	1868	5221	4 4		127 1	1733 3	Y	2	2	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5221	6 4	2 9			Y	NO RPT			-0-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	477 1	7191 3	229 4	465 9	Y	423	416	1	46
07	8556 X	6002	-0-	-2554	-0-	344 1	5320 3	85 4	253 9	Y	230	247	1	29
08	0	682	-0-	682	682	38 1	606 3	7 4	31 9	Y	28	54	1	3
09	0	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-	3	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-			-0-
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330														
06	6570 X	566	-0-	-6004	-0-	97 1	428 3	41 9		Y	37	187	1	36
07	6789 X	5576	-0-	-1213	-0-	989 1	4540 3	47 9		Y	43	30	1	49
08	0	8052	-0-	8052	8052	1262 1	6734 3	56 9		Y	51	32	1	68
09	0	6241	-0-	6241	14293	1542 1	4635 3	64 9		Y	58	84	1	42
10	0	5447	-0-	5447	19740	1320 1	4080 3	47 9		Y	43	58	1	27
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	14340					Y	NO RPT			27

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480														
06	5580 X	4642	-0-	-938	-0-	281 1	4227 3	134 4		Y	-0-			-0-
07	5394 X	1875	-0-	-3519	-0-	112 1	1735 3	28 4		Y	-0-			-0-
08	0	9563	-0-	9563	9563	551 1	8891 3	115 4	6 9	Y	5	4	1	1
09	0	6422	-0-	6422	15985	400 1	5997 3	18 4	7 9	Y	6	7	1	-0-
10	0	6666	-0-	6666	22651	450 1	6192 3	23 4	1 9	Y	1	1	1	-0-
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	18001					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4650 X	3530	-0-	-1120	-0-	644	1	2844	3	Y	38	55 1 37
07	4805 X	4484	-0-	-321	-0-	42	9	3647	3	Y	38	30 1 45
08	0	4273	-0-	4273	4273	42	9	3556	3	Y	46	29 1 62
09	0	3858	-0-	3858	8131	51	9	2866	3	Y	35	72 1 25
10	0	3020	-0-	3020	11151	953	1	2251	3	Y	37	39 1 23
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	6801	728	1			Y	NO RPT	23
						41	9					
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411												
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	147	1	273	3	Y	-0-	-0-
07	878 X	878	-0-	-0-	-0-	1	4	616	3	Y	-0-	-0-
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	260	1	242	3	Y	-0-	-0-
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	2	4	838	3	Y	-0-	-0-
10	0	617	-0-	617	617	223	1	243	3	Y	-0-	-0-
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	443	1			Y	NO RPT	-0-
						2	4					
						1	4					
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832												
06	4020 X	259	-0-	-3761	-0-	16	1	236	3	Y	-0-	-0-
07	3937 X	924	-0-	-3013	-0-	7	4	773	3	Y	81	71 1 10
08	0	4677	-0-	4677	4677	50	1	4332	3	Y	19	27 1 2
09	0	2908	-0-	2908	7585	12	4	2697	3	Y	21	22 1 1
10	0	2422	-0-	2422	10007	56	4	2149	3	Y	99	89 1 11
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	9107	8	4	109	9	Y	NO RPT	11
						8	4					
BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962												
06	2730 X	1241	-0-	-1489	-0-	66	1	993	3	Y	136	128 1 15
07	2821 X	1879	-0-	-942	-0-	32	4	150	9	Y	48	57 1 6
08	0	4573	-0-	4573	4573	109	1	3969	3	Y	279	255 1 30
09	0	2287	-0-	2287	6860	27	4	307	9	Y	26	55 1 1
10	0	2651	-0-	2651	9511	246	1	2111	3	Y	68	61 1 8
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	7681	51	4	75	9	Y	NO RPT	8
						141	1					
						6	4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	Y	-0-			-0-
						253	3	6	4					
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
06	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	1910	1	80	2	Y	-0-			-0-
						6176	3	146	4					
07	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	1950	1	5579	3	Y	-0-			-0-
						446	4							
08	0	7317	-0-	7317	7317	1877	1	5052	3	Y	-0-			-0-
						388	4							
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 X	NO RPT	-0-	-0-	21465					Y	NO RPT			-0-
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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														
06	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	1676	1	7408	3	Y	39	152	1	38
						43	9							
07	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	1112	1	5103	3	Y	49	31	1	56
						54	9							
08	0	5980	-0-	5980	5980	937	1	5003	3	Y	36	36	1	56
						40	9							
09	0	4518	-0-	4518	10498	1120	1	3366	3	Y	29	64	1	21
						32	9							
10	0	4403	-0-	4403	14901	1065	1	3294	3	Y	40	36	1	25
						44	9							
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	5781					Y	NO RPT			25
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741														
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	940	1	1748	3	Y	630	712	1	107
						11	4	693	9					
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	701	1	1661	3	Y	480	486	1	101
						5	4	528	9					
08	2294 X	1961	-0-	-333	-0-	725	1	788	3	Y	404	367	1	138
						4	4	444	9					
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	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
NBRP EF		WELL #:		7H	RRCID -> 271899	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 12014	PERF.12340	- 18470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	1006 1	1871 3	Y	8	7 1	1	
07	2914 X	2393	-0-	-521	-0-	13 4	1595 3	Y	110	88 1	23	
08	4712 X	533	-0-	-4179	-0-	5 4	121 9	Y	5	26 1	2	
09	5790 X	590	-0-	-5200	-0-	253 1	273 3	Y	21	17 1	6	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	6 9	Y	-0-	6 1	-0-	
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	1 4	23 9	Y	NO RPT		-0-	
NBRP EF		WELL #:		6H	RRCID -> 271900	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 12024	PERF.12414	- 17841			
06	3270 X	2224	-0-	-1046	-0-	774 1	1440 3	Y	-0-	1 1	-0-	
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	10 4	2260 3	Y	-0-		-0-	
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	953 1	1425 3	Y	-0-		-0-	
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	7 4	2704 3	Y	-0-		-0-	
10	0	1565	-0-	1565	1565	1313 1	616 3	Y	-0-		-0-	
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	6 4		Y	NO RPT		-0-	
NBRP EF		WELL #:		8H	RRCID -> 271902	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 12023	PERF.12565	- 18500			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	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			
06	3030 X	1301	-0-	-1729	-0-	453 1	843 3	Y	-0-		-0-	
07	3131 X	1812	-0-	-1319	-0-	5 4	1272 3	Y	-0-		-0-	
08	4836 X	1564	-0-	-3272	-0-	536 1	812 3	Y	-0-		-0-	
09	4680 X	2026	-0-	-2654	-0-	4 4	1324 3	Y	-0-		-0-	
10	0	3365	-0-	3365	3365	748 1	1325 3	Y	-0-		-0-	
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	1625	699 1		Y	NO RPT		-0-	
NBR EF		WELL #:		4H	RRCID -> 281615	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 11977	PERF.12460	- 16301			
06	300 N	38	-0-	-262	-0-	13 1	25 3	Y	-0-		-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12 1	28 3	Y	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	286	-0-	286	286	93 1	174 3	Y	17	12 1	5	
10	0	68	-0-	68	354	19 9	16 3	Y	25	18 1	12	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	354	24 1		Y	NO RPT		12	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8880 X	6469	-0-	-2411	-0-	385	1	5803 3	Y	87	92 1	9
						185	4	96 9				
07	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	591	1	9157 3	Y	157	146 1	20
						147	4	173 9				
08	0	9116	-0-	9116	9116	513	1	8280 3	Y	196	195 1	21
						107	4	216 9				
09	0	8823	-0-	8823	17939	536	1	8051 3	Y	192	204 1	9
						25	4	211 9				
10	0	6923	-0-	6923	24862	454	1	6250 3	Y	177	166 1	20
						24	4	195 9				
11	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	15382				Y	NO RPT		20
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089												
06	9240 X	6032	-0-	-3208	-0-	358	1	5386 3	Y	106	108 1	11
						171	4	117 9				
07	9548 X	8017	-0-	-1531	-0-	472	1	7307 3	Y	110	107 1	14
						117	4	121 9				
08	0	8295	-0-	8295	8295	467	1	7542 3	Y	171	167 1	18
						98	4	188 9				
09	0	7629	-0-	7629	15924	469	1	7040 3	Y	89	103 1	4
						22	4	98 9				
10	0	5339	-0-	5339	21263	350	1	4810 3	Y	146	133 1	17
						18	4	161 9				
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	13493				Y	NO RPT		17
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000												
06	14700 X	13865	-0-	-835	-0-	802	1	12067 3	Y	557	550 1	60
						383	4	613 9				
07	14725 X	13894	-0-	-831	-0-	800	1	12390 3	Y	459	461 1	58
						199	4	505 9				
08	0	16155	-0-	16155	16155	897	1	14490 3	Y	527	528 1	57
						188	4	580 9				
09	0	16933	-0-	16933	33088	1013	1	15203 3	Y	610	639 1	28
						46	4	671 9				
10	0	16531	-0-	16531	49619	1070	1	14713 3	Y	630	586 1	72
						55	4	693 9				
11	13860 X	NO RPT	-0-	-13860	35759				Y	NO RPT		72
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960												
06	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	793	1	11946 3	Y	397	398 1	43
						380	4	437 9				
07	19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	1145	1	17730 3	Y	518	496 1	65
						285	4	570 9				
08	0	17046	-0-	17046	17046	947	1	15286 3	Y	559	564 1	60
						198	4	615 9				
09	0	16297	-0-	16297	33343	978	1	14684 3	Y	536	572 1	24
						45	4	590 9				
10	0	14091	-0-	14091	47434	915	1	12590 3	Y	490	458 1	56
						47	4	539 9				
11	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	28864				Y	NO RPT		56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	27240 X	15354	-0-	-11886	-0-	899	1 13534	3	491	Y	446	438	1	48
						430	4 491	9						
07	27032 X	14106	-0-	-12926	-0-	819	1 12680	3	404	Y	367	369	1	46
						203	4 404	9						
08	0	19575	-0-	19575	19575	1088	1 17576	3	683	Y	621	600	1	67
						228	4 683	9						
09	0	18065	-0-	18065	37640	1086	1 16305	3	624	Y	567	608	1	26
						50	4 624	9						
10	0	17912	-0-	17912	55552	1166	1 16029	3	658	Y	598	556	1	68
						59	4 658	9						
11	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	40192					Y	NO RPT			68
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073														
06	30090 X	28674	-0-	-1416	-0-	1669	1 25139	3	1067	Y	970	952	1	105
						799	4 1067	9						
07	30380 X	29750	-0-	-630	-0-	1717	1 26595	3	1011	Y	919	909	1	115
						427	4 1011	9						
08	0	29263	-0-	29263	29263	1616	1 26089	3	1220	Y	1109	1105	1	119
						338	4 1220	9						
09	0	27848	-0-	27848	57111	1661	1 24921	3	1190	Y	1082	1152	1	49
						76	4 1190	9						
10	0	28328	-0-	28328	85439	1829	1 25150	3	1255	Y	1141	1060	1	130
						94	4 1255	9						
11	28800 X	NO RPT	-0-	-28800	56639					Y	NO RPT			130
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789														
06	16050 X	15078	-0-	-972	-0-	861	1 12968	3	837	Y	761	747	1	82
						412	4 837	9						
07	16368 X	16216	-0-	-152	-0-	921	1 14270	3	795	Y	723	714	1	91
						230	4 795	9						
08	0	15810	-0-	15810	15810	868	1 14020	3	740	Y	673	692	1	72
						182	4 740	9						
09	0	15234	-0-	15234	31044	891	1 13365	3	938	Y	853	887	1	38
						40	4 938	9						
10	0	13415	-0-	13415	44459	853	1 11730	3	788	Y	716	672	1	82
						44	4 788	9						
11	15690 X	NO RPT	-0-	-15690	28769					Y	NO RPT			82
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682														
06	26340 X	25774	-0-	-566	-0-	571	1 24844	3	326	Y	296	311	1	13
						33	4 326	9						
07	27218 X	20349	-0-	-6869	-0-	486	1 19500	3	262	Y	238	243	1	8
						101	4 262	9						
08	0	16269	-0-	16269	16269	497	1 15479	3	216	Y	196	200	1	4
						77	4 216	9						
09	0	22240	-0-	22240	38509	796	1 21077	3	299	Y	272	273	1	3
						68	4 299	9						
10	0	20249	-0-	20249	58758	708	1 19189	3	304	Y	276	270	1	9
						48	4 304	9						
11	25770 X	NO RPT	-0-	-25770	32988					Y	NO RPT			9

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	42180 X	-0-	-0-	-42180	-0-				Y	-0-		-0-
07	41106 X	10768	-0-	-30338	-0-	242	1	9706 3	Y	700	676 1	24
						50	4	770 9				
08	0	10634	-0-	10634	10634	317	1	9855 3	Y	375	392 1	7
						49	4	413 9				
09	0	8846	-0-	8846	19480	315	1	8349 3	Y	141	146 1	2
						27	4	155 9				
10	0	8321	-0-	8321	27801	290	1	7858 3	Y	139	137 1	4
						20	4	153 9				
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	17391				Y	NO RPT		4
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118												
06	30720 X	22325	-0-	-8395	-0-	492	1	21405 3	Y	364	407 1	16
						28	4	400 9				
07	26660 X	19905	-0-	-6755	-0-	477	1	19124 3	Y	186	196 1	6
						99	4	205 9				
08	0	29315	-0-	29315	29315	898	1	27971 3	Y	279	280 1	5
						139	4	307 9				
09	0	25558	-0-	25558	54873	914	1	24200 3	Y	332	333 1	4
						79	4	365 9				
10	0	24014	-0-	24014	78887	841	1	22804 3	Y	284	279 1	9
						57	4	312 9				
11	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	56567				Y	NO RPT		9
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171												
06	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	265	1	11544 3	Y	147	167 1	6
						15	4	162 9				
07	10354 X	10234	-0-	-120	-0-	247	1	9885 3	Y	46	50 1	2
						51	4	51 9				
08	0	14332	-0-	14332	14332	441	1	13753 3	Y	63	64 1	1
						69	4	69 9				
09	0	13427	-0-	13427	27759	485	1	12844 3	Y	51	51 1	1
						42	4	56 9				
10	0	12480	-0-	12480	40239	441	1	11955 3	Y	49	48 1	2
						30	4	54 9				
11	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	28239				Y	NO RPT		2
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020												
06	17670 X	12267	-0-	-5403	-0-	271	1	11787 3	Y	176	199 1	8
						15	4	194 9				
07	18259 X	10405	-0-	-7854	-0-	249	1	9979 3	Y	114	118 1	4
						52	4	125 9				
08	0	13949	-0-	13949	13949	429	1	13352 3	Y	93	95 1	2
						66	4	102 9				
09	0	13825	-0-	13825	27774	498	1	13198 3	Y	78	79 1	1
						43	4	86 9				
10	0	13014	-0-	13014	40788	458	1	12422 3	Y	94	92 1	3
						31	4	103 9				
11	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	28518				Y	NO RPT		3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	20940 X	7748	-0-	-13192	-0-	294 1	6961 3	307 4	186 9	Y	169	167 1		5
07	19902 X	7140	-0-	-12762	-0-	285 1	6534 3	111 4	210 9	Y	191	192 1		4
08	0	5762	-0-	5762	5762	245 1	5265 3	61 4	191 9	Y	174	175 1		3
09	0	6638	-0-	6638	12400	269 1	6084 3	96 4	189 9	Y	172	169 1		6
10	0	6850	-0-	6850	19250	280 1	6244 3	136 4	190 9	Y	173	172 1		7
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	11510					Y	NO RPT			7
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853														
06	46050 X	34150	-0-	-11900	-0-	1302 1	30854 3	1364 4	630 9	Y	573	566 1		18
07	43803 X	31852	-0-	-11951	-0-	1275 1	29317 3	500 4	760 9	Y	691	693 1		16
08	0	32172	-0-	32172	32172	1364 1	29346 3	344 4	1118 9	Y	1016	1013 1		19
09	0	29476	-0-	29476	61648	1193 1	27019 3	428 4	836 9	Y	760	754 1		25
10	0	29407	-0-	29407	91055	1191 1	26550 3	577 4	1089 9	Y	990	976 1		39
11	34140 X	NO RPT	-0-	-34140	56915					Y	NO RPT			39
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062														
06	18360 X	16487	-0-	-1873	-0-	368 1	16002 3	21 4	96 9	Y	87	99 1		4
07	15407 X	11203	-0-	-4204	-0-	270 1	10820 3	56 4	57 9	Y	52	54 1		2
08	0	12631	-0-	12631	12631	388 1	12102 3	61 4	80 9	Y	73	74 1		1
09	0	11902	-0-	11902	24533	428 1	11320 3	36 4	118 9	Y	107	107 1		1
10	0	11387	-0-	11387	35920	398 1	10796 3	27 4	166 9	Y	151	147 1		5
11	16500 X	NO RPT	-0-	-16500	19420					Y	NO RPT			5
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786														
06	39600 X	23559	-0-	-16041	-0-	847 1	20064 3	887 4	1761 9	Y	1601	1574 1		49
07	38378 X	23700	-0-	-14678	-0-	923 1	21219 3	361 4	1197 9	Y	1088	1112 1		25
08	0	24238	-0-	24238	24238	1028 1	22118 3	259 4	833 9	Y	757	768 1		14
09	0	23077	-0-	23077	47315	908 1	20558 3	326 4	1285 9	Y	1168	1143 1		39
10	0	24147	-0-	24147	71462	960 1	21419 3	466 4	1302 9	Y	1184	1176 1		47
11	23550 X	NO RPT	-0-	-23550	47912					Y	NO RPT			47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19800 X	7437	-0-	-12363	-0-	166	1	7208	3	Y	49	61	1		2
						9	4	54	9						
07	19499 X	17498	-0-	-2001	-0-	424	1	16978	3	Y	8	10	1		-0-
						87	4	9	9						
08	0	16299	-0-	16299	16299	504	1	15699	3	Y	16	16	1		-0-
						78	4	18	9						
09	0	15477	-0-	15477	31776	561	1	14864	3	Y	3	3	1		-0-
						49	4	3	9						
10	0	13253	-0-	13253	45029	469	1	12734	3	Y	15	15	1		-0-
						33	4	17	9						
11	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	28109					Y	NO RPT				-0-
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181															
06	26880 X	26580	-0-	-300	-0-	592	1	25777	3	Y	161	174	1		7
						34	4	177	9						
07	26618 X	26618	-0-	-0-	-0-	640	1	25676	3	Y	154	156	1		5
						133	4	169	9						
08	0	23038	-0-	23038	23038	709	1	22080	3	Y	126	129	1		2
						110	4	139	9						
09	0	24884	-0-	24884	47922	898	1	23764	3	Y	132	132	1		2
						77	4	145	9						
10	0	24228	-0-	24228	72150	850	1	23047	3	Y	248	242	1		8
						58	4	273	9						
11	26580 X	NO RPT	-0-	-26580	45570					Y	NO RPT				8
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287															
06	16260 X	16213	-0-	-47	-0-	354	1	15399	3	Y	400	434	1		18
						20	4	440	9						
07	15190 X	12947	-0-	-2243	-0-	307	1	12303	3	Y	248	257	1		9
						64	4	273	9						
08	0	17231	-0-	17231	17231	519	1	16167	3	Y	422	423	1		8
						81	4	464	9						
09	0	14913	-0-	14913	32144	523	1	13858	3	Y	443	445	1		6
						45	4	487	9						
10	0	13588	-0-	13588	45732	470	1	12737	3	Y	317	313	1		10
						32	4	349	9						
11	16200 X	NO RPT	-0-	-16200	29532					Y	NO RPT				10
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919															
06	0 W	14372	-0-	14372	110586	711	1	11783	3	Y	1412	1398	1		41
						325	4	1553	9						
07	0 W	15814	-0-	15814	126400	651	1	13395	3	Y	1563	1548	1		56
						49	4	1719	9						
08	0	15185	-0-	15185	141585	623	1	12405	3	Y	1881	1852	1		85
						88	4	2069	9						
09	0	14043	-0-	14043	155628	591	1	11753	3	Y	1509	1523	1		71
						39	4	1660	9						
10	0	13592	-0-	13592	169220	610	1	11397	3	Y	1419	1398	1		92
						24	4	1561	9						
11	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	153920					Y	NO RPT				92

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0 W	10091	-0-	10091	78874	495	1 8193	3 1178	3 1178	Y	1071	1077	1	31
07	0 W	10789	-0-	10789	89663	446	1 9173	3 1137	3 1137	Y	1034	1028	1	37
08	0	10180	-0-	10180	99843	427	1 8507	3 1185	3 1185	Y	1077	1065	1	49
09	0	9708	-0-	9708	109551	401	1 7972	3 1309	3 1309	Y	1190	1183	1	56
10	0	9381	-0-	9381	118932	412	1 7699	3 1254	3 1254	Y	1140	1122	1	74
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	108492	16	4			Y	NO RPT			74
CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956														
06	103545 X	12871	-0-	-90674	-0-	645	1 10678	3 1254	3 1254	Y	1140	1147	1	33
07	16585 X	12992	-0-	-3593	-0-	540	1 11104	3 1308	3 1308	Y	1189	1180	1	42
08	0	11773	-0-	11773	11773	496	1 9889	3 1317	3 1317	Y	1197	1185	1	54
09	0	10968	-0-	10968	22741	461	1 9169	3 1307	3 1307	Y	1188	1186	1	56
10	0	10397	-0-	10397	33138	467	1 8711	3 1202	3 1202	Y	1093	1078	1	71
11	12870 X	NO RPT	-0-	-12870	20268	17	4			Y	NO RPT			71
BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668														
06	74880 X	60595	-0-	-14285	-0-	2087	1 49444	3 6878	3 6878	Y	6253	6253	1	192
07	77376 X	70170	-0-	-7206	-0-	2593	1 59610	3 6952	3 6952	Y	6320	6369	1	143
08	0	75268	-0-	75268	75268	3036	1 65321	3 6145	3 6145	Y	5586	5626	1	103
09	0	71086	-0-	71086	146354	766	4 61920	3 5451	3 5451	Y	4955	4893	1	165
10	0	70617	-0-	70617	216971	2734	1 61300	3 5236	3 5236	Y	4760	4738	1	187
11	67920 X	NO RPT	-0-	-67920	149051	1333	4			Y	NO RPT			187
BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921														
06	527932 X	33973	-0-	-493959	-0-	1121	1 26544	3 5135	3 5135	Y	4668	4679	1	144
07	44175 X	33079	-0-	-11096	-0-	1173	4 26858	3 4595	3 4595	Y	4177	4226	1	95
08	0	31087	-0-	31087	31087	1181	1 25417	3 4191	3 4191	Y	3810	3835	1	70
09	0	29240	-0-	29240	60327	298	4 23308	3 4533	3 4533	Y	4121	4053	1	138
10	0	28387	-0-	28387	88714	1029	1 22439	3 4454	3 4454	Y	4049	4028	1	159
11	33960 X	NO RPT	-0-	-33960	54754	370	4			Y	NO RPT			159

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
BRIGGS-KNOLLE EF D				WELL #:	4H	RRCID ->	292405	COMPL. DATE	08/09/2021	TOTAL DEPTH	9754	PERF.	9600 - 16985
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	38610 X	35129	-0-	-3481	-0-	1094 1 1145 4	25908 3 6982 9	Y	6347	6346 1	195		
07	39897 X	34650	-0-	-5247	-0-	1141 1 446 4	26224 3 6839 9	Y	6217	6271 1	141		
08	0	34539	-0-	34539	34539	1218 1 307 4	26204 3 6810 9	Y	6191	6218 1	114		
09	0	31826	-0-	31826	66365	1122 1 403 4	25411 3 4890 9	Y	4445	4411 1	148		
10	0	29948	-0-	29948	96313	1093 1 530 4	24373 3 3952 9	Y	3593	3600 1	141		
11	35130 X	NO RPT	-0-	-35130	61183			Y	NO RPT		141		
BRIGGS-KNOLLE EF E				WELL #:	5H	RRCID ->	292406	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	9675 - 16922
06	40020 X	30144	-0-	-9876	-0-	1000 1 1048 4	23696 3 4400 9	Y	4000	3999 1	123		
07	41354 X	29686	-0-	-11668	-0-	1053 1 412 4	24207 3 4014 9	Y	3649	3689 1	83		
08	0	30028	-0-	30028	30028	1147 1 290 4	24690 3 3901 9	Y	3546	3564 1	65		
09	0	29147	-0-	29147	59175	1066 1 383 4	24144 3 3554 9	Y	3231	3188 1	108		
10	0	26996	-0-	26996	86171	1012 1 491 4	22571 3 2922 9	Y	2656	2660 1	104		
11	30150 X	NO RPT	-0-	-30150	56021			Y	NO RPT		104		
BRIGGS-KNOLLE EF G				WELL #:	7H	RRCID ->	292751	COMPL. DATE	08/01/2021	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9650 - 17045
06	39810 X	39304	-0-	-506	-0-	1219 1 1277 4	28886 3 7922 9	Y	7202	7164 1	222		
07	41137 X	39644	-0-	-1493	-0-	1305 1 511 4	30007 3 7821 9	Y	7110	7171 1	161		
08	0	41576	-0-	41576	41576	1491 1 376 4	32074 3 7635 9	Y	6941	6974 1	128		
09	0	39987	-0-	39987	81563	1443 1 518 4	32676 3 5350 9	Y	4864	4830 1	162		
*10	118959 X	37396	-0-	-81563	-0-	1377 1 668 4	30716 3 4635 9	Y	4214	4210 1	166		
11	39300 X	NO RPT	-0-	-39300	-0-			Y	NO RPT		166		
BRIGGS-KNOLLE EF F				WELL #:	6H	RRCID ->	293098	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	9750 - 20721
06	53748 X	53748	-0-	-0-	-0-	1850 1 1938 4	43833 3 6127 9	Y	5570	5560 1	171		
07	56410 X	56410	-0-	-0-	-0-	2086 1 817 4	47953 3 5554 9	Y	5049	5105 1	115		
08	57165 X	57165	-0-	-0-	-0-	2301 1 581 4	49513 3 4770 9	Y	4336	4371 1	80		
09	0	53074	-0-	53074	53074	2033 1 731 4	46056 3 4254 9	Y	3867	3818 1	129		
*10	105370 X	52296	-0-	-53074	-0-	2022 1 981 4	45106 3 4187 9	Y	3806	3785 1	150		
11	53400 X	NO RPT	-0-	-53400	-0-			Y	NO RPT		150		
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	293684	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL DEPTH	9938	PERF.	10576 - 17803
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	28926 X	NO RPT	-0-	-28926	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	99634 X	NO RPT	-0-	-99634	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	96420 X	NO RPT	-0-	-96420	-0-			N	NO RPT		-0-		

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		33930 X	NO RPT	-0-	-33930	-0-					N	NO RPT			-0-
10		116870 X	NO RPT	-0-	-116870	-0-					N	NO RPT			-0-
11		113100 X	NO RPT	-0-	-113100	-0-					N	NO RPT			-0-

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685															
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		34956 X	NO RPT	-0-	-34956	-0-					N	NO RPT			-0-
10		120404 X	NO RPT	-0-	-120404	-0-					N	NO RPT			-0-
11		116520 X	NO RPT	-0-	-116520	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344															
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155															
06		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	39	1	1887	3	Y	1094	1050	0	7 8 47
							334	4	1203	9					
07		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	16	1	1147	3	Y	1156	1120	0	7 8 76
							133	4	1272	9					
08	DLQ	G-10	1781	-0-	1781	1781	15	1	987	3	Y	654	704	0	1 8 25
							60	4	719	9					
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							

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585															
06		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	401	3	3	4	Y	786	786	0	2 8 33
							865	9							
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	411	3	26	4	Y	757	734	0	1 8 55
							833	9							
08	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	1276	450	3	15	4	Y	737	742	0	50
							811	9							
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							

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804															
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	552	3	4	4	Y	518	521	0	1 8 22
							570	9							
07		1085 N	706	-0-	-379	-0-	274	3	17	4	Y	377	370	0	1 8 28
							415	9							
08	DLQ	G-10	1269	-0-	1269	1269	692	3	23	4	Y	504	498	0	34
							554	9							
09		2597 N	1328	-0-	-1269	-0-	36	1	773	3	Y	408	423	0	1 8 18
							70	4	449	9					
10		3100 N	4420	-0-	1320	1320	127	1	3841	3	Y	347	352	0	13
							70	4	382	9					
*11		3000 N	3783	-0-	783	2103	2987	3	6	4	Y	718	637	0	2 8 92
							790	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1080 N	497	-0-	-583	-0-	12	1	322	3	Y	148	151	0	1 8	26
07	744 N	694	-0-	-50	-0-	163	9	21	1	Y	173	173	0	1 8	25
08	DLQ G-10	896	-0-	896	896	190	9	26	1	Y	285	281	0		29
09	2900 N	3740	-0-	840	1736	314	9	800	1	Y	1007	903	0	2 8	131
10	3100 N	2154	-0-	-946	790	1108	9	163	1	Y	1233	1235	0	2 8	127
*11	1625 N	835	-0-	-790	-0-	1356	9	476	3	Y	326	391	0	2 8	60
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222															
06	3000 N	3466	-0-	466	466	31	1	830	3	Y	2368	2048	0	18 8	351
07	3100 N	3059	-0-	-41	425	2605	9	40	1	Y	1911	1972	0	8 8	282
08	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1616	2102	9	30	1	Y	478	687	0	1 8	72
09	2476 X	860	-0-	-1616	-0-	526	9	179	1	Y	246	277	0	1 8	40
10	927 X	927	-0-	-0-	-0-	271	9	127	1	Y	279	289	0		30
*11	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	307	9	521	3	Y	445	410	0	2 8	63
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899															
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	45	1	1892	3	Y	662	644	0		78
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	728	9	43	1	Y	592	538	0		132
08	DLQ G-10	1985	-0-	1985	1985	651	9	57	1	Y	591	572	0	1 8	150
09	0	1884	-0-	1884	3869	650	9	89	1	Y	501	604	0	2 8	45
10	3100 N	1736	-0-	-1364	2505	551	9	89	1	Y	593	543	0	1 8	94
*11	3000 N	1981	-0-	-1019	1486	13	4	1187	3	Y	722	597	0	1 8	218
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939															
06	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	94	1	3936	3	Y	1075	1061	0		128
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	1183	9	96	1	Y	1095	981	0		242
08	DLQ G-10	3867	-0-	3867	3867	1205	9	132	1	Y	704	748	0	1 8	197
09	8610 X	4743	-0-	-3867	-0-	774	9	204	1	Y	1544	1616	0	4 8	121
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	1698	9	250	1	Y	1203	1127	0	2 8	195
*11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	31	4	3164	3	Y	1145	977	0	7 8	356

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344													
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527													
M O	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
06	2310 X	967	-0-	-1343	-0-	29	1	784	3	Y	140	144 0	1 8 22
07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	154	9	866	3	Y	133	137 0	1 8 17
08	DLQ G-10	297	-0-	297	297	146	9	284	3	Y	-0-		17
09	0	1450	-0-	1450	1747	13	1	529	3	Y	627	561 0	2 8 81
10	0	1647	-0-	1647	3394	231	1	726	3	Y	667	677 0	1 8 70
*11	3000 N	997	-0-	-2003	1391	690	9	586	9	Y	533	521 0	2 8 80
						187	1						
						734	9						
						411	3						
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240													
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301													
06	780 N	537	-0-	-243	-0-	537	2			N	-0-	216 1	-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		-0-
08	3100 N	20367	-0-	17267	17267	16381	2	3986	9	N	3624	3170 1	454
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
VERDUN OIL & GAS LLC 884566													
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810													
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	982	1	2016	3	N	774	740 1	412
07	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	851	9	12725	3	N	760	910 1	262
08	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	936	1	9045	3	N	267	369 1	160
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	836	9			N	-0-		160
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	558	1			N	NO RPT		160
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	294	9			N	NO RPT		160
CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480													
06	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	1677	1	10898	3	N	1500	1450 1	393
07	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	1650	9	6660	3	N	1529	1630 1	292
08	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	1889	1	6203	3	N	1485	1487 1	290
09	0	15741	-0-	15741	15741	1682	9	12461	3	N	1335	1318 1	307
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15741	1982	1			N	NO RPT		307
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15741	1634	9			N	NO RPT		307
						1811	1						
						1469	9						
CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101													
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		97
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	78 1	68
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	69 1	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
CENIZO RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 290835		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051					
M O	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
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			25
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49	20	1	54
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	54	1	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

NO MANS LAND Z UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 292395	COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551						
06	23628 X	23628	-0-	-0-	-0-	1714	1	20547	3	N	1237	1230	1	62
						6	4	1361	9					
07	0	23436	-0-	23436	23436	1628	1	20662	3	N	1040	1074	1	28
						2	4	1144	9					
08	45457 X	22021	-0-	-23436	-0-	1691	1	18954	3	N	1251	1110	1	169
						1376	9							
09	19940 X	19940	-0-	-0-	-0-	1601	1	16896	3	N	1309	1421	1	57
						3	4	1440	9					
10	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT			57
11	18450 X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					N	NO RPT			57

NO MANS LAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 292762	COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651						
06	25688 X	25688	-0-	-0-	-0-	1633	1	20643	3	N	3096	3002	1	166
						6	4	3406	9					
07	27782 X	27782	-0-	-0-	-0-	1622	1	22368	3	N	3445	3513	1	98
						2	4	3790	9					
08	24531 X	24531	-0-	-0-	-0-	1645	1	19619	3	N	2970	2817	1	251
						3267	9							
09	0	22773	-0-	22773	22773	1747	1	18306	3	N	2470	2583	1	138
						3	4	2717	9					
10	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	7118					N	NO RPT			138
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					N	NO RPT			138

XTO ENERGY INC. SMITH CC		945936		WELL #:		1H	RRCID -> 263656	COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF. 12000 - 16450				
06	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	171	1	1009	2	Y	91	98	1	46
						100	9							
07	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	174	1	991	2	Y	89	100	1	35
						98	9							
08	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	178	1	1010	2	Y	88	63	1	60
						97	9							
09	1290 N	1121	-0-	-169	-0-	170	1	871	2	Y	73	65	1	68
						80	9							
10	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	198	1	923	2	Y	79	65	1	82
						87	9							
11	0	1514	-0-	1514	1514	183	1	1228	2	Y	94	136	1	40
						103	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	122	1	722	2	Y	349	375	1	175
07	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	384	9	714	2	Y	343	382	1	136
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	126	1	693	2	Y	334	241	1	229
09	1230 N	1024	-0-	-206	-0-	377	9	598	2	Y	281	249	1	261
10	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	117	1	642	2	Y	301	250	1	312
11	0	1359	-0-	1359	1359	309	9	838	2	Y	360	520	1	152
						138	1							
						331	9							
						125	1							
						396	9							
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547														
06	900 N	769	-0-	-131	-0-	102	1	601	2	Y	60	64	1	30
07	899 N	816	-0-	-83	-0-	66	9	639	2	Y	59	66	1	23
08	868 N	807	-0-	-61	-0-	112	1	633	2	Y	57	41	1	39
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	65	9	573	2	Y	49	43	1	45
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	111	1	603	2	Y	52	43	1	54
11	0	972	-0-	972	972	63	9	787	2	Y	61	89	1	26
						129	1							
						57	9							
						118	1							
						67	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560														
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	162	1	955	2	Y	22	22	1	31
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	24	9	967	2	Y	19	20	1	30
08	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	170	1	939	2	Y	20	20	1	30
09	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	21	9	829	2	Y	16			46
10	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	165	1	811	2	Y	16	41	1	21
11	0	1365	-0-	1365	1365	22	9	1170	2	Y	18	21	1	18
						162	1							
						174	1							
						18	9							
						175	1							
						20	9							
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850														
06	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	177	1	1047	2	Y	40			123
07	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	44	9	1056	2	Y	34	90	1	67
08	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	186	1	1029	2	Y	48			115
09	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	37	9	914	2	Y	62	91	1	86
10	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	181	1	958	2	Y	75	89	1	72
11	0	1507	-0-	1507	1507	53	9	1276	2	Y	37			109
						179	1							
						68	9							
						206	1							
						83	9							
						190	1							
						41	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	155	1	913	2	Y	40			124
						44	9							
07	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	151	1	861	2	Y	35	91	1	68
						39	9							
08	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	163	1	928	2	Y	48			116
						53	9							
09	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	158	1	806	2	Y	62	91	1	87
						68	9							
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	188	1	877	2	Y	74	89	1	72
						81	9							
11	0	1298	-0-	1298	1298	163	1	1093	2	Y	38			110
						42	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750														
06	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	233	1	1375	2	Y	42	43	1	62
						46	9							
07	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	238	1	1356	2	Y	39	41	1	60
						43	9							
08	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	237	1	1347	2	Y	41	40	1	61
						45	9							
09	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	231	1	1182	2	Y	31			92
						34	9							
10	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	269	1	1252	2	Y	32	82	1	42
						35	9							
11	0	1930	-0-	1930	1930	246	1	1645	2	Y	35	41	1	36
						39	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	193	1	1142	2	Y	28	28	1	41
						31	9							
07	1519 N	1242	-0-	-277	-0-	182	1	1034	2	Y	24	26	1	39
						26	9							
08	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	177	1	1004	2	Y	26	26	1	39
						29	9							
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							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150														
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	241	1	1425	2	Y	35	35	1	50
						39	9							
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	251	1	1429	2	Y	31	33	1	48
						34	9							
08	1829 N	1378	-0-	-451	-0-	201	1	1142	2	Y	32	32	1	48
						35	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972		PERF. 12450 - 16600				
M	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				
06	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	165	1	975	2	Y	59	60	1	87
						65	9							
07	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	175	1	994	2	Y	55	57	1	85
						61	9							
08	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	170	1	967	2	Y	57	57	1	85
						63	9							
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							

EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017												
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1466 - 1476				
M	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				
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
08	0	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779		PERF. 1548 - 1558				
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				
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
08	0	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS A-4)		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK						
GILL, A. T.		305010												
GILL, A. T.		WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591		PERF. N/A				
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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

M-TEX INC.		518920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK						
GILL, A. T.		305010												
GILL, A. T.		WELL #: 741		RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH 1585		PERF. N/A				
M	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
SCHLETZE		WELL #:	1A	RRCID ->	115637	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8540 PERF. 8390 - 8438		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT		-0-
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-
SCHLETZE		WELL #:	1	RRCID ->	115638	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	8610 PERF. 8397 - 8442		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT		-0-
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-
SCHLETZE		WELL #:	2	RRCID ->	118370	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	8592 PERF. 8380 - 8400		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-
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-
SCHLETZE		WELL #:	4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549 PERF. 8360 - 8460		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT		-0-
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-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-		22	1	91	3	N	-0-						-0-
07	279 N	112	-0-	-167	-0-		19	1	93	3	N	-0-						-0-
08	248 N	112	-0-	-136	-0-		22	1	90	3	N	-0-						-0-
09	0	116	-0-	116	116		28	1	88	3	N	-0-						-0-
10	0	109	-0-	109	225		28	1	81	3	N	-0-						-0-
11	0	74	-0-	74	299		3	1	71	3	N	-0-						-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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

06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		225	1	927	3	N	-0-						-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		197	1	998	3	N	-0-						-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		205	1	872	3	N	-0-						-0-
09	0	932	-0-	932	932		223	1	709	3	N	-0-						-0-
10	0	557	-0-	557	1489		145	1	412	3	N	-0-						-0-
11	0	221	-0-	221	1710		9	1	184	3	N	25						25
							28	9										

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031	3	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031	3	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031	3	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031	3	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031	3	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031	3	Y	NO RPT		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
CHI OPERATING, INC.		148123								
FRED		WELL #: 1		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654		
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3	N	-0-		-0-
07	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	-0-		-0-
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-

FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278		
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3	N	-0-		-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-
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-

FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290		
06	330 N	256	-0-	-74	-0-	256 3	N	-0-		-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
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-

 EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 DELONG, HORACE 213146
 GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09	0	467	-0-	467	467	467	2		N	-0-			-0-
10	794 N	327	-0-	-467	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	315	2		N	-0-			-0-

 GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09	0	358	-0-	358	358	358	2		N	-0-			-0-
10	736 N	378	-0-	-358	-0-	378	2		N	-0-			-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-

 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
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-

 EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

06	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
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-

 EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

06	14B2 EXT	363	-0-	363	363	363	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	306	-0-	306	669	306	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	364	-0-	364	1033	364	2		N	-0-			-0-
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-

 EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 5		RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610							
06	510 N	141	-0-	-369	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	527 N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
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	357	2		N	-0-					-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862							
EPPERSON, TOM		WELL #: 8041														
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
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-
EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497							
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
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-
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484							
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
08	248 N	183	-0-	-65	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
09	0	81	-0-	81	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568							
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
11	270 N	177	-0-	-93	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	N	-0-		-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	N	-0-		-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 3	N	-0-		-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	N	-0-		-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	N	-0-		-0-			-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 3	N	-0-		-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313					
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33 1	525 2	N	-0-		-0-			-0-
07	589 N	485	-0-	-104	-0-	29 1	456 3	N	-0-		-0-			-0-
08	589 N	514	-0-	-75	-0-	31 1	483 3	N	-0-		-0-			-0-
09	0	567	-0-	567	567	34 1	533 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1126 N	559	-0-	-567	-0-	33 1	526 3	N	-0-		-0-			-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34 1	536 3	N	-0-		-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464					
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	N	-0-		-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	N	-0-		-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-		-0-			-0-
09	0	88	-0-	88	88	5 1	83 3	N	-0-		-0-			-0-
10	160 N	72	-0-	-88	-0-	4 1	68 3	N	-0-		-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	N	-0-		-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815					
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 2	N	-0-		-0-			-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	13 1	201 3	N	-0-		-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 3	N	-0-		-0-			-0-
09	0	351	-0-	351	351	21 1	330 3	N	-0-		-0-			-0-
10	587 N	236	-0-	-351	-0-	14 1	222 3	N	-0-		-0-			-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 3	N	-0-		-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194					
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 2	N	-0-		-0-			-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	9 1	143 3	N	-0-		-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 3	N	-0-		-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14 1	232 3	N	-0-		-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 3	N	-0-		-0-			-0-
11	0	277	-0-	277	277	17 1	260 3	N	-0-		-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862					
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	243 2	N	-0-		-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	N	-0-		-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	350 3	N	-0-		-0-			-0-
09	0	338	-0-	338	338	20 1	318 3	N	-0-		-0-			-0-
10	576 N	238	-0-	-338	-0-	14 1	224 3	N	-0-		-0-			-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22 1	343 3	N	-0-		-0-			-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500					
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 2	N	-0-		-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	8 1	121 3	N	-0-		-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 3	N	-0-		-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	4 1	65 3	N	-0-		-0-			-0-
11	180 N	103	-0-	-77	-0-	6 1	97 3	N	-0-		-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460														
STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999				TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	N	-0-					-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	904	3	N	-0-					-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	3	N	-0-					-0-
10	0	872	-0-	872	872	52	1	820	3	N	-0-					-0-
11	0	848	-0-	848	1720	51	1	797	3	N	-0-					-0-

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999				TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645						
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	26	1	402	2	N	-0-					-0-
07	434 N	338	-0-	-96	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
09	0	434	-0-	434	434	26	1	408	3	N	-0-					-0-
10	0	454	-0-	454	888	27	1	427	3	N	-0-					-0-
11	0	465	-0-	465	1353	28	1	437	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000				TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694						
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
09	0	53	-0-	53	53	3	1	50	3	N	-0-					-0-
10	0	53	-0-	53	106	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	0	55	-0-	55	161	3	1	52	3	N	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000				TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001				TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729						
06	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	27	1	1977	2	N	-0-					-0-
07	1984 X	1870	-0-	-114	-0-	19	1	1851	3	N	-0-					-0-
08	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	20	1	1903	2	N	-0-					-0-
09	0	1908	-0-	1908	1908	27	1	1881	2	N	-0-					-0-
10	0	1941	-0-	1941	3849	26	1	1915	2	N	-0-					-0-
11	0	1966	-0-	1966	5815	118	1	1848	2	N	-0-					-0-

EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005				TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681						
06	990 N	849	-0-	-141	-0-	51	1	798	2	N	-0-					-0-
07	837 N	582	-0-	-255	-0-	35	1	547	3	N	-0-					-0-
08	1023 N	986	-0-	-37	-0-	59	1	927	3	N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
SWEETEN				WELL #: 4801	RRCID -> 133547	COMPL. DATE 02/10/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3526	- 3848		
M	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
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-	
09		0	349	-0-	349	349	349 3	N	-0-	-0-	
10		0	265	-0-	265	614	265 3	N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	614		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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

POWERS, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 095080	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH 6823	PERF. 6586	- 6823		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124							
RHODES - STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6482	- 9880		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65	
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	

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		
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

FAIRFIELD				30007 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEXAR			
SONORA OIL COMPANY				802204							
BARKER, L & M				WELL #: 7B	RRCID -> 130514	COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1120	- 1200		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

FAIRFIELD (1100)		30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR		
JOHNSON, J. R.		436750								
ROEGLEIN PACKING COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1227 - 1281
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FASHING (EAGLE FORD)		30379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.		945936								
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:	16	RRCID ->	250616	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 4212 - 4310
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
TOM "A" GU 3		WELL #:	1 U	RRCID ->	000222	COMPL. DATE	10/22/1957	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10500 - 10550	
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	414 3	3 9	Y	3	13 1	16
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404 3	2 9	Y	2		18
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405 3	2 9	Y	2		20
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	345 3	6 9	Y	5	13 1	12
10	403 N	272	-0-	-131	-0-	269 3	3 9	Y	3		15
11	0	35	-0-	35	35	35 3		Y	-0-	11 1	4

URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 U		RRCID ->		054465		COMPL. DATE		05/12/1988		TOTAL DEPTH		11018		PERF.10506 - 10596	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-						
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-						
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-						

TOM "A"		WELL #:		5		RRCID ->		064761		COMPL. DATE		11/17/1985		TOTAL DEPTH		10900		PERF. 6210 - 6360	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-						
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-						

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U		RRCID ->		085715		COMPL. DATE		08/27/1979		TOTAL DEPTH		10900		PERF.10517 - 10537	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-					-0-						
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-					-0-						
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-					-0-						
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-						

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																		
URBANCZYK GU 2																		
WELL #: 3 U RRCID -> 087779													COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10472 - 10349	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
06	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9142	3	20	9	Y	18	69	1	88				
07	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8984	3	10	9	Y	9			97				
08	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8978	3	14	9	Y	13			110				
09	8370 X	7955	-0-	-415	-0-	7921	3	34	9	Y	31	70	1	71				
10	8649 X	8054	-0-	-595	-0-	8029	3	25	9	Y	23			94				
11	0	7173	-0-	7173	7173	7155	3	18	9	Y	16	68	1	42				

URBANCZYK GU 3																		
WELL #: 3 U RRCID -> 088797													COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382 - 10491	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
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-				

TOM "A" GU 3																		
WELL #: 2 U RRCID -> 097978													COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10355 - 10433	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-				
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-				
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-				
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	4	4	3			Y	-0-			-0-				

URBANCZYK GU 1																		
WELL #: 3 U RRCID -> 099401													COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10320 - 10397	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

SCHUMANN "A"																		
WELL #: 3 RRCID -> 100922													COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10570	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
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-				

TOM "A" GU 2																		
WELL #: 3 U RRCID -> 108343													COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10385 - 10465	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	T. A.	-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-				

TOM "A" GU 4																		
WELL #: 3 U RRCID -> 116048													COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10411 - 10489	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				
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-				

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID -> 130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10704 - 10762	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
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-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID -> 133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350 - 10393	
06	450 N	43	-0-	-407	-0-	43	3	Y	-0-	7 1	7
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		7
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-		7
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

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID -> 133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480 - 10568	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID -> 144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
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-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
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-

HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT		WELL #:		406135	RRCID ->	092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460 - 10506
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996											

PROTEGE ENERGY III LLC SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		681493	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	44

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493								
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3	Y	-0-		18	
07	DLQ G-10	3980	-0-	3980	3980	3980	3	Y	-0-		18	
08	DLQ G-10	4331	-0-	4331	8311	4331	3	Y	-0-		18	
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 X	NO RPT	-0-	-0-	14454			Y	NO RPT		18	

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715 - 10786	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10740	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10698 - 10778	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		-0-	
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-		-0-	
08	0	375	-0-	375	375	375	3	N	-0-		-0-	
09	0	858	-0-	858	1233	858	3	N	-0-		-0-	
10	0	1437	-0-	1437	2670	1437	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2670			N	NO RPT		-0-	

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10660 - 10680	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		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	
06		360 N	360	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-	
07		310 N	126	-0-	-184	126	3	N	-0-		-0-	
08		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-	
09		645 N	645	-0-	-0-	645	3	N	-0-		-0-	
10		0	112	-0-	112	112	3	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	112		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

OTTO ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10750 - 10800	
06		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10713 - 10766	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 000207	COMPL. DATE	03/08/1959	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10638 - 10724	
06		1050 N	926	-0-	-124	897	2	29 9	Y	26	33 1	16
07		1023 N	872	-0-	-151	846	2	26 9	Y	24	26 1	14
08		992 N	915	-0-	-77	889	2	26 9	Y	24	28 1	10
09		930 N	920	-0-	-10	896	2	24 9	Y	22	29 1	3
10		0	898	-0-	898	872	2	26 9	Y	24	22 1	5
11		0	730	-0-	730	1628	698	32 9	Y	29	24 1	10

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2670 N	2570	-0-	-100	-0-	2541	2	29 9	Y	26	33 1	15
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2623	2	34 9	Y	31	31 1	15
08	2666 N	2628	-0-	-38	-0-	2603	2	25 9	Y	23	29 1	9
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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 000213		COMPL. DATE 01/12/1959			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685			
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3452	2	10 9	Y	9	11 1	5
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3494	2	11 9	Y	10	10 1	5
08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3531	2	9 9	Y	8	10 1	3
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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794			
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3174	2	29 9	Y	26	33 1	15
07	3286 X	3231	-0-	-55	-0-	3197	2	34 9	Y	31	31 1	15
08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3294	2	25 9	Y	23	29 1	9
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

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997			TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 6 U		RRCID -> 088305		COMPL. DATE 09/18/1989			TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709			
06	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4272	2	18 9	Y	16	21 1	10
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4260	2	22 9	Y	20	20 1	10
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4421	2	17 9	Y	15	19 1	6
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. HURT, W. T. ET AL		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10704		- 10756		
06	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1727	2	29	9	Y	26	33	1	16
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1749	2	34	9	Y	31	32	1	15
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1760	2	28	9	Y	25	30	1	10
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

KOEHLER, EDNA S.		WELL #: 2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10590		- 10630		
06	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5928	2	23	9	Y	21	27	1	13
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5987	2	29	9	Y	26	26	1	13
08	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6074	2	22	9	Y	20	25	1	8
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

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10616		- 10706		
06	4380 X	3924	-0-	-456	-0-	3885	2	39	9	Y	35	45	1	21
07	4526 X	3742	-0-	-784	-0-	3698	2	44	9	Y	40	43	1	18
08	4526 X	4110	-0-	-416	-0-	4074	2	36	9	Y	33	38	1	13
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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6502		- 6560		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578		- 10648		
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3441	2	19	9	Y	17	21	1	10
07	3441 X	3406	-0-	-35	-0-	3384	2	22	9	Y	20	20	1	10
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3545	2	17	9	Y	15	19	1	6
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

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10575		- 10640		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
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-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117044	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10571	-	10642
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3090 X	3043	-0-	-47	-0-	3015	2	28	9	Y	25	31	1	15
07	3193 X	3143	-0-	-50	-0-	3112	2	31	9	Y	28	29	1	14
08	3224 X	3013	-0-	-211	-0-	2988	2	25	9	Y	23	28	1	9
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

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117342	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	10637	-	10770
06	7770 X	4547	-0-	-3223	-0-	4471	2	76	9	Y	69	114	1	69
07	8029 X	8027	-0-	-2	-0-	7855	2	172	9	Y	156	149	1	76
08	8029 X	7488	-0-	-541	-0-	7355	2	133	9	Y	121	149	1	48
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

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID ->	143195	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10500	-	10772
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	145061	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10548	-	10694
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-U	RRCID ->	145125	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10474	-	10552
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	151595	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10632	-	10780
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	151629	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10570	-	10648
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA	
XTO ENERGY INC.														
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 9													RRCID -> 156648	
COMPL. DATE 04/16/2009													TOTAL DEPTH 11980	
PERF.10698 - 11980														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1658 2	68 9	Y		62	79 1		37
07		1860 X	1832	-0-	-28	-0-	1751 2	81 9	Y		74	75 1		36
08		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1811 2	64 9	Y		58	71 1		23
09		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1767 2	57 9	Y		52	69 1		6
10		0	1858	-0-	1858	1858	1793 2	65 9	Y		59	53 1		12
11		0	1659	-0-	1659	3517	1584 2	75 9	Y		68	56 1		24

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 12	
RRCID -> 164104													COMPL. DATE 07/20/1997	
TOTAL DEPTH 10721													PERF.10621 - 10721	
06		3360 X	2873	-0-	-487	-0-	2859 2	14 9	Y		13	31 1		3
07		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3674 2	32 9	Y		29	19 1		13
08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3607 2	25 9	Y		23	27 1		9
09		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3432 2	22 9	Y		20	27 1		2
10		0	3404	-0-	3404	3404	3378 2	26 9	Y		24	21 1		5
11		0	2806	-0-	2806	6210	2777 2	29 9	Y		26	22 1		9

HENDERSON ET AL UNIT #1													WELL #: 6	
RRCID -> 164105													COMPL. DATE 07/27/1997	
TOTAL DEPTH 10743													PERF.10630 - 10743	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-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-

HENDERSON ET AL UNIT #1													WELL #: 7	
RRCID -> 184571													COMPL. DATE 08/12/2001	
TOTAL DEPTH 10780													PERF.10633 - 10780	
06		3810 X	3801	-0-	-9	-0-	3768 2	33 9	Y		30	39 1		18
07		3937 X	3877	-0-	-60	-0-	3836 2	41 9	Y		37	37 1		18
08		3937 X	3767	-0-	-170	-0-	3736 2	31 9	Y		28	35 1		11
09		3810 X	3625	-0-	-185	-0-	3596 2	29 9	Y		26	34 1		3
10		0	3658	-0-	3658	3658	3626 2	32 9	Y		29	26 1		6
11		0	3071	-0-	3071	6729	3034 2	37 9	Y		34	28 1		12

HURT, W. T. ET AL													WELL #: 10	
RRCID -> 185508													COMPL. DATE 08/28/2001	
TOTAL DEPTH 10693													PERF.10598 - 10693	
06		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2938 2	73 9	Y		66	83 1		39
07		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3015 2	85 9	Y		77	78 1		38
08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3028 2	67 9	Y		61	75 1		24
09		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2975 2	61 9	Y		55	73 1		6
10		0	2920	-0-	2920	2920	2853 2	67 9	Y		61	55 1		12
11		0	2395	-0-	2395	5315	2316 2	79 9	Y		72	59 1		25

KELLNER ET AL G. U.													WELL #: 4	
RRCID -> 186744													COMPL. DATE 11/05/2001	
TOTAL DEPTH 10800													PERF.10711 - 10800	
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2		Y		-0-			-0-
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		Y		-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y		-0-			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 13	
RRCID -> 195457													COMPL. DATE 04/04/2003	
TOTAL DEPTH 10855													PERF.10789 - 10855	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	Y	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	Y	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	Y	-0-			-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

06	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5339 2	52 9	Y	47	60 1	28
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5442 2	63 9	Y	57	57 1	28
08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5495 2	47 9	Y	43	54 1	17
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3125 2	25 9	Y	23	29 1	14
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3183 2	30 9	Y	27	28 1	13
08	3193 X	2842	-0-	-351	-0-	2819 2	23 9	Y	21	26 1	8
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

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
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-
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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 056013	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 11018	PERF. N/A			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID -> 078972	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10733	- 10741		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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-
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 087778	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10698	- 10594		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10634	- 10732		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
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-								

URBANCZYK GU 1													WELL #: 3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10577 - 10637						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
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-								

TOM "A" GU 2													WELL #: 3 L		RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10638 - 10726						
06	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9385	3	29	9	Y	26	90	1			117								
07	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9322	3	15	9	Y	14					131								
08	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9327	3	21	9	Y	19					150								
09	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8296	3	52	9	Y	47	95	1			102								
10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8422	3	39	9	Y	35					137								
11	0		7461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7461	3	25	9	Y	23	99	1			61								

TOM "A" GU 4													WELL #: 3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10737 - 10783						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
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-								

SCHUMANN "A"													WELL #: 5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10795 - 10860						
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
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-								

TOM "A" GU 2													WELL #: 4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10675 - 10740						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
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-								

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10564					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865					
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-						-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-						-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-						-0-
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-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-						-0-
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-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID -> 149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10726 - 10792					
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-						-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-						-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-						-0-
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-

J & D LOGISTICS INC		427414		RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				945936							
TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 6 L	RRCID -> 088306	COMPL. DATE 03/31/1980	TOTAL DEPTH 10963	PERF.10735	- 10750		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
HURT, W. T. ET AL				WELL #: 8 L	RRCID -> 143199	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10500	- 10772		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 10	RRCID -> 144630	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10737	- 10820		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE 04/25/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10474	- 10805		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD		32372 080 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//		32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WHITEHEAD		WELL #:		7403	RRCID ->	245144	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 11630 - 11722			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-

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			
06	1080 N	999	-0-	-81	-0-	999	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	750	-0-	-304	-0-	750	2			N	-0-			-0-
09	0	993	-0-	993	-0-	993	2			N	-0-			-0-
10	0	778	-0-	778	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
11	0	824	-0-	824	-0-	2595	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67-		WELL #:		3	RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6086 - 6094			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KLM PETROLEUM CORP.				470557	RRCID ->	252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 12484 - 12510			
RDR TURNEY 194		WELL #:												
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PETEX				659782	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. N/A			
HILL -68-		WELL #:		1 U										
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4641 - 5140			
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		4										
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
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	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC				875310									
CANYON RANCH SWD		WELL #:		3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4614 - 4629		
M	O	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)				32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200									
WHEAT -108-		WELL #:		1	RRCID ->	179204	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6385 - 6504		
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-			-0-
10	0		2408	-0-	2408	2408	2408	3	N	-0-			-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	1448			N	NO RPT			-0-

WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5700 - 5871		
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
10	0		1330	-0-	1330	1330	1330	3	N	-0-			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	940			N	NO RPT			-0-

HILL -86-		WELL #:		1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6270 - 6310		
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
10	0		112	-0-	112	112	112	3	N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	82			N	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC				378641									
HILL, FRANCIS -85-		WELL #:		1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF. N/A		
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
09	0		236	-0-	236	236	236	2	N	-0-			-0-
10	0		235	-0-	235	471	235	2	N	-0-			-0-
11	0		247	-0-	247	718	247	2	N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
09	0		1228	-0-	1228	1228	1228	2	N	-0-			-0-
10	0		738	-0-	738	1966	738	2	N	-0-			-0-
11	0		1364	-0-	1364	3330	1364	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641							
HILL, GRADY		WELL #:	1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILL, GRADY		WELL #:	2	RRCID ->	143470	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6028 - 6068
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHEAT		WELL #:	3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-
09	0		937	-0-	937	937	937 2		N	-0-
10	0		661	-0-	661	1598	661 2		N	-0-
11	0		687	-0-	687	2285	687 2		N	-0-

HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	494 2		N	-0-
09	0		756	-0-	756	756	756 2		N	-0-
10	0		332	-0-	332	1088	332 2		N	-0-
11	0		407	-0-	407	1495	407 2		N	-0-

WHEAT "108"		WELL #:	2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-
09	0		1057	-0-	1057	1057	1057 2		N	-0-
10	0		910	-0-	910	1967	910 2		N	-0-
11	0		1058	-0-	1058	3025	1058 2		N	-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771								
HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	11 1	413 2	Y	-0-
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	14 1	419 2	Y	-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12 1	419 2	Y	-0-
09	0		542	-0-	542	542	12 1	530 2	Y	-0-
10	0		545	-0-	545	1087	11 1	534 2	Y	-0-
11	0		538	-0-	538	1625	13 1	525 2	Y	-0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX -84-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
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
WELL #: 1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A				
06	390 N	303	-0-	-87	-0-	8 1	295 2	Y	-0-			3
07	589 N	288	-0-	-301	-0-	9 1	279 2	Y	-0-			3
08	496 N	229	-0-	-267	-0-	6 1	223 2	Y	-0-			3
09	0	494	-0-	494	494	7 1	487 2	Y	-0-			3
10	0	485	-0-	485	979	8 1	477 2	Y	-0-			3
11	0	438	-0-	438	1417	9 1	429 2	Y	-0-			3
HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A		
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	14 1	510 2	Y	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	15 1	457 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	11 1	389 2	Y	-0-			-0-
09	0	639	-0-	639	639	13 1	626 2	Y	-0-			-0-
10	0	704	-0-	704	1343	11 1	693 2	Y	-0-			-0-
11	0	697	-0-	697	2040	11 1	686 2	Y	-0-			-0-
TEXAS A & M -69-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A		
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	55 1	2050 2	Y	-0-			21
07	2108 X	2005	-0-	-103	-0-	65 1	1940 2	Y	-0-			21
08	2139 X	2038	-0-	-101	-0-	56 1	1982 2	Y	-0-			21
09	0	2617	-0-	2617	2617	61 1	2556 2	Y	-0-			21
10	0	2467	-0-	2467	5084	62 1	2405 2	Y	-0-			21
11	0	2970	-0-	2970	8054	65 1	2905 2	Y	-0-			21
TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6360 - 6412		
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	35 1	1308 2	Y	-0-			8
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	41 1	1236 2	Y	-0-			8
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	34 1	1191 2	Y	-0-			8
09	0	1274	-0-	1274	1274	31 1	1243 2	Y	-0-			8
10	0	1330	-0-	1330	2604	35 1	1295 2	Y	-0-			8
11	0	1257	-0-	1257	3861	37 1	1220 2	Y	-0-			8
TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6360 - 6385		
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	87 1	3258 2	Y	-0-			28
07	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	68 1	2052 2	Y	-0-			28
08	3906 X	3084	-0-	-822	-0-	85 1	2999 2	Y	-0-			28
09	0	4101	-0-	4101	4101	88 1	4013 2	Y	-0-			28
10	0	4151	-0-	4151	8252	109 1	4042 2	Y	-0-			28
11	0	3833	-0-	3833	12085	106 1	3727 2	Y	-0-			28
TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A		
06	3000 N	2376	-0-	-624	3341	62 1	2314 2	Y	-0-			14
07	3100 N	1233	-0-	-1867	1474	40 1	1193 2	Y	-0-			14
08	3100 N	2324	-0-	-776	698	64 1	2260 2	Y	-0-			14
09	0	2333	-0-	2333	3031	57 1	2276 2	Y	-0-			14
10	0	2463	-0-	2463	5494	68 1	2395 2	Y	-0-			14
11	0	2203	-0-	2203	7697	64 1	2139 2	Y	-0-			14
COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -83-		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -83-		//CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
		WELL #:	4	RRCID ->	055153	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
06	3000 N	1953	-0-	-1047	927	51	1	1902	2	Y	-0-	14
07	2612 N	1685	-0-	-927	-0-	54	1	1631	2	Y	-0-	14
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	56	1	1975	2	Y	-0-	14
09	0	2185	-0-	2185	2185	52	1	2133	2	Y	-0-	14
10	0	2184	-0-	2184	4369	65	1	2119	2	Y	-0-	14
11	0	2128	-0-	2128	6497	62	1	2066	2	Y	-0-	14

EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #:	2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF. N/A		
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	32	1	1195	2	Y	-0-	5
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	Y	-0-	5
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	1007	2	Y	-0-	5
09	0	975	-0-	975	975	27	1	948	2	Y	-0-	5
10	0	1063	-0-	1063	2038	31	1	1032	2	Y	-0-	5
11	0	999	-0-	999	3037	32	1	967	2	Y	-0-	5

TEXAS A & M -63-		WELL #:	5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF. N/A		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	-0-
09	0	71	-0-	71	71	2	1	69	2	Y	-0-	-0-
10	0	82	-0-	82	153	2	1	80	2	Y	-0-	-0-
11	0	84	-0-	84	237	2	1	82	2	Y	-0-	-0-

COX, L. L. -84-		WELL #:	6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TEXAS A&M "62"		WELL #:	7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6417 - 6475		
06	3690 X	3536	-0-	-154	-0-	93	1	3443	2	Y	-0-	28
07	3813 X	2717	-0-	-1096	-0-	88	1	2629	2	Y	-0-	28
08	3565 X	2802	-0-	-763	-0-	77	1	2725	2	Y	-0-	28
09	0	3895	-0-	3895	3895	82	1	3813	2	Y	-0-	28
10	0	3659	-0-	3659	7554	87	1	3572	2	Y	-0-	28
11	0	3845	-0-	3845	11399	100	1	3745	2	Y	-0-	28

HILL, FRANCES "85"		WELL #:	6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6044 - 6098		
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	12	1	459	2	Y	-0-	1
07	620 N	449	-0-	-171	-0-	14	1	435	2	Y	-0-	1
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	13	1	452	2	Y	-0-	1
09	0	456	-0-	456	456	12	1	444	2	Y	-0-	1
10	0	402	-0-	402	858	12	1	390	2	Y	-0-	1
11	0	417	-0-	417	1275	13	1	404	2	Y	-0-	1

TEXAS A & M "69"		WELL #:	2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6140 - 6382		
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	63	1	2343	2	Y	-0-	12
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	53	1	1598	2	Y	-0-	12
08	2015 N	1528	-0-	-487	-0-	42	1	1486	2	Y	-0-	12
09	0	1613	-0-	1613	1613	37	1	1576	2	Y	-0-	12
10	0	1850	-0-	1850	3463	48	1	1802	2	Y	-0-	12
11	0	1776	-0-	1776	5239	50	1	1726	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-			-0-	
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-	
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			-0-	
09	0	1755	-0-	1755	1755	1755	2			N	-0-			-0-	
10	0	1483	-0-	1483	3238	1483	2			N	-0-			-0-	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	2398					N	NO RPT			-0-	

WHEAT -109-				WELL #: 1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-	
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-	
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-			-0-	
09	0	510	-0-	510	510	510	2			N	-0-			-0-	
10	0	674	-0-	674	1184	674	2			N	-0-			-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	974					N	NO RPT			-0-	

HILL -86-				WELL #: 2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462		EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

EPPS, HATTIE "D"				WELL #: 3		RRCID -> 151603		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

UPP OPERATING, LLC				875310		CANYON RANCH		WELL #: 0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A	
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-			-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-			-0-	
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-			-0-	
09	0	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-			-0-	
10	0	70	-0-	70	146	70	3			Y	-0-			-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	86					Y	NO RPT			-0-	

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	84	-0-	84	84	84	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	90	-0-	90	174	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N NO RPT		-0-	-60	114			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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 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			
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	126	-0-	126	126	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	127	-0-	127	253	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N NO RPT		-0-	-150	103			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047			
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	148	-0-	148	148	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	146	-0-	146	294	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N NO RPT		-0-	-150	144			Y	NO RPT		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-		32519 510 378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684			
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	260	-0-	260	260	260	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	328	-0-	328	588	328	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	103	-0-	103	691	103	2	N	-0-	-0-	-0-

HILL, FRANCES -66-		WELL #: 2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832			
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-	-0-	-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-	-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	791	-0-	791	791	791	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	694	-0-	694	1485	694	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	807	-0-	807	2292	807	2	N	-0-	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641											
HILL, FRANCES -66-		WELL #:		3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6676 - 6682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
INDIGO PETROLEUM, LLC				423832											
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771											
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6268 - 6654				
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	20	1	756	2	Y	-0-				13
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	2	Y	-0-				13
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	56	1	1983	2	Y	-0-				13
09	0	1469	-0-	1469	1469	44	1	1425	2	Y	-0-				13
10	0	1552	-0-	1552	3021	51	1	1501	2	Y	-0-				13
11	0	1614	-0-	1614	4635	49	1	1565	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				
06	T. A.	532	-0-	532	2554	67	1	465	2	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	184	-0-	184	2738	23	1	161	3	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2738					N	-0-				-0-
09	2738 X	-0-	-0-	-2738	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6887 - 7200				
06	14B DENY	25	-0-	25	521	3	1	22	2	N	-0-				-0-
07	14B DENY	11	-0-	11	532	1	1	10	3	N	-0-				-0-
08	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-				-0-
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-
TEXAKOMA E & P, LLC				844133											
TURNERY		WELL #:		1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6690 - 6730				
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-				-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	-0-				-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	16	1	112	3	N	-0-				-0-
09	0	216	-0-	216	216	23	1	193	3	N	-0-				-0-
10	0	227	-0-	227	443	22	1	205	3	N	-0-				-0-
11	0	234	-0-	234	677	23	1	211	3	N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133													
HILL		WELL #: 2		RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	327	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	-0-	35	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	414	-0-	414	414	414	43	1	371	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	395	-0-	395	809	809	38	1	357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	368	-0-	368	1177	1177	36	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY LANDS 64		WELL #: 1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714						
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1232	3	N	-0-	-0-	-0-	14
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-	14
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	14

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897						
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	2347	3	N	-0-	-0-	-0-	40
07	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	2475	3	N	-0-	-0-	-0-	40
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	1749	3	N	-0-	-0-	-0-	40
09	0	2617	-0-	2617	2617	2617	274	1	2343	3	N	-0-	-0-	-0-	40
10	0	2472	-0-	2472	5089	5089	239	1	2233	3	N	-0-	-0-	-0-	40
11	0	2889	-0-	2889	7978	7978	285	1	2604	3	N	-0-	-0-	-0-	40

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069						
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	686	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915						
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-	37
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	-0-	-0-	-0-	37
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	37
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-	-0-	37
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	396	3	N	-0-	-0-	-0-	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	37

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086						
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	2371	3	N	-0-	-0-	-0-	40
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	2381	3	N	-0-	-0-	-0-	40
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	1758	3	N	-0-	-0-	-0-	40
09	0	2727	-0-	2727	2727	2727	285	1	2442	3	N	-0-	-0-	-0-	40
10	3100 N	2341	-0-	-759	1968	1968	226	1	2115	3	N	-0-	-0-	-0-	40
11	0	2706	-0-	2706	4674	4674	267	1	2439	3	N	-0-	-0-	-0-	40

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102						
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	115	-0-	115	115	115	12	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	192 N	77	-0-	-115	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

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
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	N	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	3	N	-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	N	-0-
09	0	353	-0-	353	353	37	1	316	3	N	-0-
10	686 N	333	-0-	-353	-0-	32	1	301	3	N	-0-
11	0	316	-0-	316	316	31	1	285	3	N	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003		
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	20
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	20
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	20
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	20
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	20
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	20

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094		
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	3	N	-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	475	3	N	-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	N	-0-
09	0	600	-0-	600	600	63	1	537	3	N	-0-
10	1185 N	585	-0-	-600	-0-	56	1	529	3	N	-0-
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	607	3	N	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876		
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	115	1	831	3	N	-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	119	1	821	3	N	-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	86	1	589	3	N	-0-
09	0	963	-0-	963	963	101	1	862	3	N	-0-
10	1870 N	907	-0-	-963	-0-	88	1	819	3	N	-0-
11	0	915	-0-	915	915	90	1	825	3	N	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020		
06	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	833	1	6013	3	N	39
07	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	869	1	6030	3	N	39
08	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	592	1	4062	3	N	39
09	0	6421	-0-	6421	6421	672	1	5749	3	N	39
10	12627 X	6206	-0-	-6421	-0-	599	1	5607	3	N	39
*11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	708	1	6463	3	N	39

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160		
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	191	1	1379	3	N	-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	186	1	1287	3	N	-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	116	1	796	3	N	-0-
09	0	1398	-0-	1398	1398	146	1	1252	3	N	-0-
10	2889 N	1491	-0-	-1398	-0-	144	1	1347	3	N	-0-
11	0	1476	-0-	1476	1476	146	1	1330	3	N	-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	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT					-0-
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-

MORRILL		WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
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

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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	3174	-0-	-36	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	2913	-0-	-342	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
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
06	2280 X	2011	-0-	-269	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
07	2356 X	116	-0-	-2240	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			-0-
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-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
06	4290 X	4273	-0-	-17	-0-	256	1	4017	2	N	-0-		-0-
07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	284	1	4446	2	N	-0-		-0-
08	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	285	1	4461	2	N	-0-		-0-
09	0	4250	-0-	4250	4250	255	1	3995	2	N	-0-		-0-
10	0	3801	-0-	3801	8051	228	1	3573	2	N	-0-		-0-
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	3551					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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

GREEN BRANCH, SE.(6200)		36649 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771									
STS MCJUNKIN "G"		WELL #:	1	RRCID ->	165528	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6202 - 6217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

HGL (GEORGETOWN)		37630 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
WALKER, W. T., JR.		892795									
WALKER, W. T. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	107516	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6724 - 6776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.		745850									
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	074721	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	3057	PERF.	1156 - 1170
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	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				-0-	

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)		37997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710									
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	000267	COMPL. DATE	01/08/1957	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	6622 - 6629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

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	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						

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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-						

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						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27						
11		14B2 EXT	-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						
06		4109 R	4109	-0-	-0-	-0-	4067 2	42 9	N	38	167 1	93						
07		3889 R	3889	-0-	-0-	-0-	3839 2	50 9	N	45		138						
08		3821 R	3821	-0-	-0-	-0-	3760 2	61 9	N	55		193						
09		4110 #	3174	-0-	-936	-0-	3110 2	64 9	N	58	186 1	65						
10		0	897	-0-	897		897	894 2	N	3		68						
11		0	-0-	-0-	-0-		897		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						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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-						

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						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		210		N	NO RPT		-0-						
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		210		N	NO RPT		-0-						
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		210		N	NO RPT		-0-						
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-						

ADA HAMMOND HEIRS			WELL #:		1		RRCID ->	290040		COMPL. DATE	03/22/2018		TOTAL DEPTH	3410		PERF.	2919 - 2971	
06		105 N	105	-0-	-0-		-0-	105 5	N	-0-		-0-						
07		105 N	105	-0-	-0-		-0-	105 5	N	-0-		-0-						
08		105 N	105	-0-	-0-		-0-	105 5	N	-0-		-0-						
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-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
AGERON ENERGY, LLC		008625											
SCHOOLFIELD		WELL #: 2H		RRCID -> 289917		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399					
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
06	14B DENY	88526	-0-	88526	88526		1697	1	86829	2	N		-0-
07	14B2 EXT	269355	-0-	269355	357881		15409	1	253946	2	N		-0-
08	0	189319	-0-	189319	547200		10412	1	178907	2	N		-0-
09	0	97751	-0-	97751	644951		5619	1	92132	2	N		-0-
10	779942 X	134991	-0-	-644951	-0-		5582	1	129409	2	N		-0-
11	266880 X	22373	-0-	-244507	-0-		2456	1	19913	2	N	4	-0-
							4	9					

MARIA LUISA		WELL #: 3H		RRCID -> 290048		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851					
06	76170 X	58789	-0-	-17381	-0-		1127	1	57662	2	N		-0-
07	61002 X	61002	-0-	-0-	-0-		3490	1	57512	2	N		-0-
08	87916 X	57519	-0-	-30397	-0-		3163	1	54356	2	N		-0-
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-

SCHOOLFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 290194		COMPL. DATE 12/27/2021		TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896					
06	237810 X	128358	-0-	-109452	-0-		2460	1	125898	2	N		-0-
07	245737 X	240540	-0-	-5197	-0-		13761	1	226779	2	N		-0-
08	191669 X	191669	-0-	-0-	-0-		10541	1	181128	2	N		-0-
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-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 1H		RRCID -> 283618		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089					
06	15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-					N	14	14	8	101	
07	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-			101	
08	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-			101	
09	15360 X	11659	-0-	-3701	-0-		907	1	312	2	N	427	186	1	342
							9970	3	470	9					
10	0	2314	-0-	2314	2314		224	1	49	2	N	260	371	1	231
							1755	3	286	9					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2314						N	NO RPT			231

STS SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 283973		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017							
06	14400 X	12567	-0-	-1833	-0-		1624	1	470	2	N				-0-
							10473	3							
07	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-		1374	1	534	2	N				-0-
							14274	3							
08	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-		774	2	12577	3	N				-0-
							775	4							
09	0	10610	-0-	10610	10610		773	1	298	2	N				-0-
							9539	3							
*10	20772 X	10162	-0-	-10610	-0-		577	1	260	2	N				-0-
							9325	3							
11	15660 X	NO RPT	-0-	-15660	-0-						N	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	3697	1	482	2	N	376	185	1	329
						10750	3	414	9					
07	64602 X	64602	-0-	-0-	-0-	53420	1	361	2	N	1053	742	1	640
						9663	3	1158	9					
08	62994 X	62994	-0-	-0-	-0-	45950	1	928	2	N	950	1476	1	114
						15071	3	1045	9					
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	NO RPT	-0-	-62520	-0-					N	NO RPT			160
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37377					Y	-0-			122
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37377					Y	-0-			122
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37377					Y	-0-			122
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	NO RPT	-0-	-0-	58774					Y	NO RPT			115
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30389					Y	-0-			93
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30389					Y	-0-			93
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30389					Y	-0-			93
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	NO RPT	-0-	-0-	54269					Y	NO RPT			100
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974														
06	DLQ G-10	17569	-0-	17569	61969	410	1	818	2	Y	253	74	1	181
						15902	3	161	4					
07	DLQ G-10	18923	-0-	18923	80892	489	1	997	2	Y	173	307	1	47
						17222	3	25	4					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80892					Y	-0-			47
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80892					Y	-0-			47
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80892					Y	-0-			47
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80892					Y	NO RPT			47
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500														
06	DLQ G-10	19533	-0-	19533	79734	445	1	888	2	Y	685	483	1	489
						17271	3	175	4					
07	DLQ G-10	17722	-0-	17722	97456	444	1	906	2	Y	633	949	1	173
						15653	3	23	4					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97456					Y	-0-			173
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	NO RPT	-0-	-0-	97456					Y	NO RPT			173

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY 085408												
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360												
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-	165
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-	165
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-	165
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

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915												
06	6810 X	4083	-0-	-2727	-0-	73	1	4010	3	N	-0-	158
07	7037 X	4593	-0-	-2444	-0-	78	1	4515	3	N	-0-	158
08	6913 X	3950	-0-	-2963	-0-	63	1	3887	3	N	-0-	158
09	5820 X	3329	-0-	-2491	-0-	62	1	3267	3	N	-0-	158
*10	5208 X	1678	-0-	-3530	-0-	35	1	1643	3	N	-0-	158
11	0	123	-0-	123	123	2	1	121	3	N	-0-	158

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450												
06	5490 X	3467	-0-	-2023	-0-	62	1	3405	3	N	-0-	60
07	4495 X	3607	-0-	-888	-0-	61	1	3546	3	N	-0-	60
08	4340 X	3620	-0-	-720	-0-	58	1	3562	3	N	-0-	60
09	3930 X	3628	-0-	-302	-0-	67	1	3561	3	N	-0-	60
*10	3844 X	3259	-0-	-585	-0-	62	1	3197	3	N	-0-	60
11	0	10526	-0-	10526	10526	182	1	10344	3	N	-0-	60

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940												
06	7680 X	6127	-0-	-1553	-0-	110	1	6017	3	N	-0-	-0-
07	7936 X	5900	-0-	-2036	-0-	100	1	5800	3	N	-0-	-0-
08	7161 X	6323	-0-	-838	-0-	102	1	6221	3	N	-0-	-0-
09	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	126	1	6692	3	N	-0-	-0-
*10	6324 X	5991	-0-	-333	-0-	113	1	5878	3	N	-0-	-0-
11	0	6797	-0-	6797	6797	119	1	6678	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS		WELL #: 3H		RRCID -> 251818		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DONNELL MINERALS 366		WELL #: 1H		RRCID -> 251821		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

STS-A		WELL #: 1H		RRCID -> 252769		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302								
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	60	1	3320	3	N	-0-					-0-
07	3565 X	2546	-0-	-1019	-0-	43	1	2503	3	N	-0-					-0-
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	58	1	3554	3	N	-0-					-0-
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	0	2408	-0-	2408	-0-	41	1	2367	3	N	-0-					-0-

STOREY 267		WELL #: 1H		RRCID -> 252816		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316								
06	2370 X	319	-0-	-2051	-0-	2	1	93	3	Y	162	162	1			-0-
						46	4	178	9							
07	2449 X	24	-0-	-2425	-0-	14	3	2	4	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
*08	2449 X	564	-0-	-1885	-0-	21	1	495	3	Y	36	36	1			-0-
						8	4	40	9							
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	0	992	-0-	992	-0-	26	1	747	3	Y	170	170	1			-0-
						32	4	187	9							

HEIM		WELL #: 1H		RRCID -> 253307		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	82	1	4499	3	N	117	117	1	-0-
07		5735 X	2959	-0-	-2776	-0-	129	9	50	1	N	-0-			-0-
08		5735 X	2433	-0-	-3302	-0-	38	1	2139	3	N	233	2	0	231 1
09		5550 X	4065	-0-	-1485	-0-	256	9	76	1	N	97	97	1	-0-
*10		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	107	9	108	1	N	131	131	1	-0-
11		0	3623	-0-	3623	3623	144	9	61	1	N	98	98	1	-0-
							108	9							
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867															
06		8910 X	7124	-0-	-1786	-0-	128	1	6996	3	Y	-0-			-0-
07		9207 X	6985	-0-	-2222	-0-	118	1	6867	3	Y	-0-			-0-
08		9207 X	7210	-0-	-1997	-0-	115	1	7001	3	Y	85	85	1	-0-
09		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	94	9	150	1	Y	-0-			-0-
*10		7347 X	7267	-0-	-80	-0-	137	1	7130	3	Y	-0-			-0-
11		0	5331	-0-	5331	5331	90	1	5111	3	Y	94	94	1	-0-
							27	4	103	9					
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309															
06		14400 X	9913	-0-	-4487	-0-	175	1	9692	3	Y	-0-			-0-
07		15686 X	13684	-0-	-2002	-0-	46	4	232	1	Y	-0-			-0-
08		15686 X	13400	-0-	-2286	-0-	216	1	13171	3	Y	12	12	1	-0-
09		15180 X	14961	-0-	-219	-0-	13	9	276	1	Y	-0-			-0-
*10		13702 X	13009	-0-	-693	-0-	248	1	12761	3	Y	-0-			-0-
11		0	11609	-0-	11609	11609	204	1	11383	3	Y	15	15	1	-0-
							5	4	17	9					
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080															
06		6840 X	5111	-0-	-1729	-0-	92	1	5019	3	N	-0-			-0-
07		7068 X	5320	-0-	-1748	-0-	90	1	5230	3	N	-0-			-0-
08		6665 X	5681	-0-	-984	-0-	91	1	5506	3	N	76	76	1	-0-
09		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	84	9	118	1	N	-0-			-0-
*10		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	118	1	6153	3	N	88	88	1	-0-
11		0	6068	-0-	6068	6068	26	4	97	9	N	-0-			-0-
							106	1	5962	3	N	-0-			-0-
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921															
06		6510 X	4040	-0-	-2470	-0-	72	1	3951	3	N	-0-			-0-
07		6727 X	746	-0-	-5981	-0-	17	4	13	1	N	-0-			-0-
08		4681 X	4282	-0-	-399	-0-	67	1	4101	3	N	104	7	0	97 1
09		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	114	9	88	1	N	-0-			-0-
*10		4650 X	4516	-0-	-134	-0-	84	1	4346	3	N	78	78	1	-0-
11		0	4873	-0-	4873	4873	86	9	83	1	N	109	109	1	-0-
							120	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BROWN-TRUSTS		WELL #:		1H	RRCID -> 255434	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH 11239	PERF.11315	- 14732			
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	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	65 1	3580 3	Y	315	315 1		-0-
						347 9						
07	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	91 1	5392 3	Y	96	96 1		-0-
						106 9						
08	5022 X	4957	-0-	-65	-0-	73 1	4528 3	Y	324	324 1		-0-
						356 9						
09	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	108 1	5733 3	Y	305	305 1		-0-
						336 9						
*10	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	69 1	3487 3	Y	312	312 1		-0-
						343 9						
11	0	5703	-0-	5703	5703	95 1	5314 3	Y	267	267 1		-0-
						294 9						

DONNELL ET AL		WELL #:		5H	RRCID -> 255452	COMPL. DATE 11/15/2009	TOTAL DEPTH 14815	PERF.14715	- 11754			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
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

PIELOP, CAROLINE		WELL #:		1H	RRCID -> 255733	COMPL. DATE 11/04/2009	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11667	- 15997			
06	17730 X	15747	-0-	-1983	-0-	281 1	15466 3	N	-0-			-0-
07	19282 X	17035	-0-	-2247	-0-	289 1	16746 3	N	-0-			-0-
08	19282 X	16791	-0-	-2491	-0-	269 1	16415 3	N	97	97 1		-0-
						107 9						
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 9					
11	0	16811	-0-	16811	16811	292 1	16519 3	N	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		3H	RRCID -> 255994	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 11386	PERF.11446	- 15850			
06	6330 X	4889	-0-	-1441	-0-	87 1	4802 3	N	-0-			15
07	6541 X	5484	-0-	-1057	-0-	93 1	5391 3	N	-0-			15
08	6200 X	5497	-0-	-703	-0-	89 1	5408 3	N	-0-			15
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	0	5619	-0-	5619	5619	99 1	5520 3	N	-0-			15

DONNELL 1077		WELL #:		1H	RRCID -> 256150	COMPL. DATE 10/07/2009	TOTAL DEPTH 11991	PERF.12085	- 16251			
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	11 1	596 3	N	-0-			252
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	11 1	619 3	N	-0-			252
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	11 1	643 3	N	-0-			252
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	0	102	-0-	102	102	12 1	90 3	N	-0-			252

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972															
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
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						

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195															
06		6240 X	149	-0-	-6091	-0-		3	1	131	3	N	-0-		-0-
								15	4						
07		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-						N	-0-		-0-
08		6448 X	5	-0-	-6443	-0-		5	3			N	-0-		-0-
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		0	1630	-0-	1630	1630		29	1	1601	3	N	-0-		-0-

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468															
06		238 X	238	-0-	-0-	-0-		4	1	234	3	N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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		0	273	-0-	273	273		5	1	268	3	N	-0-		-0-

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
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

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604															
06		5460 X	4392	-0-	-1068	-0-		79	1	4313	3	Y	-0-		-0-
07		5580 X	4282	-0-	-1298	-0-		71	1	4211	3	Y	-0-		-0-
08		5208 X	3956	-0-	-1252	-0-		62	1	3894	3	Y	-0-		-0-
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		0	4632	-0-	4632	4632		82	1	4550	3	Y	-0-		-0-

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222															
06		4950 X	4249	-0-	-701	-0-		76	1	4173	3	N	-0-		34
07		5239 X	4391	-0-	-848	-0-		75	1	4316	3	N	-0-		34
08		5239 X	4390	-0-	-849	-0-		71	1	4319	3	N	-0-		34
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		0	4415	-0-	4415	4415		76	1	4339	3	N	-0-		34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06		11880 X	10216	-0-	-1664	-0-	182 1	10034 3	N		-0-			120
07		12276 X	10084	-0-	-2192	-0-	172 1	9912 3	N		-0-			120
08		11873 X	9648	-0-	-2225	-0-	155 1	9493 3	N		-0-			120
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		0	7144	-0-	7144	7144	126 1	7018 3	N		-0-			120

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758														
06		630 X	266	-0-	-364	-0-	3 1	126 3	Y		99	99 1		-0-
							28 4	109 9						
07		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	153 1	5402 3	Y		238	238 1		-0-
							59 4	262 9						
*08		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	126 1	3834 3	Y		337	337 1		-0-
							79 4	371 9						
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		0	16	-0-	16	16	13 3	3 9	Y		3	3 1		-0-

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730														
06		9030 X	8031	-0-	-999	-0-	144 1	7887 3	N		-0-			22
07		9331 X	8256	-0-	-1075	-0-	141 1	8115 3	N		-0-			22
08		8959 X	8245	-0-	-714	-0-	133 1	8112 3	N		-0-			22
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		0	8362	-0-	8362	8362	147 1	8215 3	N		-0-			22

BELLAWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887														
06		7500 X	5930	-0-	-1570	-0-	103 1	5620 3	N		188	188 1		20
							207 9							
07		7378 X	5884	-0-	-1494	-0-	97 1	5630 3	N		143	143 1		20
							157 9							
08		7378 X	5978	-0-	-1400	-0-	93 1	5688 3	N		179	179 1		20
							197 9							
09		6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			N		-0-			20
*10		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N		-0-			20
11		0	2774	-0-	2774	2774	52 1	2580 3	N		101	101 1		20
							31 4	111 9						

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081														
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	21 1	1165 3	N		160	160 1		-0-
							176 9							
07		1209 N	529	-0-	-680	-0-	7 1	437 3	N		77	77 1		-0-
							85 9							
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	13 1	827 3	N		199	199 1		-0-
							219 9							
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		0	846	-0-	846	846	13 1	711 3	N		88	88 1		-0-
							25 4	97 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		15990 X	5603	-0-	-10387	-0-	100	1	5503	3	N	-0-			102
07		16523 X	6918	-0-	-9605	-0-	116	1	6802	3	N	-0-			102
08		16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	270	1	16646	3	N	5	5	0	102
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-
11		0	9383	-0-	9383	9383	165	1	9083	3	N	97	97	1	-0-
							28	4	107	9					
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814															
06		4020 X	2024	-0-	-1996	-0-	31	1	1685	3	N	280	280	1	-0-
07		4154 X	1848	-0-	-2306	-0-	28	1	1620	3	N	182	182	1	-0-
08		4154 X	2395	-0-	-1759	-0-	30	1	1844	3	N	474	474	1	-0-
09		3000 X	893	-0-	-2107	-0-	12	1	573	3	N	223	223	1	-0-
*10		2077 X	1480	-0-	-597	-0-	26	1	1344	3	N	79	79	1	-0-
11		0	485	-0-	485	485	23	4	87	9		148	148	1	-0-
							6	1	269	3	N				
							47	4	163	9					
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725															
06		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	30	1	1704	3	N	88	88	1	-0-
07		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	16	4	97	9		184	184	1	-0-
08		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	38	1	2096	3	N	402	1	0	401 1 -0-
09		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	58	4	202	9		151	151	1	-0-
*10		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	29	1	1755	3	N	302	302	1	-0-
11		0	1952	-0-	1952	1952	17	4	442	9		179	179	1	-0-
							18	1	955	3	N				
							14	4	166	9					
							45	1	2281	3	N				
							15	4	332	9					
							31	1	1709	3	N				
							15	4	197	9					
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637															
06		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	159	1	8707	3	N	-0-			28
07		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	156	1	8980	3	N	-0-			28
08		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	146	1	8903	3	N	-0-			28
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		0	9073	-0-	9073	9073	159	1	8914	3	N	-0-			28
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527															
06		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	37	1	2028	3	N	-0-			212
07		1984 X	909	-0-	-1075	-0-	16	1	893	3	N	-0-			212
08		1984 X	802	-0-	-1182	-0-	13	1	789	3	N	-0-			212
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		0	3072	-0-	3072	3072	54	1	3018	3	N	-0-			212

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		7110 X	5599	-0-	-1511	-0-	101 1	5498 3		N	-0-	-0-
07		7254 X	6873	-0-	-381	-0-	117 1	6756 3		N	-0-	-0-
08		7285 X	5903	-0-	-1382	-0-	94 1	5809 3		N	-0-	-0-
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		0	6825	-0-	6825	6825	120 1	6705 3		N	-0-	-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071												
06		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	92 1	5034 3		N	-0-	-0-
07		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	88 1	5076 3		N	-0-	-0-
08		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	82 1	4991 3		N	77	77 1
09		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	92 1	4878 3		N	29	29 1
*10		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	67 4	32 9			179	179 1
11		0	4711	-0-	4711	4711	80 1	4472 3		N	94	94 1
							56 4	103 9				

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217												
06		13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	243 1	13237 3		N	4	4 0
07		14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	248 1	14292 3		N	2	2 0
08		13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	222 1	13589 3		N	120	120 1
09		12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	227 1	12093 3		N	20	20 1
*10		11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	222 1	11545 3		N	-0-	-0-
11		0	15591	-0-	15591	15591	270 1	15321 3		N	-0-	-0-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033												
06		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	227 1	6568 3		Y	240	240 1
07		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	103 1	3242 3		Y	72	72 1
08		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	106 1	3317 3		Y	170	170 1
09		4620 X	1265	-0-	-3355	-0-	39 1	1160 3		Y	60	60 1
10		0	4306	-0-	4306	4306	107 1	3988 3		Y	192	192 1
11		0	3305	-0-	3305	7611	211 9	3029 3		Y	161	161 1
							99 1					
							177 9					

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
HENDEYSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		870 X	586	-0-	-284	-0-	10	1	576	3	N	-0-		43	
07		899 X	513	-0-	-386	-0-	9	1	490	3	N	-0-		43	
							14	4							
08		1178 X	598	-0-	-580	-0-	10	1	588	3	N	-0-		43	
09		1140 X	655	-0-	-485	-0-	12	1	643	3	N	-0-		43	
*10		1178 X	495	-0-	-683	-0-	9	1	486	3	N	-0-		43	
11		0	470	-0-	470	470	8	1	462	3	N	-0-		43	

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911															
06		8190 X	6051	-0-	-2139	-0-	108	1	5943	3	N	-0-		22	
07		7657 X	5771	-0-	-1886	-0-	96	1	5675	3	N	-0-		22	
08		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	128	1	7860	3	N	-0-		22	
09		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	151	1	8019	3	N	-0-		22	
*10		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	151	1	7832	3	N	-0-		22	
11		0	6429	-0-	6429	6429	114	1	6262	3	N	-0-		22	
							53	4							

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147															
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	224	3	N	26	26	1	-0-
							29	9							
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	359	3	N	196	196	1	-0-
							216	9							
08		837 N	567	-0-	-270	-0-	5	1	346	3	N	196	196	1	-0-
							216	9							
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	19	1	1000	3	N	63	63	1	-0-
							69	9							
*10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	9	1	451	3	N	287	287	1	-0-
							316	9							
11		540 N	361	-0-	-179	-0-	5	1	289	3	N	61	61	1	-0-
							67	9							

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343															
06		6690 X	6387	-0-	-303	-0-	114	1	6273	3	N	-0-		-0-	
07		6355 X	4098	-0-	-2257	-0-	70	1	4028	3	N	-0-		-0-	
08		6355 X	5923	-0-	-432	-0-	95	1	5828	3	N	-0-		-0-	
09		6390 X	6091	-0-	-299	-0-	113	1	5978	3	N	-0-		-0-	
*10		6603 X	6441	-0-	-162	-0-	122	1	6319	3	N	-0-		-0-	
11		0	7237	-0-	7237	7237	126	1	7111	3	N	-0-		-0-	

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704															
06		2430 X	155	-0-	-2275	-0-	3	1	152	3	N	-0-		-0-	
07		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	55	1	3175	3	N	-0-		-0-	
08		2573 X	2106	-0-	-467	-0-	34	1	2072	3	N	-0-		-0-	
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		0	1957	-0-	1957	1957	34	1	1923	3	N	-0-		-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728															
06		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	18	1	1002	3	N	-0-		-0-	
07		323 X	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	N	-0-		-0-	
08		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	27	1	1654	3	N	-0-		-0-	
09		695 X	695	-0-	-0-	-0-	13	1	682	3	N	-0-		-0-	
*10		260 X	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	3	N	-0-		-0-	
11		0	194	-0-	194	194	3	1	191	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	4953	3	N	122	162	1			-0-
							134	9									
07	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	5295	3	N	77	77	1			-0-
							85	9									
08	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	4888	3	N	192	192	1			-0-
							211	9									
09	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	5188	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
*10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	5007	3	N	181	181	1			-0-
							199	9									
11	0	4767	-0-	-0-	4767	4767	82	1	4576	3	N	99	99	1			-0-
							109	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

06	11700 X	9004	-0-	-2696	-0-	-0-	158	1	8650	3	N	178	178	1			-0-
							196	9									
07	12090 X	10261	-0-	-1829	-0-	-0-	169	1	9782	3	N	282	282	1			-0-
							310	9									
08	12090 X	9980	-0-	-2110	-0-	-0-	156	1	9513	3	N	283	283	1			-0-
							311	9									
09	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	10077	3	N	353	353	1			-0-
							107	4	388	9							
*10	10292 X	9205	-0-	-1087	-0-	-0-	166	1	8561	3	N	323	323	1			-0-
							123	4	355	9							
11	0	8662	-0-	8662	8662	8662	147	1	8248	3	N	192	192	1			-0-
							56	4	211	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6600 X	5789	-0-	-811	-0-	103	1	5686	3	N	-0-		-0-
07	6727 X	5136	-0-	-1591	-0-	86	1	5050	3	N	-0-		-0-
08	6293 X	5713	-0-	-580	-0-	92	1	5620	3	N	1	1 0	-0-
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	0	6144	-0-	6144	6144	108	1	6036	3	N	-0-		-0-

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351													
06	6030 X	2552	-0-	-3478	-0-	46	1	2506	3	N	-0-		118
07	5797 X	2429	-0-	-3368	-0-	42	1	2387	3	N	-0-		118
08	3038 X	2743	-0-	-295	-0-	44	1	2699	3	N	-0-		118
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	0	3211	-0-	3211	3211	56	1	3155	3	N	-0-		118

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088													
06	2790 X	2092	-0-	-698	-0-	30	1	1656	3	N	368	368 1	-0-
07	2883 X	2401	-0-	-482	-0-	35	1	405	9	N	317	317 1	-0-
08	2883 X	1319	-0-	-1564	-0-	349	9	833	3	N	403	403 1	-0-
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	14	1	443	9	N	500	500 1	-0-
*10	2573 X	2259	-0-	-314	-0-	29	4	2348	3	N	453	453 1	-0-
11	0	1791	-0-	1791	1791	550	9	498	9	N	491	491 1	-0-
						33	1	1725	3	N			
						3	4	498	9	N			
						22	1	1229	3	N			
						540	9						

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391													
06	4020 X	3078	-0-	-942	-0-	55	1	3023	3	N	-0-		16
07	3844 X	2844	-0-	-1000	-0-	48	1	2765	3	N	-0-		16
08	3720 X	2180	-0-	-1540	-0-	31	4	2145	3	N	-0-		16
09	3510 X	2062	-0-	-1448	-0-	35	1	2024	3	N	-0-		16
*10	3379 X	2758	-0-	-621	-0-	38	1	2706	3	N	-0-		16
11	0	2101	-0-	2101	2101	52	1	2064	3	N	-0-		16
						37	1						

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		253
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		253
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		253
11	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													
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	44	1	2407	3	N	-0-		33
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	45	1	2601	3	N	-0-		33
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	50	1	3072	3	N	-0-		33
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	56	1	2949	3	N	-0-		33
*10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	N	-0-		33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	7290 X	6742	-0-	-548	-0-	119	1	6521	3	N	93	93	1	-0-
07	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	102	9	7576	3	N	-0-			-0-
08	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	145	1	8889	3	N	6	6	0	-0-
09	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7	9	7766	3	N	-0-			-0-
*10	7719 X	7441	-0-	-278	-0-	147	1	7175	3	N	116	116	1	-0-
11	0	7491	-0-	7491	7491	128	9	7359	3	N	-0-			-0-
11	0	7491	-0-	7491	7491	132	1	7359	3	N	-0-			-0-
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
06	4440 X	1097	-0-	-3343	-0-	26	1	1019	3	Y	47	47	1	-0-
07	3317 X	2024	-0-	-1293	-0-	52	9	1895	3	Y	56	56	1	-0-
*08	2604 X	1517	-0-	-1087	-0-	62	1	1371	3	Y	92	92	1	-0-
09	2520 X	639	-0-	-1881	-0-	5	4	101	9	Y	42	42	1	-0-
*10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	21	1	570	3	Y	299	299	1	-0-
11	0	4619	-0-	4619	4619	2	4	46	9	Y	256	256	1	-0-
11	0	4619	-0-	4619	4619	136	1	5485	3	Y	299	299	1	-0-
						23	4	329	9	Y	256	256	1	-0-
						101	1	4214	3	Y	256	256	1	-0-
						22	4	282	9	Y	256	256	1	-0-
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262														
06	9930 X	5789	-0-	-4141	-0-	99	1	5465	3	Y	167	167	1	-0-
07	7564 X	3543	-0-	-4021	-0-	41	4	184	9	Y	144	144	1	-0-
08	7564 X	620	-0-	-6944	-0-	56	1	3289	3	Y	47	47	1	-0-
09	7320 X	1340	-0-	-5980	-0-	40	4	158	9	Y	41	41	1	-0-
*10	6014 X	3300	-0-	-2714	-0-	9	1	559	3	Y	109	109	1	-0-
11	0	2250	-0-	2250	2250	52	9	1233	3	Y	50	50	1	-0-
						23	1	45	9	Y	50	50	1	-0-
						39	4	45	9	Y	50	50	1	-0-
						58	1	3090	3	Y	50	50	1	-0-
						32	4	120	9	Y	50	50	1	-0-
						38	1	2143	3	Y	50	50	1	-0-
						14	4	55	9	Y	50	50	1	-0-
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531														
06	698 X	698	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	N	219	219	1	205
07	398 X	398	-0-	-0-	-0-	241	9	384	3	N	-0-	193	1	12
08	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	14	1	588	3	N	367	379	1	-0-
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	170	170	1	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	404	9				-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1				-0-			-0-
						187	9				-0-			-0-
										N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		11820 X	9275	-0-	-2545	-0-	165 1	9110 3		N	-0-			57
07		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	176 1	10138 3		N	-0-			57
08		11532 X	10269	-0-	-1263	-0-	165 1	10104 3		N	-0-			57
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		0	6350	-0-	6350	6350	110 1	6240 3		N	-0-			57

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544														
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	7 1	378 3		N	316	316 1		-0-
							348 9							
07		496 N	381	-0-	-115	-0-	1 1	62 3		N	289	289 1		-0-
							318 9							
08		775 N	273	-0-	-502	-0-	2 3	271 9		N	246	246 1		-0-
09		720 N	214	-0-	-506	-0-	13 3	201 9		N	183	183 1		-0-
*10		372 N	325	-0-	-47	-0-	1 1	53 3		N	205	205 1		-0-
							45 4	226 9						
11		0	532	-0-	532	532	26 3	82 4		N	385	385 1		-0-
							424 9							

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221														
06		6600 X	6381	-0-	-219	-0-	113 1	6203 3		Y	59	59 1		-0-
							65 9							
07		6758 X	5801	-0-	-957	-0-	95 1	5599 3		Y	97	97 1		-0-
							107 9							
08		6758 X	6635	-0-	-123	-0-	104 1	6360 3		Y	155	1 0	154 1	-0-
							171 9							
09		6540 X	5904	-0-	-636	-0-	107 1	5652 3		Y	132	132 1		-0-
							145 9							
*10		6603 X	6173	-0-	-430	-0-	113 1	5903 3		Y	143	143 1		-0-
							157 9							
11		0	4435	-0-	4435	4435	77 1	4288 3		Y	64	64 1		-0-
							70 9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
06		5100 X	4276	-0-	-824	-0-	76 1	4157 3		Y	39	39 1		-0-
							43 9							
07		5115 X	4015	-0-	-1100	-0-	66 1	3876 3		Y	66	66 1		-0-
							73 9							
08		4557 X	4492	-0-	-65	-0-	71 1	4308 3		Y	103	3 0	100 1	-0-
							113 9							
09		4410 X	3579	-0-	-831	-0-	66 1	3423 3		Y	82	82 1		-0-
							90 9							
*10		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	89 1	4632 3		Y	111	111 1		-0-
							122 9							
11		0	2896	-0-	2896	2896	50 1	2799 3		Y	43	43 1		-0-
							47 9							

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
06		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	29 1	1611 3		N	-0-			82
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	22 1	1276 3		N	-0-			82
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	6 1	357 3		N	-0-			82
09		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			82
*10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			82
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

06	8640 X	8049	-0-	-591	-0-	144	1	7905	3	N	-0-			73
07	8463 X	8096	-0-	-367	-0-	138	1	7943	3	N	-0-			73
						15	4							
08	8463 X	7716	-0-	-747	-0-	121	1	7420	3	N	159	232	1	-0-
						175	9							
09	8190 X	7256	-0-	-934	-0-	135	1	7121	3	N	-0-			-0-
*10	8308 X	7504	-0-	-804	-0-	138	1	7151	3	N	195	195	1	-0-
						215	9							
11	0	7281	-0-	7281	7281	125	1	7046	3	N	100	100	1	-0-
						110	9							

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
06	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			36
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			36
08	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			36
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			36
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	0	155	-0-	155	155	47	1	108	4	N	-0-			36

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680														
06	1530 N	49	-0-	-1481	-0-	1	1	48	3	N	-0-			-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	35	1	2025	3	N	-0-			-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	20	1	1288	3	N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	N	-0-			-0-
*10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	256	-0-	256	256	4	1	252	3	N	-0-			-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246														
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	33	1	1842	3	N	-0-			21
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	34	1	1955	3	N	-0-			21
						58	4							
08	2108 N	1628	-0-	-480	-0-	26	1	1602	3	N	-0-			21
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	40	1	2137	3	N	-0-			21
*10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	39	1	2026	3	N	-0-			21
11	0	1074	-0-	1074	1074	19	1	1044	3	N	-0-			21
						11	4							

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	N	164	164	1	-0-
						180	9							
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	2	1	144	3	N	-0-			-0-
						12	4							
08	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	180 N	26	-0-	-154	-0-	3	3	23	4	N	-0-			-0-
*10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	19	1	919	3	N	165	165	1	-0-
						182	9							
11	0	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974														
06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	16	1	882	3	N	-0-			-0-
						16	4							
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	13	1	773	3	N	-0-			-0-
08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	3	N	-0-			-0-
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	0	134	-0-	134	134	2	1	132	3	N	-0-			-0-
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321														
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	47	1	2600	3	N	-0-			-0-
07	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	48	1	2775	3	N	-0-			-0-
						21	4							
08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	44	1	2677	3	N	-0-			-0-
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	0	2583	-0-	2583	2583	45	1	2538	3	N	-0-			-0-
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951														
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	377	1	1515	3	N	195	195	1	-0-
						48	4	215	9					
07	1674 N	1435	-0-	-239	-0-	452	1	757	3	N	182	182	1	-0-
						26	4	200	9					
08	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	387	1	759	3	N	375	375	1	-0-
						413	9							
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	0	992	-0-	992	992	219	1	597	3	N	160	160	1	-0-
						176	9							
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			157
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			157
08	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	76	1	4783	3	N	1	1	0	157
						1	9							
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	0	4151	-0-	4151	4151	73	1	4078	3	N	-0-			16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
06		11340 X	9227	-0-	-2113	-0-	165	1	9062	3	N	-0-		-0-	
07		11718 X	8671	-0-	-3047	-0-	145	1	8526	3	N	-0-		-0-	
08		10540 X	10061	-0-	-479	-0-	162	1	9899	3	N	-0-		-0-	
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		0	10641	-0-	10641	10641	187	1	10454	3	N	-0-		-0-	

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249															
06		3600 X	407	-0-	-3193	-0-	8	1	302	3	N	88	88	1	-0-
07		3906 X	1696	-0-	-2210	-0-	54	1	1599	3	N	39	39	1	-0-
08		3906 X	1992	-0-	-1914	-0-	43	9	1637	3	N	271	271	1	-0-
09		3780 X	2397	-0-	-1383	-0-	298	9	2023	3	N	273	273	1	-0-
10		0	304	-0-	304	304	74	1	294	3	N	-0-		-0-	
11		0	84	-0-	84	388	300	9	82	3	N	-0-		-0-	

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484															
06		3240 X	2491	-0-	-749	-0-	1809	3	341	4	N	310	310	1	-0-
07		3193 X	377	-0-	-2816	-0-	341	9	207	4	N	-0-		-0-	
08		3069 X	516	-0-	-2553	-0-	170	3	212	4	N	58	58	1	-0-
09		2970 X	1117	-0-	-1853	-0-	240	3	23	4	Y	-0-		-0-	
*10		3069 X	1151	-0-	-1918	-0-	64	9	1094	3	Y	-0-		-0-	
11		0	1395	-0-	1395	1395	1151	3	1395	3	Y	-0-		-0-	

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288															
06		2970 X	1225	-0-	-1745	-0-	22	1	1203	3	N	-0-		-0-	
07		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	54	1	3095	3	N	-0-		-0-	
08		3100 X	2838	-0-	-262	-0-	46	1	2792	3	N	-0-		-0-	
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		0	2472	-0-	2472	2472	44	1	2428	3	N	-0-		-0-	

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		196 X	196	-0-	-0-	-0-	3	1	193	3	N	-0-		-0-	
08		92 X	92	-0-	-0-	-0-	12	3	80	9	N	73	73	1	-0-
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-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GLADYS WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 264460		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	27 1	1486 3	N	369	369 1	-0-
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	406 9	2283 3	N	201	201 1	-0-
08	2201 X	809	-0-	-1392	-0-	221 9	587 3	N	193	193 1	-0-
09	2130 X	1830	-0-	-300	-0-	10 1	1559 3	N	182	182 1	-0-
*10	2542 X	672	-0-	-1870	-0-	212 9	200 9	N	222	222 1	-0-
11	0	576	-0-	576	576	29 1	370 3	N	65	65 1	-0-
						42 4	244 9	N			
						8 1	480 3	N			
						50 4	72 9	N			
						9 1		N			
						15 4		N			

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 265078		COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449		
06	5340 X	4820	-0-	-520	-0-	86 1	4734 3	N	-0-		30
07	5456 X	4954	-0-	-502	-0-	85 1	4869 3	N	-0-		30
08	5456 X	3944	-0-	-1512	-0-	62 1	3882 3	N	-0-		30
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	0	1655	-0-	1655	1655	31 1	1624 3	N	-0-		30

ROBERT GUTIERREZ		WELL #: 2H		RRCID -> 265123		COMPL. DATE 01/08/2012			TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744		
06	4350 X	3965	-0-	-385	-0-	71 1	3894 3	N	-0-		-0-
07	4495 X	2908	-0-	-1587	-0-	50 1	2858 3	N	-0-		-0-
08	5239 X	2959	-0-	-2280	-0-	48 1	2911 3	N	-0-		-0-
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	0	6074	-0-	6074	6074	107 1	5967 3	N	-0-		-0-

WHEELER MCTEE		WELL #: 1H		RRCID -> 265373		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843		
06	2940 X	2105	-0-	-835	-0-	36 1	1980 3	N	81	81 1	-0-
07	3224 X	2593	-0-	-631	-0-	89 9	2413 3	N	125	125 1	-0-
08	3224 X	1178	-0-	-2046	-0-	42 1	1015 3	N	134	134 1	-0-
09	3120 X	24	-0-	-3096	-0-	138 9		N	-0-		-0-
*10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	16 1	3552 3	N	-0-		-0-
11	0	1092	-0-	1092	1092	147 9	670 3	N	373	373 1	-0-
						24 3		N			
						69 1		N			
						12 1		N			
						410 9		N			

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 2H		RRCID -> 265629		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	1140 N	356	-0-	-784	-0-	6	1	350	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	712	-0-	-187	-0-	12	1	700	3	Y	-0-			-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	3	Y	143	1 0	142 1	-0-
						157	9							
09	360 N	181	-0-	-179	-0-	1	1	75	3	Y	95	95 1		-0-
						105	9							
*10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	57	-0-	57	57	1	1	56	3	Y	-0-			-0-

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
06	3780 X	1775	-0-	-2005	-0-	32	1	1743	3	Y	-0-			-0-
07	3100 X	1406	-0-	-1694	-0-	23	1	1308	3	Y	68	68 1		-0-
						75	9							
08	3100 X	634	-0-	-2466	-0-	8	1	498	3	Y	116	116 1		-0-
						128	9							
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-
						292	9							
11	0	815	-0-	815	815	14	1	801	3	Y	-0-			-0-

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	3	1	168	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	2	1	97	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
08	217 N	55	-0-	-162	-0-	1	1	47	3	Y	4	4 1		-0-
						3	4	4	9					
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-	2616	3	1	9	Y	1	69 1		10
*11	2670 X	1975	-0-	-695	-0-	1975	3			Y	-0-			10

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	354 1	923 3	275	275 1	N	275			-0-
07		682 N	531	-0-	-151	-0-	244 1	285 3	-0-		N	-0-			-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	164 1	329 3	107	107 1	N	107			-0-
09		1590 N	497	-0-	-1093	-0-	292 1	201 3	-0-		N	-0-			-0-
*10		527 N	253	-0-	-274	-0-	19 1	137 3	87	87 1	N	87			-0-
11		0	46	-0-	46	46	3 1	42 3	-0-		N	-0-			-0-

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423															
06		3150 X	608	-0-	-2542	-0-	10 1	598 3	-0-		N	-0-			30
07		2914 X	2438	-0-	-476	-0-	41 1	2397 3	-0-		N	-0-			30
08		2914 X	1678	-0-	-1236	-0-	26 1	1652 3	-0-		N	-0-			30
09		2820 X	2236	-0-	-584	-0-	41 1	2195 3	-0-		N	-0-			30
*10		2914 X	1984	-0-	-930	-0-	37 1	1947 3	-0-		N	-0-			30
11		0	2019	-0-	2019	2019	35 1	1984 3	-0-		N	-0-			30

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475															
06		1770 X	713	-0-	-1057	-0-	13 1	700 3	-0-		Y	-0-			234
07		1829 X	788	-0-	-1041	-0-	13 1	775 3	-0-		Y	-0-			234
08		1829 X	1229	-0-	-600	-0-	1229 3		-0-		Y	-0-			234
09		1260 X	724	-0-	-536	-0-	724 3		-0-		Y	-0-			234
*10		1302 X	990	-0-	-312	-0-	978 3	12 4	-0-		Y	-0-			234
11		0	1089	-0-	1089	1089	1089 3		-0-		Y	-0-			-0-

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
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

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				68 1	N	-0-			93
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
06	7170 X	4918	-0-	-2252	-0-	88 1	4830 3		N	-0-			-0-
07	6262 X	4959	-0-	-1303	-0-	84 1	4875 3		N	-0-			-0-
08	6200 X	5348	-0-	-852	-0-	84 1	5117 3		N	134	134 1		-0-
						147 9							
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	0	5923	-0-	5923	5923	105 1	5817 3		N	-0-			-0-
						1 4							
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912													
06	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	94 1	5171 3		N	30	30 1		173
						33 9							
07	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	76 1	4340 3		N	-0-			173
08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	93 1	5742 3		N	4	3 0	101 1	73
						4 9							
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	0	3215	-0-	3215	3215	55 1	3160 3		N	-0-			73
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255													
06	3180 X	105	-0-	-3075	-0-	2 1	103 3		N	-0-			29
07	3286 X	53	-0-	-3233	-0-	1 1	34 3		N	-0-			29
						18 4							
08	2573 X	2	-0-	-2571	-0-	2 3			N	-0-			29
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-			-0-
*10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	11	21 3			N	-0-			-0-
						11 3			N	-0-			-0-
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	11 1	618 3	47 4	168 9	N	153	153 1		89
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	6 1	358 3	37 4	136 9	N	124	154 1		59
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	8 1	476 3			N	-0-			59
09	600 N	203	-0-	-397	-0-	2 1	87 3			N	82	82 1		59
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	24 4	90 9			N	-0-			59
11	0	227	-0-	227	227	11 1	611 3			N	64	64 1		59
						2 1	136 3			N				
						19 4	70 9							
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908														
06	3000 N	13270	-0-	10270	10270	237 1	12990 3	43 9		N	39	39 1		43
07	0 W	12107	-0-	12107	22377	201 1	11816 3	90 9		N	82	125 1		-0-
08	0 W	7792	-0-	7792	30169	125 1	7661 3	6 9		N	5	5 0		-0-
09	0 W	4485	-0-	4485	34654	78 1	4201 3	35 4	171 9	N	155	155 1		-0-
*10	0 W	3487	-0-	3487	38141	67 1	3420 3			N	-0-			-0-
11	0	1901	-0-	1901	40042	33 1	1868 3			N	-0-			-0-
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
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
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
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
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567														
06	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	24 1	1299 3			N	-0-			187
07	837 X	746	-0-	-91	-0-	13 1	718 3	15 4		N	-0-			187
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	12 1	750 3			N	-0-			187
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	0	832	-0-	832	832	15 1	817 3			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2730 X	2215	-0-	-515	-0-	36	1	1974	3	N	186	186	1	-0-
						205	9							
07	2790 X	1301	-0-	-1489	-0-	15	1	926	3	N	327	327	1	-0-
						360	9							
08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	42	1	2602	3	N	188	4	0	184 1 -0-
						207	9							
09	2490 X	617	-0-	-1873	-0-	10	1	538	3	Y	63	63	1	-0-
						69	9							
*10	2573 X	664	-0-	-1909	-0-	14	1	650	3	Y	-0-			-0-
11	0	218	-0-	218	218	4	1	214	3	Y	-0-			-0-
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	759	3	N	-0-			286
						15	4							
07	961 N	315	-0-	-646	-0-	5	1	310	3	N	-0-			286
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	9	1	528	3	N	-0-			286
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			286
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179														
06	5910 X	5195	-0-	-715	-0-	93	1	5102	3	N	-0-			-0-
07	5084 X	4431	-0-	-653	-0-	74	1	4241	3	N	105	105	1	-0-
						116	9							
08	5084 X	3144	-0-	-1940	-0-	51	1	3093	3	N	-0-			-0-
09	5190 X	4433	-0-	-757	-0-	82	1	4351	3	N	-0-			-0-
*10	5363 X	3830	-0-	-1533	-0-	69	1	3621	3	N	111	111	1	-0-
						18	4	122	9					
11	0	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-			-0-
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
06	4740 X	2233	-0-	-2507	-0-	40	1	2193	3	Y	-0-			-0-
07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	61	1	3498	3	Y	293	293	1	-0-
						322	9							
08	3813 X	3546	-0-	-267	-0-	55	1	3384	3	Y	97	97	1	-0-
						107	9							
09	3690 X	3608	-0-	-82	-0-	65	1	3447	3	Y	87	87	1	-0-
						96	9							
*10	3875 X	2313	-0-	-1562	-0-	43	1	2254	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
11	0	314	-0-	314	314	1	1	31	3	Y	256	256	1	-0-
						282	9							
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	72	1	3986	3	N	-0-			27
07	4185 X	4136	-0-	-49	-0-	71	1	4065	3	N	-0-			27
08	4185 X	3410	-0-	-775	-0-	55	1	3355	3	N	-0-			27
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	0	4013	-0-	4013	4013	71	1	3942	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 N	17	-0-	-73	-0-	3	3	14	4	Y	-0-			52
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			52
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	737	1	1254	3	N	971	971	1		-0-	
						1068	9									
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	814	1	2171	3	N	1324	1324	1		-0-	
						1456	9									
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	924	1	2239	3	N	1407	1	0	1406	1	-0-
						1548	9									
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	672	1	2166	3	N	1104	1104	1		-0-	
						1214	9									
*10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	295	1	899	3	N	892	892	1		-0-	
						981	9									
11	0	1541	-0-	1541	1541	419	1	540	3	N	529	529	1		-0-	
						582	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	58	1	3216	3	N	-0-				295
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	60	1	3465	3	N	-0-				295
08	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	81	1	4893	3	N	-0-				295
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	74	1	3785	3	N	-0-				295
*10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	77	1	3972	3	N	-0-				295
11	0	4568	-0-	4568	4568	79	1	4489	3	N	-0-				295

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

06	3420 X	1993	-0-	-1427	-0-	32	1	1726	3	N	99	99	1		-0-
						126	4	109	9						
07	3193 X	2032	-0-	-1161	-0-	24	1	1352	3	Y	564	564	1		-0-
						36	4	620	9						
08	3193 X	2107	-0-	-1086	-0-	31	1	1874	3	Y	184	184	1		-0-
						202	9								
09	2760 X	1088	-0-	-1672	-0-	20	1	986	3	Y	56	25	1		31
						20	4	62	9						
*10	2046 X	290	-0-	-1756	-0-	6	1	284	3	Y	-0-	10	1		21
11	0	56	-0-	56	56	1	1	55	3	Y	-0-				21

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

06	3690 X	1933	-0-	-1757	-0-	33	1	1795	3	N	-0-				159
						105	4								
*07	3720 X	782	-0-	-2938	-0-	13	1	747	3	Y	-0-				159
						22	4								
08	3255 X	981	-0-	-2274	-0-	15	1	966	3	Y	-0-				159
09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	72	1	3838	3	Y	230	261	1		128
						253	9								
*10	1984 X	214	-0-	-1770	-0-	4	1	210	3	Y	-0-	39	1		89
11	1920 X	1210	-0-	-710	-0-	22	1	1188	3	Y	-0-				89

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	3062	-0-	-358	-0-	44	1	2444	3	N	358	358	1	-0-
						180	4	394	9					
07	3658 X	1414	-0-	-2244	-0-	17	1	948	3	Y	352	352	1	-0-
						62	4	387	9					
08	3658 X	3184	-0-	-474	-0-	51	1	3132	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
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	0	2642	-0-	2642	2642	39	1	2187	3	Y	378	378	1	-0-
						416	9							
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272														
06	4470 X	3355	-0-	-1115	-0-	57	1	3115	3	N	-0-			438
						183	4							
07	4619 X	1403	-0-	-3216	-0-	23	1	1342	3	Y	-0-			438
						38	4							
08	4185 X	2924	-0-	-1261	-0-	47	1	2874	3	Y	3	3	0	438
						3	9							
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	0	2810	-0-	2810	2810	48	1	2762	3	Y	-0-			206
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
06	11520 X	8415	-0-	-3105	-0-	150	1	8265	3	Y	-0-			207
07	11842 X	7922	-0-	-3920	-0-	135	1	7787	3	Y	-0-			207
08	11842 X	7519	-0-	-4323	-0-	120	1	7399	3	Y	-0-			207
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	0	7675	-0-	7675	7675	136	1	7539	3	Y	-0-			207
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
06	4380 X	1	-0-	-4379	-0-	1	4			Y	-0-			-0-
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
08	2976 X	2	-0-	-2974	-0-	2	4			Y	-0-			-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-			-0-
*10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
06	930 N	781	-0-	-149	-0-	10	1	539	3	N	211	211	1	-0-
						232	9							
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	10	1	566	3	N	435	435	1	-0-
						479	9							
08	1271 N	892	-0-	-379	-0-	10	1	583	3	N	272	272	1	-0-
						299	9							
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		8460 X	6598	-0-	-1862	-0-	116	1	6382	3	N	91	3	0	217
							100	9							
07		8091 X	3843	-0-	-4248	-0-	68	1	3712	3	N	1	1	0	217
							62	4							
08		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	149	1	9114	3	N	-0-			217
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		0	8684	-0-	8684	8684	152	1	8532	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															
06		5880 X	663	-0-	-5217	-0-	12	1	651	3	N	-0-			9
07		5611 X	174	-0-	-5437	-0-	3	1	171	3	N	-0-			9
08		4061 X	258	-0-	-3803	-0-	4	1	254	3	N	-0-			9
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			9
*10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			9
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708															
06		3750 X	1413	-0-	-2337	-0-	1278	3	33	4	N	93	93	1	-0-
							102	9							
07		3875 X	104	-0-	-3771	-0-	104	3			N	-0-			-0-
08		3162 X	1400	-0-	-1762	-0-	1113	3	287	9	N	261	261	1	-0-
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		0	4084	-0-	4084	4084	3764	3	320	9	Y	291	291	1	-0-

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287															
06		11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	199	1	10965	3	N	-0-			13
07		11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	193	1	11110	3	N	-0-			13
08		10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	168	1	10235	3	N	1	1	0	13
							1	9							
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		0	1724	-0-	1724	1724	28	1	1585	3	N	66	79	1	-0-
							38	4	73	9					

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475															
06		12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	224	1	12283	3	Y	-0-			-0-
07		13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	223	1	12850	3	Y	-0-			-0-
08		12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	202	1	12382	3	Y	-0-			-0-
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		0	15014	-0-	15014	15014	258	1	14445	3	Y	236	236	1	-0-
							51	4	260	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6600 X	6283	-0-	-317	-0-	113 1	6169 3	N	1	1	0	-0-
07	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	124 1	7149 3	N	-0-			-0-
08	7161 X	7105	-0-	-56	-0-	112 1	6824 3	N	154	154	1	-0-
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-
11	0	5451	-0-	5451	5451	310 9	5158 3	N	183	183	1	-0-
						201 9						
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178												
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	51 1	2808 3	N	-0-			167
07	2480 X	1024	-0-	-1456	-0-	17 1	1007 3	N	-0-	54	1	113
08	3100 N	3653	-0-	553	553	58 1	3594 3	N	1	1	0	113
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	0	570	-0-	570	570	10 1	560 3	N	-0-			113
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631												
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	110 1	6027 3	Y	-0-			173
07	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	140 1	7991 3	Y	-0-			173
08	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	171 1	10504 3	Y	1	1	0	67
09	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	117 1	6177 3	Y	-0-			67
*10	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	105 1	5412 3	Y	1	49	1	19
11	0	5312	-0-	5312	5312	3 4	5194 3	Y	19	38	1	-0-
						4 4	21 9					
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484												
06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	8 1	433 3	N	432	432	1	-0-
07	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	475 9	769 3	N	327	327	1	-0-
08	801 X	801	-0-	-0-	-0-	13 1	279 3	N	471	121	0	-0-
09	882 X	882	-0-	-0-	-0-	360 9	404 3	N	430	430	0	-0-
*10	238 X	238	-0-	-0-	-0-	4 1	193 9	N	175	175	0	-0-
11	0	200	-0-	200	200	518 9	156 9	N	142	142	0	-0-
						473 9						
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238												
06	2370 X	1298	-0-	-1072	-0-	18 1	967 3	N	271	271	1	-0-
07	2449 X	2125	-0-	-324	-0-	15 4	298 9		366	366	1	-0-
08	2449 X	628	-0-	-1821	-0-	30 1	1677 3	N	101	101	1	-0-
09	2220 X	1610	-0-	-610	-0-	15 4	403 9		186	186	1	-0-
*10	2294 X	1833	-0-	-461	-0-	8 1	509 3	N	373	373	1	-0-
11	0	665	-0-	665	665	111 9	441 3	N	196	196	1	-0-
						27 1						
						205 9						
						28 1						
						410 9						
						8 1						
						216 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
GENTRY		WELL #: 18H		RRCID -> 268152		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	122	1	5434	3	Y	5	5	0			37
04	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	125	1	5966	3	Y	2	2	0			52
05	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	96	1	5372	3	Y	12	4	0	57	1	3
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	89	1	4872	3	Y	-0-					3
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	81	1	4653	3	Y	-0-					3
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	70	1	4275	3	Y	1	1	0			3
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	68	1	3614	3	Y	7	10	1			-0-
*10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	71	1	3674	3	Y	-0-					-0-
11	0	3263	-0-	3263	3263	57	1	3206	3	Y	-0-					-0-
GENTRY		WELL #: 2H		RRCID -> 268153		COMPL. DATE 10/28/2012				TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379						
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	67	1	3696	3	N	-0-					-0-
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	63	1	3646	3	N	-0-					-0-
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	43	4	3952	3	N	1	1	0			-0-
09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	47	1	2573	3	N	153	153	1			-0-
*10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	53	1	2845	3	N	-0-					-0-
11	0	3867	-0-	3867	3867	68	1	3799	3	N	-0-					-0-
GENTRY		WELL #: 4H		RRCID -> 268355		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138						
*03	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	266	1	11855	3	Y	7	7	0			15
04	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	227	1	10633	3	Y	4	4	0			-0-
05	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	203	1	11391	3	Y	145	6	0	90	1	49
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
08	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	139	1	8538	3	Y	2	2	0			49
09	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	141	1	7603	3	Y	123	172	1			-0-
*10	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	173	1	8959	3	Y	-0-					-0-
11	0	8130	-0-	8130	8130	143	1	7987	3	Y	-0-					-0-
GENTRY		WELL #: 6H		RRCID -> 268356		COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003						
06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	84	1	4592	3	N	-0-					120
07	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	85	1	4878	3	N	-0-					120
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	75	1	4572	3	N	1	1	0			120
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	0	4474	-0-	4474	4474	79	1	4395	3	N	-0-					120

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
GENTRY		WELL #: 29H		RRCID -> 268357		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KAREN WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 268411		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411							
06	4110 X	3230	-0-	-880	-0-	58	1	3172	3	N	-0-				81
07	3937 X	3430	-0-	-507	-0-	58	1	3372	3	N	-0-				81
08	3720 X	3317	-0-	-403	-0-	53	1	3264	3	N	-0-				81
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	0	2566	-0-	2566	2566	45	1	2521	3	N	-0-				81

ZAVISCH NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 268437		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				341
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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							
06	780 N	340	-0-	-440	-0-	6	1	318	3	N	-0-				-0-
						16	4								
07	1054 N	400	-0-	-654	-0-	7	1	379	3	N	-0-				-0-
						14	4								
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GENTRY		WELL #: 8H		RRCID -> 268684		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769							
06	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	167	1	9202	3	Y	-0-				6
07	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	169	1	9758	3	Y	-0-				6
						10	4								
08	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	196	1	12011	3	Y	2	2	0		6
						2	9								
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	0	11980	-0-	11980	11980	210	1	11770	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11790 X	10012	-0-	-1778	-0-	175 1	9652 3	N	168	168 1		22
							185 9						
07		11749 X	10000	-0-	-1749	-0-	169 1	9750 3	N	74	74 1		22
							81 9						
08		11749 X	10198	-0-	-1551	-0-	163 1	9917 3	N	107	107 1		22
							118 9						
09		10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	196 1	10436 3	N	-0-			22
*10		10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	196 1	10109 3	N	236	258 1		-0-
							260 9						
11		0	5808	-0-	5808	5808	100 1	5623 3	N	77	77 1		-0-
							85 9						
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905													
06		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	92 1	5061 3	Y	-0-			5
							9 4						
07		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	117 1	6726 3	Y	-0-			5
08		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	107 1	6532 3	Y	2	2 0		5
							2 9						
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		0	921	-0-	921	921	16 1	905 3	Y	-0-			-0-
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095													
06		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 1		N	-0-			231
07		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	111 1	2398 3	N	-0-			231
08		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	104 1	6253 3	N	-0-			231
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		0	9653	-0-	9653	9653	171 1	9482 3	N	-0-			231
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781													
06		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	507 1	1172 3	N	391	391 1		-0-
							44 4	430 9					
07		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	521 1	1305 3	N	444	444 1		-0-
							19 4	488 9					
08		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	378 1	807 3	N	278	278 1		-0-
							25 4	306 9					
09		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	139 1	858 3	N	322	322 1		-0-
							24 4	354 9					
*10		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	21 1	1099 3	N	283	283 1		-0-
							9 4	311 9					
11		0	280	-0-	280	280	5 1	73 3	N	184	184 1		-0-
							202 9						
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712													
06		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	103 1	5616 3	N	-0-			139
07		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	99 1	5686 3	N	-0-			139
08		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	83 1	5062 3	N	-0-			139
09		5730 X	4717	-0-	-1013	-0-	87 1	4630 3	N	-0-			139
*10		5921 X	4136	-0-	-1785	-0-	77 1	4059 3	N	-0-			139
11		0	4419	-0-	4419	4419	78 1	4341 3	N	-0-			139

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GENTRY		WELL #: 12H		RRCID -> 269138		COMPL. DATE 11/09/2012				TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	123	1	6786	3	N	-0-		107	
07	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	173	1	10005	3	N	-0-		107	
						12	4							
08	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	131	1	8024	3	N	-0-		107	
09	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	140	1	7437	3	N	-0-		107	
						10	4							
*10	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	139	1	7278	3	N	-0-		107	
11	0	6938	-0-	6938	6938	121	1	6817	3	N	-0-		107	
WK BROWN DYKE GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 269211		COMPL. DATE 11/13/2012				TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654				
06	720 X	720	-0-	-0-	-0-	10	1	602	3	N	98	98	1	-0-
						108	9							
07	774 X	774	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	623	623	1	-0-
						54	4	685	9					
08	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	37	1	2189	3	N	88	88	1	-0-
						97	9							
09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	90	1	4788	3	N	702	702	1	-0-
						21	4	772	9					
*10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	88	1	4548	3	N	466	466	1	-0-
						513	9							
11	0	5274	-0-	5274	5274	82	1	4587	3	N	550	550	1	-0-
						605	9							
WILLIE RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 269222		COMPL. DATE 02/25/2013				TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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-	
ROBERT GUTIERREZ		WELL #: 3H		RRCID -> 269223		COMPL. DATE 01/06/2013				TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786				
06	7770 X	2834	-0-	-4936	-0-	50	1	2736	3	N	-0-		15	
						48	4							
07	8029 X	4335	-0-	-3694	-0-	74	1	4261	3	N	-0-		15	
08	7471 X	3537	-0-	-3934	-0-	57	1	3480	3	N	-0-		15	
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	0	5437	-0-	5437	5437	95	1	5342	3	N	-0-		15	
ZAVISCH SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269930		COMPL. DATE 01/03/2013				TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847				
06	4380 X	664	-0-	-3716	-0-	12	1	652	3	N	-0-		85	
07	4526 X	2514	-0-	-2012	-0-	43	1	2412	3	N	-0-		85	
						59	4							
08	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	110	1	6725	3	N	-0-		85	
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	0	3851	-0-	3851	3851	68	1	3783	3	N	-0-		85	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS C		WELL #: 11H		RRCID -> 269932		COMPL. DATE 02/17/2013				TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143
09	14B2 EXT	1079	-0-	1079	1079	963	3	22	4	Y	85	228	1		-0-
*10	14B2 EXT	136	-0-	136	1215	94	9								
						8	3	20	4	Y	98	98	1		-0-
						108	9								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1215					Y	-0-				-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 3H		RRCID -> 270057		COMPL. DATE 02/12/2013				TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244					
06	5670 X	995	-0-	-4675	-0-	18	1	977	3	N	-0-				-0-
07	5859 X	1656	-0-	-4203	-0-	27	1	1629	3	N	-0-				-0-
08	5859 X	2506	-0-	-3353	-0-	40	1	2466	3	N	-0-				-0-
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	0	1890	-0-	1890	1890	32	1	1858	3	N	-0-				-0-
SCHUBERT CRAFT UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 270058		COMPL. DATE 06/19/2013				TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666					
06	2790 X	2310	-0-	-480	-0-	41	1	2269	3	N	-0-				-0-
07	2883 X	1643	-0-	-1240	-0-	28	1	1615	3	N	-0-				-0-
08	2635 X	1484	-0-	-1151	-0-	24	1	1460	3	N	-0-				-0-
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	0	2672	-0-	2672	2672	47	1	2609	3	N	-0-				-0-
						16	4								
CAROLINE PIELOP UNIT 6		WELL #: 1H		RRCID -> 270059		COMPL. DATE 04/09/2013				TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546					
06	15150 X	10884	-0-	-4266	-0-	195	1	10689	3	N	-0-				26
07	15655 X	10162	-0-	-5493	-0-	173	1	9989	3	N	-0-				26
08	12958 X	9983	-0-	-2975	-0-	161	1	9822	3	N	-0-				26
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	0	11035	-0-	11035	11035	194	1	10841	3	N	-0-				26
DONNELL 457		WELL #: 2H		RRCID -> 270098		COMPL. DATE 04/30/2013				TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176					
06	2010 X	1368	-0-	-642	-0-	20	1	1110	3	N	216	216	1		-0-
						238	9								
07	2449 X	965	-0-	-1484	-0-	13	1	750	3	N	184	184	1		-0-
						202	9								
08	2449 X	1415	-0-	-1034	-0-	21	1	1167	3	N	206	4	0	202 1	-0-
						227	9								
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	0	106	-0-	106	106	2	1	104	3	N	-0-				-0-
STS C		WELL #: 9H		RRCID -> 270101		COMPL. DATE 01/30/2013				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
WHIPPLE A		WELL #:		2H	RRCID -> 270102	COMPL.	DATE 04/19/2013	TOTAL	DEPTH 11949	PERF.12175	- 16248		
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	
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	12	1	687	3	N	87	87 1	-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	96	9	641	3	N	-0-		-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	17	1	1056	3	N	3	3 0	-0-
09	810 N	193	-0-	-617	-0-	3	9	190	3	N	-0-		-0-
*10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	24	1	1209	3	N	188	188 1	-0-
11	0	589	-0-	589	589	43	4	207	9				-0-
						10	1	579	3	N	-0-		-0-
JC MARTIN		WELL #:		9H	RRCID -> 270520	COMPL.	DATE 03/21/2013	TOTAL	DEPTH 10850	PERF.11215	- 16171		
06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-		12
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-		12
08	79 X	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-		12
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	0	412	-0-	412	412	7	1	405	3	Y	-0-		12
JC MARTIN		WELL #:		26H	RRCID -> 270521	COMPL.	DATE 03/12/2013	TOTAL	DEPTH 11113	PERF.11145	- 16114		
06	737 X	737	-0-	-0-	-0-	13	1	724	3	Y	-0-		24
07	548 X	548	-0-	-0-	-0-	9	1	539	3	Y	-0-		24
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	10	1	608	3	Y	-0-		24
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	10	1	548	3	Y	-0-		24
*10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	10	1	521	3	Y	-0-		24
11	0	1129	-0-	1129	1129	20	1	1109	3	Y	-0-		24
JC MARTIN		WELL #:		5H	RRCID -> 270522	COMPL.	DATE 03/21/2013	TOTAL	DEPTH 10818	PERF.11260	- 16135		
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	60	1	3319	3	Y	-0-		35
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	66	1	3788	3	Y	-0-		35
08	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	65	1	3967	3	Y	-0-		35
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	81	1	4350	3	Y	-0-		35
*10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	79	1	4072	3	Y	-0-		35
11	0	7057	-0-	7057	7057	122	1	6935	3	Y	-0-		35
SCHUBERT		WELL #:		1H	RRCID -> 270535	COMPL.	DATE 11/22/2012	TOTAL	DEPTH 11029	PERF.11025	- 15356		
06	3420 X	100	-0-	-3320	-0-	2	1	98	3	N	-0-		182
07	3472 X	1003	-0-	-2469	-0-	17	1	971	3	N	-0-		182
08	3162 X	2256	-0-	-906	-0-	15	4						
09	2340 X	2166	-0-	-174	-0-	36	1	2220	3	N	-0-		182
*10	1395 X	129	-0-	-1266	-0-	40	1	2126	3	N	-0-		182
11	0	2288	-0-	2288	2288	3	1	126	3	N	-0-		182
						41	1	2247	3	N	-0-		182
RYAN		WELL #:		4H	RRCID -> 270641	COMPL.	DATE 03/04/2013	TOTAL	DEPTH 13631	PERF.13941	- 18940		
06	6870 X	6299	-0-	-571	-0-	6288	3	11	4	Y	-0-		-0-
07	7099 X	4769	-0-	-2330	-0-	4758	3	11	4	Y	-0-		-0-
08	7099 X	4729	-0-	-2370	-0-	4729	3			Y	-0-		-0-
09	6870 X	6494	-0-	-376	-0-	6494	3			Y	-0-		-0-
*10	6510 X	3674	-0-	-2836	-0-	3674	3			Y	-0-		-0-
11	0	3912	-0-	3912	3912	3912	3			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	42	1	2299	3	N	-0-	134	
							25	4						
07		2263 X	404	-0-	-1859	-0-	7	1	397	3	N	-0-	134	
08		2263 X	249	-0-	-2014	-0-	4	1	245	3	N	-0-	134	
09		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	134	
*10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	134	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	79 1	119
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307														
06		2730 X	1356	-0-	-1374	-0-	22	1	1217	3	N	106	106 1	-0-
							117	9						
07		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	44	1	2582	3	N	-0-		-0-
08		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	44	1	2693	3	N	538	538 1	-0-
							592	9						
09		2460 X	1007	-0-	-1453	-0-	16	1	885	3	N	96	96 1	-0-
							106	9						
*10		2635 X	1972	-0-	-663	-0-	35	1	1937	3	N	-0-		-0-
11		0	1292	-0-	1292	1292	18	1	1014	3	N	236	236 1	-0-
							260	9						

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
06		1860 X	1077	-0-	-783	-0-	19	1	1058	3	Y	-0-		19
07		1829 X	1129	-0-	-700	-0-	19	1	1110	3	Y	-0-		19
08		1829 X	1068	-0-	-761	-0-	17	1	1051	3	Y	-0-		19
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		0	2901	-0-	2901	2901	50	1	2851	3	Y	-0-		19

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	429	3	Y	36	36 1	-0-
							40	9						
09		14B2 EXT	1118	-0-	1118	1118	16	1	862	3	Y	100	100 1	-0-
							130	4	110	9				
*10		14B2 EXT	1595	-0-	1595	2713	27	1	1474	3	Y	68	68 1	-0-
							19	4	75	9				
11		14B2 EXT	1146	-0-	1146	3859	19	1	1096	3	Y	23	23 1	-0-
							6	4	25	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
JC MARTIN				WELL #:	6H	RRCID ->	270754	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11238	PERF.11170 - 17095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	12	36	1	135
							13	9					
01		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	73	36	1	171
							80	9					
02		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-			171
03		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-			171
04		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-	53	1	118
05		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-			118
06		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	15	25	1	108
							17	9					
*07		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	1	14	1	95
							1	9					
08		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	7	24	1	87
							8	9					
09		992 X	992	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	23	1	64
*10		936 X	936	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-			64
11		0	503	-0-	503	503	9	1	Y	-0-			64
JC MARTIN				WELL #:	7H	RRCID ->	270784	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF.11120 - 16115	
*12		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	56	47	1	216
							62	9					
01		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	150	59	1	308
							165	9					
02		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-			308
03		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-			308
04		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-	95	1	213
05		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	-0-			213
06		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	50	45	1	218
							55	9					
*07		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-	28	1	190
08		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	25	50	1	194
							28	9					
09		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-	52	1	142
*10		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-			142
11		0	2048	-0-	2048	2048	36	1	Y	-0-			142
JC MARTIN				WELL #:	4H	RRCID ->	270871	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11155 - 16125	
06		536 X	536	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			20
07		665 X	665	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			20
08		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			20
09		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-			20
*10		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-			20
11		0	2053	-0-	2053	2053	36	1	Y	-0-			20
JC MARTIN				WELL #:	29H	RRCID ->	270880	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	10781	PERF.11120 - 17332	
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	1
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6150 X	4987	-0-	-1163	-0-	89	1	4898	3	Y	-0-			29
07	6169 X	4729	-0-	-1440	-0-	81	1	4635	3	Y	-0-			29
						13	4							
08	5952 X	5477	-0-	-475	-0-	88	1	5389	3	Y	-0-			29
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	0	5493	-0-	5493	5493	97	1	5396	3	Y	-0-			29

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238														
06	7950 X	4159	-0-	-3791	-0-	74	1	4085	3	Y	-0-			19
07	8091 X	4662	-0-	-3429	-0-	79	1	4556	3	Y	-0-			19
						27	4							
08	7192 X	5241	-0-	-1951	-0-	84	1	5157	3	Y	-0-			19
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	0	3764	-0-	3764	3764	66	1	3698	3	Y	-0-			19

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
*12	3968 X	3182	-0-	-786	-0-	60	1	3090	3	Y	29	4	0	131
						32	9							
01	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	72	1	3529	3	Y	64	6	0	120
						70	9							
02	3584 X	3371	-0-	-213	-0-	65	1	3299	3	Y	6	6	0	120
						7	9							
03	3875 X	3449	-0-	-426	-0-	76	1	3367	3	Y	5	5	0	120
						6	9							
04	3750 X	2886	-0-	-864	-0-	60	1	2796	3	Y	27	2	0	-0-
						30	9							
05	3720 X	1202	-0-	-2518	-0-	19	1	1119	3	Y	58	4	0	-0-
						64	9							
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	68	1	3728	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	66	1	3763	3	Y	21	21	1	-0-
						14	4							
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	62	1	3774	3	Y	38	3	0	-0-
						42	9							
09	3810 X	3682	-0-	-128	-0-	68	1	3614	3	Y	-0-			-0-
*10	3937 X	2609	-0-	-1328	-0-	50	1	2559	3	Y	-0-			-0-
*11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	67	1	3720	3	Y	66	66	1	-0-
						73	9							

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	39	1	2167	3	Y	25	20	1	98
						28	9							
*07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	39	1	2260	3	Y	-0-	12	1	86
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	34	1	2092	3	Y	12	23	1	90
						13	9							
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	0	863	-0-	863	863	15	1	848	3	Y	-0-			66

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-		18 1	977 3	N	-0-			48
07		1922 N	1322	-0-	-600	-0-		23 1	1299 3	N	-0-			48
08		1085 N	176	-0-	-909	-0-		3 1	173 3	N	-0-			48
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		0	1170	-0-	1170	1170		21 1	1149 3	N	-0-			48

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
06		8040 X	4121	-0-	-3919	-0-		73 1	4048 3	N	-0-			-0-
07		8308 X	3852	-0-	-4456	-0-		66 1	3786 3	N	-0-			-0-
08		6727 X	4562	-0-	-2165	-0-		73 1	4489 3	N	-0-			-0-
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		0	5295	-0-	5295	5295		93 1	5202 3	N	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11		0	-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														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
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		0	2703	-0-	2703	2703		169 1	2534 3	N	-0-			165

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400														
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			50
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
DORA MARTIN 1716		WELL #:		2H	RRCID ->	271160	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.11175 -	17356		
M	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
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			102
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102

BROWN-TRUSTS		WELL #:		8H	RRCID ->	271169	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11348 -	17064
06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 3			Y	-0-		223
07	5425 X	3896	-0-	-1529	-0-	3880 3	16 4		Y	-0-		223
08	5425 X	4944	-0-	-481	-0-	4944 3			Y	-0-		223
09	5430 X	3287	-0-	-2143	-0-	3287 3			Y	-0-		223
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		223
11	0	6032	-0-	6032	6032	6030 3	2 9		Y	2	225 1	-0-

BROWN-TRUSTS		WELL #:		9H	RRCID ->	271183	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11220 -	17290
06	4020 X	3646	-0-	-374	-0-	3348 3	298 9		Y	271	271 1	-0-
07	4433 X	2961	-0-	-1472	-0-	2730 3	19 4		Y	193	193 1	-0-
						212 9						
08	4433 X	3762	-0-	-671	-0-	3467 3	295 9		Y	268	268 1	-0-
09	4290 X	2623	-0-	-1667	-0-	2291 3	332 9		Y	302	302 1	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	5010	-0-	5010	5010	4816 3	194 9		Y	176	176 1	-0-

EDWARDS B		WELL #:		1H	RRCID ->	271186	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12356 -	18163
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				N	-0-		192
*07	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 3			Y	-0-		192
*08	3441 X	2352	-0-	-1089	-0-	2352 3			Y	-0-	155 1	37
*09	2850 X	1689	-0-	-1161	-0-	1689 3			Y	-0-		37
*10	4247 X	2967	-0-	-1280	-0-	2967 3			Y	-0-		37
*11	4110 X	957	-0-	-3153	-0-	957 3			Y	-0-		37

WK UNIT 14		WELL #:		1H	RRCID ->	271202	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10405 -	15007
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	135	135 1	-0-
07	589 N	10	-0-	-579	-0-	10 3			N	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 3	202 9		N	184	184 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3		N	-0-		-0-
11	0	116	-0-	116	116	2 1	114 3		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WHEELER 5		WELL #:		2H	RRCID -> 271206	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 12762	PERF.13189	- 17679			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1240 N	965	-0-	-275	-0-	18 1	916 3	Y	28	1 0		61
						31 9						
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	23 1	1129 3	Y	19	1 0	32 1	47
						21 9						
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	22 1	1096 3	Y	1	1 0		47
						1 9						
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	26 1	1138 3	Y	1	1 0		47
						1 9						
04	1140 N	877	-0-	-263	-0-	18 1	850 3	Y	8	55 1		-0-
						9 9						
05	1240 N	801	-0-	-439	-0-	14 1	746 3	Y	37	1 0	36 1	-0-
						41 9						
06	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	20 1	1095 3	Y	-0-			-0-
07	899 N	836	-0-	-63	-0-	14 1	807 3	Y	5	5 1		-0-
						9 4						
08	806 N	545	-0-	-261	-0-	8 1	531 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	22 1	1194 3	Y	-0-			-0-
*10	837 N	648	-0-	-189	-0-	13 1	635 3	Y	-0-			-0-
*11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	25 1	1393 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						

STS B		WELL #:		4H	RRCID -> 271208	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 11127	PERF.11084	- 15758			
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	98 1	317 4	Y	-0-			289
07	448 X	448	-0-	-0-	-0-	114 1	334 4	Y	-0-			289
08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	70 1	2071 3	Y	2	2 0	132 1	157
						355 4						
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	122 1	2770 3	Y	845	1002 1		-0-
						220 4						
*10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	8 1	812 3	Y	190	190 1		-0-
						10 4						
11	0	4104	-0-	4104	4104	125 1	2449 3	Y	1391	1391 1		-0-
						1530 9						

WHEELER 5		WELL #:		6H	RRCID -> 271232	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 12785	PERF.13133	- 17884			
06	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	95 1	5166 3	Y	-0-			-0-
07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	82 1	4771 3	Y	32	32 1		-0-
						35 9						
08	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	79 1	4857 3	Y	49	4 0	45 1	-0-
						54 9						
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	0	5438	-0-	5438	5438	94 1	5237 3	Y	97	97 1		-0-
						107 9						

GLADYS WHEELER		WELL #:		12H	RRCID -> 271234	COMPL. DATE 06/27/2013	TOTAL DEPTH 12208	PERF.12110	- 18150			
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1590 3	1 4	Y	82	82 1		-0-
						90 9						
07	1302 N	827	-0-	-475	-0-	698 3	1 4	Y	116	116 1		-0-
						128 9						
08	1705 N	1046	-0-	-659	-0-	845 3	201 9	Y	183	183 1		-0-
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	0	231	-0-	231	231	231 3		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
WK BROWN DYKE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	271373	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11258	- 17663
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
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	5985	3	509	9	N	463	1
11	0	6266	-0-	6266	6266	5828	3	438	9	N	398	1

STS B		WELL #:		3H	RRCID ->	271374	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	10633	PERF.11450	- 15916
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
08	14B2 EXT	1536	-0-	1536	1536	6	1	1529	3	Y	1	1 0 51 1 61
						1	9					
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					

BROWN-TRUSTS		WELL #:		5H	RRCID ->	271387	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	11147	PERF.11407	- 16619
06	10860 X	6985	-0-	-3875	-0-	6985	3		Y	-0-		248
07	10385 X	3155	-0-	-7230	-0-	3155	3		Y	-0-		248
08	9455 X	7848	-0-	-1607	-0-	7845	3	3 9	Y	3	3 0	248
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	0	5593	-0-	5593	5593	5485	3	108 9	Y	98	309 1	-0-

STS B		WELL #:		2H	RRCID ->	271388	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11015	- 15765
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	4		Y	-0-		8
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	4		Y	-0-		8
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	5	1	1212 3	Y	2	1 0 4 1	5
						756	4	2 9				
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	0	2185	-0-	2185	2185	70	1	1264 3	Y	499	499 1	-0-
						302	4	549 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		3H	RRCID ->	271389	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11550	- 16001	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* CUMU	* STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
06		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	79	1	4328	3	N	-0-	29
07		4216 X	3966	-0-	-250	-0-	67	1	3899	3	N	-0-	29
08		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	70	1	4262	3	N	2	29
							2	9				2 0	
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		0	3972	-0-	3972	3972	70	1	3902	3	N	-0-	29

CAROLINE PIELOP UNIT 10		WELL #:		10H	RRCID ->	271390	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.11325	- 17208	
06		14580 X	11444	-0-	-3136	-0-	205	1	11239	3	N	-0-	-0-
07		14198 X	10821	-0-	-3377	-0-	184	1	10637	3	N	-0-	-0-
08		12493 X	11012	-0-	-1481	-0-	178	1	10834	3	N	-0-	-0-
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		0	12006	-0-	12006	12006	211	1	11795	3	N	-0-	-0-

GLADYS WHEELER		WELL #:		10H	RRCID ->	271392	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	12181	PERF.12085	- 18107	
06		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	3371	3	11	4	Y	1014	1014 1
							1115	9					-0-
07		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1302	3	4	4	Y	400	400 1
							440	9					-0-
08		2046 X	1728	-0-	-318	-0-	1590	3	138	9	Y	125	125 1
09		2670 X	1471	-0-	-1199	-0-	1185	3	286	9	Y	260	260 1
*10		2759 X	1878	-0-	-881	-0-	1042	3	836	9	Y	760	760 1
11		0	1137	-0-	1137	1137	574	3	563	9	Y	512	512 1

BROWN-TRUSTS		WELL #:		11H	RRCID ->	271420	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	11171	PERF.11170	- 16873	
06		4350 X	2534	-0-	-1816	-0-	2348	3	186	9	Y	169	169 1
07		4495 X	3124	-0-	-1371	-0-	3013	3	111	9	Y	101	101 1
08		4495 X	3521	-0-	-974	-0-	3339	3	182	9	Y	165	1 0
09		2940 X	1194	-0-	-1746	-0-	1194	3			Y	-0-	164 1
*10		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3476	3	190	9	Y	173	173 1
11		0	4946	-0-	4946	4946	4728	3	218	9	Y	198	198 1

CAROLINE PIELOP		WELL #:		11H	RRCID ->	271422	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	10908	PERF.11280	- 15661	
06		5610 X	3941	-0-	-1669	-0-	71	1	3870	3	N	-0-	-0-
07		5735 X	3977	-0-	-1758	-0-	67	1	3910	3	N	-0-	-0-
08		4991 X	2965	-0-	-2026	-0-	43	1	2704	3	N	198	198 1
							218	9					-0-
09		4830 X	4589	-0-	-241	-0-	85	1	4504	3	N	-0-	-0-
*10		4278 X	3913	-0-	-365	-0-	72	1	3706	3	N	108	108 1
							16	4	119	9			-0-
11		0	3810	-0-	3810	3810	65	1	3659	3	N	78	78 1
							86	9					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		7710 X	5670	-0-	-2040	-0-	5670	3		Y	-0-			-0-
07		7967 X	2098	-0-	-5869	-0-	2098	3		Y	-0-			-0-
08		7378 X	5311	-0-	-2067	-0-	5310	3	1 9	Y	-0-	1 0		-0-
09		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	3		Y	-0-			-0-
*10		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6740	3	36 4	Y	-0-			-0-
11		0	3921	-0-	3921	3921	3807	3	40 4	Y	-0-	67 1		-0-
							74	9						

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
06		2700 X	2102	-0-	-598	-0-	2015	3	87 9	Y	79	79 1		-0-
07		2790 X	2669	-0-	-121	-0-	2669	3		Y	-0-			-0-
08		2790 X	2754	-0-	-36	-0-	2754	3		Y	-0-			-0-
09		2670 X	925	-0-	-1745	-0-	925	3		Y	-0-			-0-
*10		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		Y	-0-			-0-
11		0	3301	-0-	3301	3301	3301	3		Y	-0-			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912														
06		3510 X	785	-0-	-2725	-0-	71	4	714 9	Y	649	641 1		18
07		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
08		3937 X	393	-0-	-3544	-0-	393	3		Y	-0-			18
09		3810 X	651	-0-	-3159	-0-	649	3	2 4	Y	-0-			18
*10		3813 X	1060	-0-	-2753	-0-	906	3	1 4	Y	139	122 0	35 1	-0-
							153	9						
11		0	309	-0-	309	309	246	3	1 4	Y	56	56 0		-0-
							62	9						

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095														
06		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-	-0-	-0-		N	245	245 1		-0-
*07		5022 X	4876	-0-	-146	-0-	4139	3	133 4	Y	549	549 1		-0-
							604	9						
*08		3968 X	3390	-0-	-578	-0-	3101	3	289 9	Y	263	263 1		-0-
*09		3600 X	1285	-0-	-2315	-0-	1285	3		Y	-0-			-0-
*10		4867 X	3441	-0-	-1426	-0-	2797	3	644 9	Y	585	585 1		-0-
*11		4710 X	476	-0-	-4234	-0-	256	3	220 9	Y	200	200 1		-0-

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537														
06		390 X	252	-0-	-138	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1045	3	24 4	Y	30	30 1		-0-
							33	9						
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1586	3	8 4	Y	38	38 1		-0-
							42	9						
*10		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	3	5 4	Y	23	23 1		-0-
							25	9						
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-			108
09	3000 N	12054	-0-	9054	9054	789	1	9386	3	N	1505	1613	1	-0-
*10	3100 N	2991	-0-	-109	8945	223	4	1656	9					
11	0	3698	-0-	3698	12643	177	1	2192	3	N	565	565	1	-0-
						622	9							
						310	1	2222	3	N	1060	1060	1	-0-
						1166	9							
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203														
06	14970 X	12848	-0-	-2122	-0-	230	1	12618	3	N	-0-			-0-
07	13981 X	11295	-0-	-2686	-0-	189	1	11106	3	N	-0-			-0-
08	13981 X	12984	-0-	-997	-0-	205	1	12531	3	N	225	4	0	221 1 -0-
09	12870 X	11379	-0-	-1491	-0-	209	1	11170	3	N	-0-			-0-
*10	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	250	1	13031	3	N	-0-			-0-
11	0	7949	-0-	7949	7949	142	1	7807	3	N	-0-			-0-
						248	9							
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179														
06	1080 X	404	-0-	-676	-0-	387	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
*07	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	1576	3	436	9	Y	396	396	1	-0-
08	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	1781	3	548	9	Y	498	1	0	497 1 -0-
09	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1515	3	22	4	Y	303	303	1	-0-
*10	2015 X	718	-0-	-1297	-0-	543	3	26	4	Y	135	135	1	-0-
11	0	84	-0-	84	84	149	9	83	3	Y	1	1	1	-0-
						333	9							
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917														
06	930 N	392	-0-	-538	-0-	300	3	1	4	Y	83	83	1	-0-
07	1302 N	301	-0-	-1001	-0-	117	3	2	4	Y	165	165	1	-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	769	3	64	9	Y	58	58	1	-0-
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	0	165	-0-	165	165	103	3	62	9	Y	56	56	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-		558	1	1489	3	N	455	455	1	-0-		
							501	9									
07	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-		561	1	1765	3	N	87	87	1	-0-		
							96	9									
08	2356 X	1699	-0-	-657	-0-		479	1	1218	3	N	2	2	0	-0-		
							2	9									
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	0	1697	-0-	1697	1697		342	1	974	3	N	346	346	1	-0-		
							381	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305																	
06	3000 N	4950	-0-	1950	4487		4827	3	123	9	Y	112	112	1	-0-		
*07	3100 N	2831	-0-	-269	4218		2775	3	1	4	Y	50	50	1	-0-		
							55	9									
08	6499 X	2281	-0-	-4218	-0-		2204	3	77	9	Y	70	70	1	-0-		
09	2400 X	401	-0-	-1999	-0-		401	3			Y	-0-	-0-		-0-		
*10	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-		6985	3	442	9	Y	402	402	1	-0-		
11	0	6162	-0-	6162	6162		6065	3	97	9	Y	88	88	1	-0-		

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825																	
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-		5553	3	107	4	Y	316	316	1	-0-		
							348	9									
07	5766 X	4890	-0-	-876	-0-		4599	3	61	4	Y	209	209	1	-0-		
							230	9									
08	5766 X	3157	-0-	-2609	-0-		2983	3	174	9	Y	158	5	0	153	1	-0-
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	0	4859	-0-	4859	4859		4477	3	78	4	Y	276	276	1			-0-
							304	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622																	
06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-		43	1	2340	3	N	-0-	-0-				-0-
							84	4									
07	3100 X	1018	-0-	-2082	-0-		17	1	984	3	N	-0-	-0-				-0-
							17	4									
08	3100 X	1475	-0-	-1625	-0-		23	1	1451	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-						N	-0-	-0-				-0-
*10	3007 X	488	-0-	-2519	-0-		11	1	477	3	N	-0-	-0-				-0-
11	0	1573	-0-	1573	1573		28	1	1545	3	N	-0-	-0-				-0-

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825																	
06	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		41	1	2262	3	N	-0-	-0-				27
							35	4									
07	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-		40	1	2347	3	N	-0-	-0-				27
							34	4									
08	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-		44	1	2674	3	N	10	10	0			27
							11	9									
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-		45	1	2387	3	N	-0-	-0-				27
							1	4									
*10	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-		52	1	2703	3	N	-0-	-0-				27
11	0	2596	-0-	2596	2596		45	1	2551	3	N	-0-	-0-				27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357															
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
06	840 X	356	-0-	-484	-0-	348	3	1	4	Y	6	6	1	-0-	
07	868 X	386	-0-	-482	-0-	7	9							-0-	
08	868 X	739	-0-	-129	-0-	386	3			Y	-0-			-0-	
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	719	3	20	9	Y	18	18	1	-0-	
*10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2814	3	35	4	Y	156	156	1	-0-	
11	0	3539	-0-	3539	3539	172	9							-0-	
						2383	3	33	4	Y	301	301	1	-0-	
						331	9							-0-	
						3450	3	4	4	Y	77	77	1	-0-	
						85	9							-0-	

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209														
*12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	7			90
01	3255 X	243	-0-	-3012	-0-	243	3			Y	-0-			90
02	2940 X	2078	-0-	-862	-0-	2075	3	3	9	Y	3	3	0	10
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2147	3	8	9	Y	7	2	0	-0-
04	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1116	3	31	9	Y	28	1	0	-0-
05	2294 X	1433	-0-	-861	-0-	1421	3	12	9	Y	11	1	0	-0-
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2866	3	155	9	Y	141	141	1	-0-
*07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3201	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
08	2170 X	1844	-0-	-326	-0-	1819	3	25	9	Y	23	1	0	-0-
09	3030 X	198	-0-	-2832	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
*10	3224 X	315	-0-	-2909	-0-	314	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6630	3	6	9	Y	5	5	1	-0-

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912														
06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3511	3	73	4	Y	210	210	1	-0-
07	3348 X	3317	-0-	-31	-0-	231	9							-0-
08	3317 X	2908	-0-	-409	-0-	3113	3	43	4	Y	146	146	1	-0-
09	3810 X	1732	-0-	-2078	-0-	161	9							-0-
*10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	2755	3	153	9	Y	139	5	0	-0-
11	0	3372	-0-	3372	3372	1624	3	23	4	Y	77	77	1	-0-
						85	9							-0-
						3107	3	56	4	Y	37	37	1	-0-
						209	9							-0-

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215														
06	2820 X	1557	-0-	-1263	-0-	1331	3	226	9	Y	205	205	1	-0-
07	2852 X	2467	-0-	-385	-0-	1918	3	549	9	Y	499	499	1	-0-
08	2759 X	2033	-0-	-726	-0-	1513	3	520	9	Y	473	473	1	-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	0	-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06		9810 X	6713	-0-	-3097	-0-	6679	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
07		7843 X	6659	-0-	-1184	-0-	6600	3	15	4	Y	40	40	1	-0-
							44	9							
08		7843 X	6433	-0-	-1410	-0-	6426	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
09		7530 X	5461	-0-	-2069	-0-	5368	3	26	4	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
*10		6944 X	4207	-0-	-2737	-0-	4148	3	30	4	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
11		0	6569	-0-	6569	6569	6533	3	36	9	Y	33	33	1	-0-

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000															
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2050	3	139	9	Y	126	126	1	-0-
07		2759 N	2104	-0-	-655	-0-	1948	3	156	9	Y	142	142	1	-0-
08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
09		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2006	3	17	4	Y	166	166	1	-0-
							183	9							
*10		2108 N	2015	-0-	-93	-0-	1883	3	132	9	Y	120	120	1	-0-
11		0	1723	-0-	1723	1723	1606	3	117	9	Y	106	106	1	-0-

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132															
06		1140 N	98	-0-	-1042	-0-	2	1	96	3	Y	-0-	-0-		-0-
07		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	37	1	2103	3	Y	672	672	1	-0-
							739	9							
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	285	3	Y	127	127	1	-0-
							140	9							
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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	121	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107															
06		1230 N	271	-0-	-959	-0-	5	1	266	3	Y	-0-	-0-		15
07		310 N	194	-0-	-116	-0-	3	1	191	3	Y	-0-	-0-		15
08		930 N	242	-0-	-688	-0-	4	1	238	3	Y	-0-	-0-		15
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	13	1	680	3	Y	-0-	-0-		15
*10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	14	1	691	3	Y	-0-	-0-		15
11		0	3985	-0-	3985	3985	69	1	3916	3	Y	-0-	-0-		15

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108															
06		11910 X	10834	-0-	-1076	-0-	192	1	10566	3	N	69	69	1	27
							76	9							
07		12710 X	11298	-0-	-1412	-0-	189	1	10919	3	N	173	173	1	27
							190	9							
08		12710 X	9752	-0-	-2958	-0-	154	1	9403	3	N	177	3	0	174 1 27
							195	9							
09		12300 X	11849	-0-	-451	-0-	220	1	11583	3	N	42	69	1	-0-
							46	9							
*10		12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	226	1	11669	3	N	182	182	1	-0-
							200	9							
11		0	9943	-0-	9943	9943	168	1	9422	3	N	321	321	1	-0-
							353	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DONNELL A		WELL #: 16H		RRCID ->	273268	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	11600 - 18449					
06	870 N	631	-0-	-239	-0-	10 1	552 3	Y	63	63	1					-0-
07	1643 N	1084	-0-	-559	-0-	69 9	770 3	Y	274	274	1					-0-
08	1395 N	1147	-0-	-248	-0-	13 1	943 3	Y	171	171	1					-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	301 9	603 3	Y	24	24	1					-0-
*10	1085 N	519	-0-	-566	-0-	16 1	409 3	Y	93	93	1					-0-
11	1110 N	881	-0-	-229	-0-	188 9	733 3	Y	123	123	1					-0-
EDWARDS A		WELL #: 6H		RRCID ->	273297	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	12288	PERF.	12355 - 17490					
06	1440 N	825	-0-	-615	-0-	11 1	691 3	N	49	49	1					-0-
07	1798 N	36	-0-	-1762	-0-	67 4	54 9		-0-							-0-
08	1333 N	108	-0-	-1225	-0-	1 1	35 3	N	4	4	1					-0-
09	840 N	414	-0-	-426	-0-	2 1	102 3	N								-0-
*10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	4 9	407 3	N	-0-							-0-
11	0	477	-0-	477	477	7 1	796 3	N	22	22	1					-0-
EDWARDS A		WELL #: 5H		RRCID ->	273299	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	12286	PERF.	12214 - 17406					
06	1680 N	1373	-0-	-307	-0-	17 1	796 3	N	22	22	1					-0-
07	1767 N	493	-0-	-1274	-0-	27 4	24 9									-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	8 1	485 3	N	106	4	0	102	1			-0-
09	1380 N	706	-0-	-674	-0-	23 1	1379 3	N	-0-							-0-
*10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	117 9	683 3	N	75	75	1					-0-
11	0	1329	-0-	1329	1329	10 4	1249 3	N	77	77	1					-0-
KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID ->	273420	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	12530 - 18072					
06	1620 N	1161	-0-	-459	-0-	24 1	1249 3	N	75	75	1					-0-
07	1519 N	1261	-0-	-258	-0-	83 9	143 9	Y	145	145	1					-0-
08	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	21 1	1223 3	N	77	77	1					-0-
09	1170 N	926	-0-	-244	-0-	85 9	144 3	Y	110	110	1					-0-
*10	1271 N	785	-0-	-486	-0-	21 1	121 9	Y	110	110	1					-0-
11	0	265	-0-	265	265	95 9	95 9	Y	86	86	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1500 N	358	-0-	-1142	-0-	48	4	310	9	Y	282	275	1			8
07		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					8
08		2325 N	2	-0-	-2323	-0-	2	3			Y	-0-					8
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		0	336	-0-	336	336	191	3	145	9	Y	132	132	0			-0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964																	
06		10410 X	4587	-0-	-5823	-0-	82	1	4505	3	N	-0-					-0-
07		10757 X	7445	-0-	-3312	-0-	127	1	7318	3	N	-0-					-0-
08		10757 X	6830	-0-	-3927	-0-	110	1	6720	3	N	-0-					-0-
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		0	5400	-0-	5400	5400	95	1	5305	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288																	
06		2790 X	1491	-0-	-1299	-0-	1118	3	176	4	Y	179	179	1			-0-
*07		2914 X	2122	-0-	-792	-0-	1785	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
08		2914 X	566	-0-	-2348	-0-	565	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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		0	593	-0-	593	593	592	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682																	
*12		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	37	1	1937	3	Y	-0-	30	1			109
*01		961 X	136	-0-	-825	-0-	9	4									109
*02		868 X	184	-0-	-684	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					109
*03		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	38	1	181	3	Y	-0-					109
*04		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	72	1	1689	3	Y	-0-	36	1			73
*05		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	23	1	3261	3	Y	-0-					73
06		930 X	80	-0-	-850	-0-	1	1	1233	3	Y	-0-					73
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			79	3	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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*12		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	72	1	3776	3	Y	-0-	48	1	175	
							7	4								
*01		12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	257	1	12536	3	Y	-0-			175	
							1	4								
*02		2604 X	169	-0-	-2435	-0-	3	1	166	3	Y	-0-			175	
*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	

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013													TOTAL DEPTH	10940	PERF.10873	- 16411
06		10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	186	1	10246	3	N	-0-			-0-	
07		10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	180	1	10426	3	N	-0-			-0-	
							32	4								
08		11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	177	1	10845	3	N	-0-			-0-	
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		0	13117	-0-	13117	13117	229	1	12888	3	N	-0-			-0-	

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013													TOTAL DEPTH	12109	PERF.12414	- 18021
06		1830 X	1186	-0-	-644	-0-	1090	3	96	9	Y	87	87	1	-0-	
07		1891 X	1091	-0-	-800	-0-	999	3	92	9	Y	84	84	1	-0-	
08		1891 X	1059	-0-	-832	-0-	952	3	107	9	Y	97	97	1	-0-	
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		0	747	-0-	747	747	447	3	300	9	Y	273	273	1	-0-	

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013													TOTAL DEPTH	10613	PERF.11087	- 15742
06		6300 X	2837	-0-	-3463	-0-	91	1	2746	3	N	-0-			-0-	
07		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	223	1	6799	3	N	687	687	1	-0-	
							756	9								
08		4681 X	4441	-0-	-240	-0-	117	1	3924	3	N	364	364	1	-0-	
							400	9								
09		3780 X	3444	-0-	-336	-0-	86	1	3154	3	N	185	185	1	-0-	
							204	9								
10		0	6477	-0-	6477	6477	179	1	5669	3	N	572	572	1	-0-	
							629	9								
11		0	4835	-0-	4835	11312	116	1	4418	3	N	274	274	1	-0-	
							301	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4718	3	111	4	Y	267	267	1			-0-
						294	9									
07	5177 X	4532	-0-	-645	-0-	4258	3	58	4	Y	196	196	1			-0-
						216	9									
08	5177 X	4523	-0-	-654	-0-	4280	3	243	9	Y	221	3	0	218	1	-0-
09	5130 X	2674	-0-	-2456	-0-	2490	3	39	4	Y	132	132	1			-0-
						145	9									
*10	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	37	37	1			-0-
11	0	3861	-0-	3861	3861	3548	3	65	4	Y	225	225	1			-0-
						248	9									

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	20	1			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
09	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	996	3	21	4	Y	-0-					-0-
*10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	1845	3	22	4	Y	1178	910	0	268	1	-0-
						1296	9									
11	0	807	-0-	807	807	339	3	6	4	Y	420	420	0			-0-
						462	9									

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

06	7710 X	6410	-0-	-1300	-0-	113	1	6188	3	N	99	1	0	98	1	-0-
						109	9									
07	7037 X	6982	-0-	-55	-0-	118	1	6757	3	N	97	1	0	96	1	-0-
						107	9									
08	6665 X	6657	-0-	-8	-0-	107	1	6550	3	N	-0-					-0-
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	0	5980	-0-	5980	5980	103	1	5799	3	N	71	71	1			-0-
						78	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1547	-0-	1547	5269	656	3	891	9	Y	810	810	1			-0-
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	0	1922	-0-	1922	14446	394	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
JC MARTIN		WELL #: 20H		RRCID -> 274019		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 10153		PERF.10242 - 14859						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*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

WHEELER 2		WELL #: 4H		RRCID -> 274048		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 12871		PERF.12820 - 17843						
06	3990 X	2584	-0-	-1406	-0-	2533	3	50	4	Y	1	1	0			237
						1	9									
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4198	3	25	4	Y	1	1	0			237
						1	9									
08	3441 X	2471	-0-	-970	-0-	2446	3	25	9	Y	23	260	1			-0-
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	1705	-0-	1705	1705	1409	3	296	9	Y	269	269	1			-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 10H		RRCID -> 274102		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11279 - 17123						
06	19800 X	14826	-0-	-4974	-0-	265	1	14561	3	N	-0-					13
07	20460 X	14336	-0-	-6124	-0-	244	1	14092	3	N	-0-					13
08	20460 X	12344	-0-	-8116	-0-	198	1	12146	3	N	-0-					13
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	0	11279	-0-	11279	11279	198	1	11081	3	N	-0-					13

CAROLINE PIELOP UNIT 5		WELL #: 2H		RRCID -> 274514		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11230 - 17480						
06	12240 X	8585	-0-	-3655	-0-	8483	3	102	9	Y	93	93	1			215
07	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	12694	3	180	9	Y	164	164	1			215
08	12648 X	9360	-0-	-3288	-0-	9222	3	138	9	Y	125	125	1			215
09	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	3			Y	-0-					215
*10	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	15286	3	215	9	Y	195	195	1			215
11	0	11703	-0-	11703	11703	11554	3	149	9	Y	135	135	1			215

DONNELL-MULHOLLAND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274587		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11959 - 17497						
06	2940 X	48	-0-	-2892	-0-	1	1	25	3	N	20	20	1			-0-
						22	9									
07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	74	1	4395	3	N	547	547	1			-0-
						602	9									
08	3038 X	2345	-0-	-693	-0-	32	1	1845	3	N	425	425	1			-0-
						468	9									
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	0	1888	-0-	1888	1888	19	1	1088	3	N	590	590	1			-0-
						132	4	649	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
DONNELL B		WELL #:		6H	RRCID ->	274677	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11836	- 17950			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	159	1	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	78	-0-	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-

NICHOLS MCTEE UNIT 1		WELL #:		3H	RRCID ->	274702	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	12579	PERF.12580	- 17337			
06		2640 X	2109	-0-	-531	-0-	36	1	1954	3	N	108	108	1	12
							119	9							
07		2728 X	1333	-0-	-1395	-0-	22	1	1311	3	N	-0-			12
08		3813 X	1863	-0-	-1950	-0-	29	1	1833	3	N	1	1	0	12
							1	9							
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		0	1171	-0-	1171	1171	20	1	1151	3	N	-0-			12

JC MARTIN		WELL #:		19H	RRCID ->	276440	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	10998	PERF.10897	- 17735			
06		17910 X	13040	-0-	-4870	-0-	262	1	12778	3	Y	-0-			-0-
07		18507 X	14366	-0-	-4141	-0-	265	1	14101	3	Y	-0-			-0-
08		18507 X	14804	-0-	-3703	-0-	304	1	14500	3	Y	-0-			-0-
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		0	15385	-0-	15385	15385	349	1	15036	3	Y	-0-			5

JC MARTIN		WELL #:		12H	RRCID ->	276450	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	10402	PERF.10883	- 14421			
06		5760 X	3800	-0-	-1960	-0-	81	1	3649	3	Y	64	64	1	-0-
							70	9							
07		5952 X	4723	-0-	-1229	-0-	122	1	4539	3	Y	56	56	1	-0-
							62	9							
08		5952 X	4872	-0-	-1080	-0-	123	1	4688	3	Y	55	55	1	-0-
							61	9							
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		0	4385	-0-	4385	4385	104	1	4229	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							

JC MARTIN		WELL #:		18H	RRCID ->	276452	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	11008	PERF.10883	- 17800			
06		13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	281	1	13702	3	Y	-0-			-0-
07		15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	284	1	15119	3	Y	-0-			-0-
08		15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	326	1	15548	3	Y	-0-			-0-
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		0	16496	-0-	16496	16496	374	1	16122	3	Y	-0-			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028														
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
06	15900 X	11580	-0-	-4320	-0-	232	1	11348	3	Y	-0-			-0-
07	16430 X	12757	-0-	-3673	-0-	235	1	12522	3	Y	-0-			-0-
08	16430 X	13147	-0-	-3283	-0-	270	1	12877	3	Y	-0-			-0-
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	0	13663	-0-	13663	13663	310	1	13353	3	Y	-0-			5

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362														
06	13440 X	10186	-0-	-3254	-0-	9991	3	195	9	Y	177	177	1	125
07	12865 X	10745	-0-	-2120	-0-	10745	3			Y	-0-			125
08	12679 X	12062	-0-	-617	-0-	11943	3	119	9	Y	108	2	0	-0-
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	0	11979	-0-	11979	11979	11868	3	111	9	Y	101	101	1	-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705														
06	18540 X	16985	-0-	-1555	-0-	16778	3	207	9	Y	188	188	1	-0-
07	19158 X	13931	-0-	-5227	-0-	13703	3	228	9	Y	207	207	1	-0-
08	19065 X	18477	-0-	-588	-0-	18300	3	177	9	Y	161	3	0	-0-
09	18450 X	17271	-0-	-1179	-0-	17092	3	179	9	Y	163	163	1	-0-
*10	17546 X	17235	-0-	-311	-0-	17067	3	168	9	Y	153	153	1	-0-
11	0	17023	-0-	17023	17023	16870	3	153	9	Y	139	139	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534														
06	8850 X	6472	-0-	-2378	-0-	129	1	6293	3	Y	-0-			-0-
						50	4							
07	9145 X	7074	-0-	-2071	-0-	130	1	6944	3	Y	-0-			-0-
08	9145 X	7291	-0-	-1854	-0-	150	1	7141	3	Y	-0-			-0-
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	0	7577	-0-	7577	7577	172	1	7405	3	Y	-0-			5

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174														
06	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	301	1	13531	3	Y	236	236	1	-0-
						260	9							
07	17517 X	17517	-0-	-0-	-0-	454	1	16833	3	Y	209	209	1	-0-
						230	9							
08	18060 X	18060	-0-	-0-	-0-	454	1	17384	3	Y	202	202	1	-0-
						222	9							
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	0	16241	-0-	16241	16241	385	1	15684	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	15300 X	11163	-0-	-4137	-0-	223	1	10914	3	Y	-0-			-0-
07	15810 X	12269	-0-	-3541	-0-	226	1	12043	3	Y	-0-			-0-
08	15810 X	12643	-0-	-3167	-0-	259	1	12384	3	Y	-0-			-0-
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
11	0	13140	-0-	13140	13140	298	1	12842	3	Y	-0-			5

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

06	1620 N	1336	-0-	-284	-0-	556	1	628	3	Y	123	123	1	-0-
*07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	17	4	135	9	Y	45	45	1	-0-
08	3100 N	13854	-0-	10754	10754	1896	4	50	9	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1314	-0-	-1686	9068	423	1	1184	3	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	402	-0-	-2698	6370	12247	4	384	1	Y	-0-			-0-
11	0	1332	-0-	1332	7702	384	1	357	3	Y	39	39	1	-0-
						45	1	1150	3	Y				-0-
						139	1							-0-
						43	9							-0-

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

06	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	393	1	6303	3	Y	748	748	1	-0-
*07	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	103	4	823	9	Y	491	491	1	-0-
08	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	256	1	3256	3	Y				-0-
09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	57	4	540	9	Y	2	1	0	1 1
*10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	62	1	1602	3	Y	2	2	1	-0-
11	0	55	-0-	55	55	122	1	2272	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							-0-
						7	1	152	3	Y	-0-			-0-
						3	1	19	3	Y	-0-			-0-
						33	4							-0-

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

06	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	409	1	6525	3	Y	744	744	1	-0-
*07	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	103	4	818	9	Y	690	690	1	-0-
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	335	1	4261	3	Y				-0-
09	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	82	4	759	9	Y	5	2	0	3 1
*10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	162	1	3332	3	Y	6	6	1	-0-
11	0	67	-0-	67	67	448	1	7098	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							-0-
						2	1	24	3	Y	-0-			-0-
						25	1	41	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
JC MARTIN				WELL #:	11H	RRCID ->	276761	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10806	- 15170	
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
06		14190 X	9342	-0-	-4848	-0-	199 1	8971 3	Y		156	156 1	-0-	
							172 9							
07		14663 X	11614	-0-	-3049	-0-	301 1	11160 3	Y		139	139 1	-0-	
							153 9							
08		14663 X	11974	-0-	-2689	-0-	301 1	11526 3	Y		134	134 1	-0-	
							147 9							
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		0	10771	-0-	10771	10771	255 1	10399 3	Y		106	106 1	-0-	
							117 9							

FORREST WHEELER				WELL #:	14H	RRCID ->	276849	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	12174	PERF.12148	- 17042	
06		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	312 1	4333 3	Y		816	816 1	-0-	
							142 4	898 9						
*07		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	284 1	3687 3	Y		597	597 1	-0-	
							68 4	657 9						
08		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	131 1	2566 3	Y		5	1 0	4 1	
							6 9							
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		0	6282	-0-	6282	6282	819 1	5455 3	Y		7	7 1	-0-	
							8 9							

JC MARTIN				WELL #:	14H	RRCID ->	276990	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	11031	PERF.10883	- 18022	
06		11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	243 1	10954 3	Y		191	191 1	-0-	
							210 9							
07		14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	367 1	13628 3	Y		169	169 1	-0-	
							186 9							
08		14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	368 1	14074 3	Y		164	164 1	-0-	
							180 9							
09		14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	382 1	14089 3	Y		157	157 1	-0-	
							50 4	173 9						
*10		13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	334 1	13326 3	Y		213	213 1	-0-	
							67 4	234 9						
11		0	13148	-0-	13148	13148	311 1	12697 3	Y		127	127 1	-0-	
							140 9							

STS				WELL #:	39H	RRCID ->	277297	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11151	- 15778	
06		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	264 1	7186 3	Y		253	253 1	-0-	
							278 9							
07		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	200 1	5529 3	Y		205	205 1	-0-	
							226 9							
08		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	250 1	8229 3	Y		339	2 0	337 1	
							373 9							
09		9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	298 1	8363 3	Y		365	365 1	-0-	
							402 9							
*10		7998 X	5344	-0-	-2654	-0-	181 1	4897 3	Y		242	242 1	-0-	
							266 9							
11		0	892	-0-	892	892	25 1	831 3	Y		33	33 1	-0-	
							36 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS		WELL #:		41H	RRCID ->	277309	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11123	- 15024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6985 X	6985	-0-	-0-	242 1	6601 3	Y		129	129 1		-0-
07		5530 X	5530	-0-	-0-	142 9	188 1	5197 3	Y	132	132 1		-0-
08		8159 X	8159	-0-	-0-	145 9	235 1	7736 3	Y	171	2 0	169 1	-0-
09		8342 X	8342	-0-	-0-	188 9	280 1	7861 3	Y	183	183 1		-0-
*10		7223 X	4918	-0-	-2305	201 9	170 1	4603 3	Y	132	132 1		-0-
11		0	823	-0-	823	145 9	23 1	781 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9							
STS		WELL #:		40H	RRCID ->	277329	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11223	- 15114	
06		4311 X	4311	-0-	-0-	148 1	4024 3	Y		126	126 1		-0-
07		3410 X	3353	-0-	-57	139 9	112 1	3096 3	Y	132	132 1		-0-
08		4935 X	4935	-0-	-0-	145 9	140 1	4608 3	Y	170	1 0	169 1	-0-
09		5051 X	5051	-0-	-0-	187 9	167 1	4683 3	Y	183	183 1		-0-
*10		3410 X	2988	-0-	-422	201 9	101 1	2742 3	Y	132	132 1		-0-
11		0	498	-0-	498	145 9	14 1	465 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9							
STS		WELL #:		38H	RRCID ->	277393	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11261	- 15945	
06		9480 X	8603	-0-	-877	294 1	8024 3	Y		259	259 1		-0-
07		9796 X	6528	-0-	-3268	285 9	220 1	6082 3	Y	205	205 1		-0-
08		11036 X	9700	-0-	-1336	226 9	275 1	9052 3	Y	339	2 0	337 1	-0-
09		10680 X	9929	-0-	-751	373 9	328 1	9199 3	Y	365	365 1		-0-
*10		11036 X	5852	-0-	-5184	402 9	199 1	5387 3	Y	242	242 1		-0-
11		0	977	-0-	977	266 9	27 1	914 3	Y	33	33 1		-0-
						36 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	12208 X	11855	-0-	-353	-0-	258	1	11111	3	Y	442	442	0	6
						486	9							
*03	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	360	1	14177	3	Y	252	252	0	6
						277	9							
*04	13410 X	10331	-0-	-3079	-0-	246	1	9698	3	Y	328	296	0	-0-
						26	4	361	9				38 1	
05	14043 X	10977	-0-	-3066	-0-	228	1	10232	3	Y	470	470	0	-0-
						517	9							
06	14580 X	7341	-0-	-7239	-0-	169	1	7099	3	Y	66	66	0	-0-
						73	9							
07	15066 X	6603	-0-	-8463	-0-	167	1	6339	3	Y	88	88	0	-0-
						97	9							
08	15066 X	10166	-0-	-4900	-0-	305	1	9655	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
09	12221 X	12221	-0-	-0-	-0-	327	1	11678	3	Y	196	196	0	-0-
						216	9							
*10	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	348	1	11947	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							
11	0	9990	-0-	9990	9990	230	1	9607	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299														
*02	12012 X	11647	-0-	-365	-0-	254	1	10916	3	Y	434	434	0	6
						477	9							
*03	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	353	1	13930	3	Y	248	248	0	6
						273	9							
*04	13170 X	10126	-0-	-3044	-0-	242	1	9529	3	Y	323	291	0	-0-
						355	9						38 1	
05	13795 X	10785	-0-	-3010	-0-	224	1	10053	3	Y	462	462	0	-0-
						508	9							
06	14310 X	7212	-0-	-7098	-0-	166	1	6974	3	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
07	14787 X	6488	-0-	-8299	-0-	164	1	6229	3	Y	86	86	0	-0-
						95	9							
08	14787 X	9988	-0-	-4799	-0-	300	1	9486	3	Y	184	184	0	-0-
						202	9							
09	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	321	1	11473	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
*10	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	342	1	11737	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
11	0	9816	-0-	9816	9816	226	1	9439	3	Y	137	137	0	-0-
						151	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*02	6440 X	6296	-0-	-144	-0-	137	1	259	9	5900	3	Y	235	235	0	3
*03	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	191	1	147	9	7528	3	Y	134	134	0	3
*04	6900 X	5472	-0-	-1428	-0-	131	1	191	9	5150	3	Y	174	157	0	20 1 -0-
05	7130 X	5829	-0-	-1301	-0-	121	1	275	9	5433	3	Y	250	250	0	-0-
06	6900 X	3899	-0-	-3001	-0-	90	1	39	9	3770	3	Y	35	35	0	-0-
07	7130 X	3526	-0-	-3604	-0-	89	1	19	4	3366	3	Y	47	47	0	-0-
08	7130 X	5399	-0-	-1731	-0-	162	1	110	9	5127	3	Y	100	100	0	-0-
09	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	174	1	114	9	6201	3	Y	104	104	0	-0-
*10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	185	1	160	9	6344	3	Y	145	145	0	-0-
11	0	5304	-0-	5304	5304	122	1	81	9	5101	3	Y	74	74	0	-0-

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305																
06	16620 X	12081	-0-	-4539	-0-	171	1	1	4	10916	3	Y	903	903	0	102
07	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	151	1	1	4	10328	3	Y	1001	1001	0	102
08	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	172	1	2	4	12089	3	Y	1079	1079	0	102
09	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	190	1	1	4	11536	3	Y	1057	1057	0	102
*10	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	181	1	1331	9	11215	3	Y	1210	1210	0	102
11	0	11517	-0-	11517	11517	180	1	1261	9	10076	3	Y	1146	1146	0	36 1 66

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949																
06	17040 X	11176	-0-	-5864	-0-	169	1	19	4	10210	3	Y	707	707	0	179
07	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	139	1	1	4	9127	3	Y	767	767	0	179
08	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	145	1	1	4	9874	3	Y	827	827	0	179
09	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	181	1	26	4	10570	3	Y	857	857	0	179
*10	11563 X	9891	-0-	-1672	-0-	143	1	1079	9	8669	3	Y	981	981	0	179
11	0	8170	-0-	8170	8170	110	1	26	4	6224	3	Y	1645	1645	0	63 1 116

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS		WELL #:		36H	RRCID ->	282871	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11274	- 16284		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE	CODE		
06		14880 X	10131	-0-	-4749	-0-	161	1	Y	446	446	0	123	
							29	4						
							491	9						
07		10075 X	8032	-0-	-2043	-0-	115	1	Y	485	485	0	123	
							1	4						
							534	9						
08		10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	599	599	0	123	
							1	4						
							659	9						
09		9750 X	9316	-0-	-434	-0-	144	1	Y	603	603	0	123	
							18	4						
							663	9						
*10		10478 X	1273	-0-	-9205	-0-	1	1	Y	550	550	0	123	
							605	9						
11		0	14011	-0-	14011	14011	228	1	Y	888	888	0	80	
							977	9						

STS B		WELL #:		51H	RRCID ->	283956	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10574	PERF.11106	- 16868		
06		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	243	1	Y	120	120	0	-0-	
							132	9						
							268	1	Y	158	120	0	38 1 -0-	
							174	9						
*07		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	438	1	Y	210	210	0	-0-	
							231	9						
08		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	411	1	Y	1541	1339	0	202 1 -0-	
							1695	9						
09		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	163	1	Y	493	493	0	-0-	
							542	9						
*10		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	259	1	Y	280	280	0	-0-	
							308	9						
11		0	2846	-0-	2846	2846								

STS B		WELL #:		49H	RRCID ->	284165	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10616	PERF.11160	- 16747		
06		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	812	1	Y	295	295	0	-0-	
							325	9						
*07		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	536	1	Y	802	626	0	176 1 -0-	
							882	9						
08		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	1033	1	Y	681	681	0	-0-	
							749	9						
09		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	976	1	Y	791	703	0	88 1 -0-	
							870	9						
*10		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	467	1	Y	826	826	0	-0-	
							909	9						
11		0	10056	-0-	10056	10056	864	1	Y	560	560	0	-0-	
							616	9						

STS B		WELL #:		50H	RRCID ->	284166	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10942	- 16680		
06		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	1221	1	Y	300	300	0	-0-	
							330	9						
*07		13361 X	8183	-0-	-5178	-0-	838	1	Y	681	530	0	151 1 -0-	
							749	9						
08		17199 X	17199	-0-	-0-	-0-	1558	1	Y	520	520	0	-0-	
							572	9						
09		14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	1521	1	Y	591	524	0	67 1 -0-	
							650	9						
*10		11005 X	6235	-0-	-4770	-0-	691	1	Y	246	246	0	-0-	
							271	9						
11		0	14826	-0-	14826	14826	1338	1	Y	485	485	0	-0-	
							534	9						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
STS B		WELL #:		52H	RRCID ->	287167	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10654	PERF.11189	-	16976				
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				
06		28230 X	20186	-0-	-8044	-0-	18877	3	1309	9	Y	1190	1153	0	34	1	47
07		28055 X	20711	-0-	-7344	-0-	19453	3	1258	9	Y	1144	1144	0			47
08		28055 X	20748	-0-	-7307	-0-	19316	3	1432	9	Y	1302	1237	0	96	1	16
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		0	19112	-0-	19112	19112	17945	3	1167	9	Y	1061	938	0	124	1	16

STS B		WELL #:		53H	RRCID ->	287168	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10623	PERF.11139	-	16900				
06		22800 X	17471	-0-	-5329	-0-	16340	3	1131	9	Y	1028	995	0	33	1	42
07		23157 X	17693	-0-	-5464	-0-	16671	3	1022	9	Y	929	929	0			42
08		23157 X	18048	-0-	-5109	-0-	16867	3	1181	9	Y	1074	1018	0	84	1	14
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		0	16624	-0-	16624	16624	15623	3	1001	9	Y	910	810	0	100	1	13

FORREST WHEELER		WELL #:		19H	RRCID ->	287475	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11730	PERF.12226	-	17437				
06		7200 X	319	-0-	-6881	-0-	212	3	107	9	Y	97	97	0			22
07		20104 X	20104	-0-	-0-	-0-	19007	3	1097	9	Y	997	997	0	18	1	4
08		17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	16896	3	1049	9	Y	954	954	0			4
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		0	5453	-0-	5453	5453	4649	3	804	9	Y	731	731	0			4

FORREST WHEELER		WELL #:		21H	RRCID ->	287480	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12357	-	17449				
06		7050 X	322	-0-	-6728	-0-	230	3	92	9	Y	84	84	0			43
07		18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	17145	3	1201	9	Y	1092	1092	0	35	1	8
08		16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	15768	3	1202	9	Y	1093	1093	0			8
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		0	4751	-0-	4751	4751	4211	3	540	9	Y	491	491	0			8

STS B		WELL #:		54H	RRCID ->	287726	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11112	-	16941				
06		24360 X	18250	-0-	-6110	-0-	17102	3	1148	9	Y	1044	1010	0	34	1	44
07		24676 X	18382	-0-	-6294	-0-	17264	3	1118	9	Y	1016	1016	0			44
08		24676 X	19486	-0-	-5190	-0-	18440	3	1046	9	Y	951	889	0	90	1	16
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		0	17770	-0-	17770	17770	16840	3	930	9	Y	845	733	0	112	1	15

STS B		WELL #:		55H	RRCID ->	287833	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10654	PERF.11112	-	16963				
06		22410 X	16407	-0-	-6003	-0-	15383	3	1024	9	Y	931	901	0	33	1	40
07		23157 X	16216	-0-	-6941	-0-	15206	3	1010	9	Y	918	918	0			40
08		23157 X	17872	-0-	-5285	-0-	16854	3	1018	9	Y	925	868	0	83	1	14
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		0	17222	-0-	17222	17222	16263	3	959	9	Y	872	766	0	106	1	14

STS B		WELL #:		56H	RRCID ->	287853	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11181	-	16911				
06		24330 X	17641	-0-	-6689	-0-	16154	3	1487	9	Y	1352	1319	0	33	1	42
07		23560 X	15596	-0-	-7964	-0-	14185	3	1411	9	Y	1283	1283	0			42
08		23560 X	17989	-0-	-5571	-0-	16632	3	1357	9	Y	1234	1180	0	82	1	14
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		0	18555	-0-	18555	18555	17512	3	1043	9	Y	948	832	0	116	1	15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	95790 X	82329	-0-	-13461	-0-	1469	1 80848 3	Y	11	64 1	4	
07	93403 X	85063	-0-	-8340	-0-	1453	1 83610 3	Y	-0-	4 1	-0-	
08	89435 X	86648	-0-	-2787	-0-	1393	1 85173 3	Y	73	57 1	16	
09	83310 X	60677	-0-	-22633	-0-	1122	1 59466 3	Y	81	70 1	27	
*10	93452 X	93452	-0-	-0-	-0-	1768	1 91455 3	Y	208	204 1	31	
11	0	84085	-0-	84085	84085	1472	1 82318 3	Y	268	263 1	36	

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704												
06	75300 X	4786	-0-	-70514	-0-	81	1 4533 3	Y	45	45 0	17	
07	22003 X	22003	-0-	-0-	-0-	352	1 21183 3	Y	372	372 0	17	
08	21409 X	21409	-0-	-0-	-0-	328	1 20607 3	Y	431	431 0	17	
09	21763 X	21763	-0-	-0-	-0-	382	1 20863 3	Y	471	471 0	17	
*10	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	408	1 21772 3	Y	521	521 0	17	
11	0	5214	-0-	5214	5214	573	1 4988 3	Y	123	123 0	17	

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996												
06	64320 X	55189	-0-	-9131	-0-	986	1 54104 3	Y	90	76 1	34	
07	72323 X	53050	-0-	-19273	-0-	897	1 52032 3	Y	110	118 1	26	
08	72323 X	47263	-0-	-25060	-0-	755	1 46421 3	Y	78	87 1	17	
09	69990 X	32508	-0-	-37482	-0-	598	1 31635 3	Y	90	77 1	30	
*10	57040 X	54728	-0-	-2312	-0-	1034	1 53552 3	Y	129	140 1	19	
11	0	40437	-0-	40437	40437	714	1 39598 3	Y	114	118 1	15	

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058												
06	68130 X	68060	-0-	-70	-0-	1216	1 66842 3	Y	2	22 1	1	
07	67549 X	61473	-0-	-6076	-0-	1048	1 60421 3	Y	4	4 1	1	
08	70742 X	62101	-0-	-8641	-0-	998	1 61073 3	Y	26	21 1	6	
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	0	47548	-0-	47548	47548	832	1 46617 3	Y	90	87 1	12	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	89259 X	89259	-0-	-0-	-0-	1592	1	87665	3	Y	2	17	1	1
07	75048 X	75048	-0-	-0-	-0-	1279	1	73769	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	85126 X	68228	-0-	-16898	-0-	1101	1	67102	3	Y	22	17	1	5
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	0	55389	-0-	55389	55389	968	1	54314	3	Y	97	95	1	13

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114														
06	78005 X	78005	-0-	-0-	-0-	1393	1	76604	3	Y	7	31	1	3
07	69781 X	67239	-0-	-2542	-0-	1147	1	66080	3	Y	11	11	1	3
08	76787 X	67012	-0-	-9775	-0-	1078	1	65900	3	Y	30	26	1	7
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	0	48439	-0-	48439	48439	848	1	47459	3	Y	120	115	1	16

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
06	49050 X	29709	-0-	-19341	-0-	393	1	28995	3	Y	292	103	1	310
07	44950 X	22070	-0-	-22880	-0-	368	1	21407	3	Y	268	310	1	268
08	44950 X	22637	-0-	-22313	-0-	363	1	22179	3	Y	85	2	0	274
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	0	18917	-0-	18917	18917	323	1	18373	3	Y	200	235	1	326

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826														
06	81840 X	73282	-0-	-8558	-0-	1239	1	70606	3	Y	1306	1306	0	26
07	84568 X	67808	-0-	-16760	-0-	1077	1	65337	3	Y	1267	1267	0	26
08	84568 X	70159	-0-	-14409	-0-	1061	1	67523	3	Y	1430	1430	0	26
09	81720 X	62137	-0-	-19583	-0-	1066	1	59443	3	Y	1480	1480	0	26
*10	102224 X	102224	-0-	-0-	-0-	1826	1	97610	3	Y	2534	2534	0	26
11	0	99713	-0-	99713	99713	1725	1	96109	3	Y	1708	1708	0	26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
STS			WELL #:		27H	RRCID -> 288372			COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769			
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			
06		86167 X	86167	-0-	-0-	-0-	1493	1	83479	3	Y	1086	1086	0	22
							1195	9							
07		114638 X	75273	-0-	-39365	-0-	1225	1	72983	3	Y	968	968	0	22
							1065	9							
08		114638 X	81099	-0-	-33539	-0-	1263	1	78594	3	Y	1127	1127	0	22
							2	4	1240	9					
09		110940 X	66759	-0-	-44181	-0-	1186	1	64530	3	Y	948	948	0	22
							1043	9							
*10		98828 X	80400	-0-	-18428	-0-	1477	1	77691	3	Y	1120	1120	0	22
							1232	9							
11		0	64829	-0-	64829	64829	1124	1	62695	3	Y	918	918	0	22
							1010	9							

STS			WELL #:		28H	RRCID -> 288391			COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914			
06		90000 X	78206	-0-	-11794	-0-	1321	1	74551	3	Y	2122	2122	0	33
							2334	9							
07		89652 X	75128	-0-	-14524	-0-	1193	1	71645	3	Y	2082	2082	0	33
							2290	9							
08		88133 X	78523	-0-	-9610	-0-	1194	1	74822	3	Y	2277	2277	0	33
							2	4	2505	9					
09		85290 X	65932	-0-	-19358	-0-	1138	1	62716	3	Y	1889	1889	0	33
							2078	9							
*10		125232 X	125232	-0-	-0-	-0-	2260	1	120339	3	Y	2393	2393	0	33
							1	4	2632	9					
11		0	120845	-0-	120845	120845	2099	1	116942	3	Y	1640	1640	0	33
							1804	9							

JC MARTIN			WELL #:		102H	RRCID -> 288392			COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770			
06		39060 X	30651	-0-	-8409	-0-	543	1	29851	3	Y	234	196	1	88
							257	9							
07		40362 X	27973	-0-	-12389	-0-	468	1	27206	3	Y	234	267	1	55
							42	4	257	9					
08		35030 X	20446	-0-	-14584	-0-	324	1	19981	3	Y	128	155	1	28
							141	9							
09		33750 X	18304	-0-	-15446	-0-	342	1	17883	3	Y	72	76	1	24
							79	9							
*10		31682 X	28215	-0-	-3467	-0-	533	1	27461	3	Y	201	195	1	30
							221	9							
11		0	22785	-0-	22785	22785	398	1	22185	3	Y	184	189	1	25
							202	9							

STS			WELL #:		29H	RRCID -> 288393			COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023			
06		110460 X	92116	-0-	-18344	-0-	1578	1	88591	3	Y	1770	1770	0	26
							1947	9							
07		108407 X	81416	-0-	-26991	-0-	1311	1	78288	3	Y	1652	1652	0	26
							1817	9							
08		108407 X	97239	-0-	-11168	-0-	1506	1	93764	3	Y	1787	1787	0	26
							3	4	1966	9					
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		0	88911	-0-	88911	88911	1551	1	86010	3	Y	1227	1227	0	26
							1350	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	70950 X	64424	-0-	-6526	-0-	1144	1	62851	3	Y	390	331 1	147	
07	80848 X	64072	-0-	-16776	-0-	429	9	62410	3	Y	526	548 1	125	
08	80848 X	63843	-0-	-17005	-0-	1083	1	62397	3	Y	386	426 1	85	
09	78240 X	49189	-0-	-29051	-0-	579	9	48073	3	Y	184	207 1	62	
*10	72747 X	72747	-0-	-0-	-0-	1020	1	70939	3	Y	397	400 1	59	
11	0	55694	-0-	55694	55694	914	1	54317	3	Y	366	376 1	49	

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101														
*01	32922 X	28164	-0-	-4758	-0-	471	1	23105	3	Y	4171	4171 0	-0-	
*02	29736 X	25169	-0-	-4567	-0-	4588	9	21025	3	Y	3389	3389 0	-0-	
*03	31682 X	25470	-0-	-6212	-0-	416	1	21295	3	Y	3360	3360 0	-0-	
*04	31405 X	31405	-0-	-0-	-0-	3728	9	23180	3	Y	7034	7034 0	-0-	
*05	29326 X	27889	-0-	-1437	-0-	479	1	20311	3	Y	6563	6439 0 124 1	-0-	
06	30403 X	30403	-0-	-0-	-0-	3696	9	22654	3	Y	6736	6736 0	-0-	
07	30845 X	26411	-0-	-4434	-0-	488	1	19494	3	Y	6030	6030 0	-0-	
08	32984 X	23517	-0-	-9467	-0-	7737	9	17589	3	Y	5167	5167 0	-0-	
09	31920 X	28550	-0-	-3370	-0-	359	1	20065	3	Y	7433	7433 0	-0-	
*10	32984 X	26672	-0-	-6312	-0-	7219	9	17532	3	Y	8031	8031 0	-0-	
11	0	20994	-0-	20994	20994	339	1	14098	3	Y	6041	6041 0	-0-	

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966														
*01	28272 X	26290	-0-	-1982	-0-	446	1	21864	3	Y	3618	3618 0	-0-	
*02	25536 X	21583	-0-	-3953	-0-	3980	9	18464	3	Y	2504	2504 0	-0-	
*03	28272 X	22482	-0-	-5790	-0-	365	1	19215	3	Y	2577	2577 0	-0-	
*04	28003 X	28003	-0-	-0-	-0-	2754	9	20915	3	Y	6044	6044 0	-0-	
*05	28148 X	26382	-0-	-1766	-0-	432	1	22109	3	Y	3526	3467 0 59 1	-0-	
06	26685 X	26685	-0-	-0-	-0-	2835	9	23471	3	Y	2560	2560 0	-0-	
07	26970 X	22440	-0-	-4530	-0-	440	1	19784	3	Y	2120	2120 0	-0-	
08	28272 X	24915	-0-	-3357	-0-	6648	9	22366	3	Y	2003	2003 0	-0-	
09	27360 X	23111	-0-	-4249	-0-	393	1	20365	3	Y	2166	2166 0	-0-	
*10	28272 X	22015	-0-	-6257	-0-	1	4	19055	3	Y	2366	2366 0	-0-	
11	0	19092	-0-	19092	19092	398	1	16494	3	Y	2095	2095 0	-0-	

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	107490 X	82100	-0-	-25390	-0-	1465 1	80560 3	Y	68	37 1		40
07	108872 X	78074	-0-	-30798	-0-	1335 1	76685 3	Y	49	55 1		34
08	100781 X	74915	-0-	-25866	-0-	1205 1	73656 3	Y	47	2 0	57 1	22
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	0	61735	-0-	61735	61735	1092 1	60617 3	Y	24	48 1		10

STS C		WELL #:		3H	RRCID ->	288713	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11487	- 22135
*01	26970 X	25934	-0-	-1036	-0-	431 1	21165 3	Y	3944	3944 0		-0-
*02	25620 X	22695	-0-	-2925	-0-	4338 9	19039 3	Y	2982	2982 0		-0-
*03	28365 X	24128	-0-	-4237	-0-	376 1	19822 3	Y	3508	3508 0		-0-
*04	27015 X	27015	-0-	-0-	-0-	3280 9	22941 3	Y	3265	3265 0		-0-
*05	26430 X	26430	-0-	-0-	-0-	447 1	22915 3	Y	2824	2770 0	54 1	-0-
06	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	3859 9	24043 3	Y	2353	2353 0		-0-
07	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	482 1	20499 3	Y	2243	2243 0		-0-
08	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	3592 9	22808 3	Y	2379	2379 0		-0-
09	23972 X	23972	-0-	-0-	-0-	408 1	20804 3	Y	2548	2548 0		-0-
*10	22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	1 4	19140 3	Y	2411	2411 0		-0-
11	0	18897	-0-	18897	18897	408 1	16510 3	Y	1904	1904 0		-0-

GENTRY		WELL #:		31H	RRCID ->	288714	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13160	- 18015
06	27300 X	22150	-0-	-5150	-0-	530 1	21552 3	Y	62	110 1		81
07	28210 X	27933	-0-	-277	-0-	68 9	27368 3	Y	68	81 1		68
08	28210 X	28179	-0-	-31	-0-	479 1	27718 3	Y	6	3 0	20 1	51
09	29414 X	29414	-0-	-0-	-0-	11 4	28779 3	Y	26	31 1		46
*10	28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	453 1	28174 3	Y	17	28 1		35
11	0	23562	-0-	23562	23562	1 4	23110 3	Y	3	23 1		15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	124440 X	105242	-0-	-19198	-0-	1874	1	102999	3	Y	335	215	1	197
07	128588 X	108500	-0-	-20088	-0-	1848	1	106424	3	Y	207	262	1	142
08	121024 X	97690	-0-	-23334	-0-	1571	1	95700	3	Y	378	3	0	332 1 185
09	109320 X	80071	-0-	-29249	-0-	1486	1	78157	3	Y	389	317	1	257
*10	112964 X	89791	-0-	-23173	-0-	1693	1	87627	3	Y	428	332	1	353
11	0	70862	-0-	70862	70862	1245	1	69349	3	Y	244	496	1	101

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677														
06	154410 X	146632	-0-	-7778	-0-	2617	1	143950	3	Y	59	31	1	35
07	161944 X	145440	-0-	-16504	-0-	2480	1	142921	3	Y	35	46	1	24
08	161944 X	143515	-0-	-18429	-0-	2311	1	141151	3	Y	44	4	0	44 1 20
09	156720 X	150328	-0-	-6392	-0-	2786	1	147507	3	Y	31	30	1	21
*10	152109 X	152109	-0-	-0-	-0-	2880	1	149199	3	Y	26	25	1	22
11	0	124110	-0-	124110	124110	2189	1	121903	3	Y	16	31	1	7

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328														
06	139440 X	135604	-0-	-3836	-0-	2420	1	133115	3	Y	63	36	1	37
07	146940 X	137921	-0-	-9019	-0-	2351	1	135526	3	Y	40	49	1	28
08	152458 X	130873	-0-	-21585	-0-	2105	1	128713	3	Y	46	4	0	49 1 21
09	147540 X	127922	-0-	-19618	-0-	2313	1	125576	3	Y	29	31	1	19
*10	152458 X	111297	-0-	-41161	-0-	2088	1	109156	3	Y	47	27	1	39
11	0	121115	-0-	121115	121115	2129	1	118965	3	Y	19	50	1	8

STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397														
06	19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	303	1	17196	3	Y	1366	1366	0	11
07	23493 X	23493	-0-	-0-	-0-	1503	1	20782	3	Y	2149	2149	0	11
08	22134 X	21785	-0-	-349	-0-	2364	1	19086	3	Y	2181	2181	0	11
09	21420 X	18682	-0-	-2738	-0-	299	1	15929	3	Y	2236	2236	0	11
*10	22475 X	20905	-0-	-1570	-0-	2460	1	17456	3	Y	2839	2816	0	25 1 9
11	0	12258	-0-	12258	12258	3123	1	10511	3	Y	1417	1364	0	53 1 9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915													
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
06	78510 X	54686	-0-	-23824	-0-	970	1	53563	3	Y	139	35 1	161
07	79639 X	52470	-0-	-27169	-0-	153	9	51065	3	Y	107	42 1	226
08	79639 X	61944	-0-	-17695	-0-	886	1	60859	3	Y	86	139 1	173
09	77070 X	62049	-0-	-15021	-0-	401	4	60835	3	Y	59	68 1	164
*10	71951 X	43639	-0-	-28312	-0-	989	1	42702	3	Y	33	58 1	139
11	0	51423	-0-	51423	51423	1149	1	50229	3	Y	120	133 1	126
						65	9	132	9				
						825	1						
						76	4						
						893	1						
						169	4						
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636													
06	79469 X	79469	-0-	-0-	-0-	1421	1	77907	3	Y	128	47 1	157
07	109120 X	69101	-0-	-40019	-0-	141	9	67640	3	Y	93	41 1	209
08	109120 X	73877	-0-	-35243	-0-	1165	1	72647	3	Y	48	128 1	129
09	105600 X	59408	-0-	-46192	-0-	194	4	58200	3	Y	26	50 1	105
*10	102114 X	59172	-0-	-42942	-0-	1176	1	58008	3	Y	41	37 1	109
11	0	79735	-0-	79735	79735	1102	1	78157	3	Y	90	104 1	95
						77	4						
						1119	1						
						45	9						
						1390	1						
						89	4						
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799													
06	88941 X	88941	-0-	-0-	-0-	1587	1	87351	3	Y	3	6 1	3
07	80321 X	75785	-0-	-4536	-0-	3	9	74494	3	Y	1	2 1	2
08	84072 X	74160	-0-	-9912	-0-	1194	1	72964	3	Y	1	2 1	1
09	88950 X	70556	-0-	-18394	-0-	1	4	69234	3	Y	6		7
*10	91915 X	69722	-0-	-22193	-0-	1315	1	68396	3	Y	-0-	6 1	1
11	0	66986	-0-	66986	66986	7	9	65812	3	Y	1	1 1	1
						1326	1						
						1173	1						
						1	9						
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293													
06	79740 X	79465	-0-	-275	-0-	1416	1	77955	3	Y	85	68 1	79
07	79608 X	70220	-0-	-9388	-0-	94	9	68966	3	Y	53	47 1	85
08	78957 X	64843	-0-	-14114	-0-	1196	1	63691	3	Y	101	73 1	113
09	79470 X	62103	-0-	-17367	-0-	58	9	60885	3	Y	56	86 1	83
*10	82119 X	68457	-0-	-13662	-0-	1040	1	67083	3	Y	77	69 1	91
11	0	57577	-0-	57577	57577	1	4	56485	3	Y	76	41 1	126
						1156	1						
						62	9						
						1289	1						
						85	9						
						1008	1						
						84	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	73920 X	70399	-0-	-3521	-0-	1255	1	69045	3	Y	90	81	1	83
07	76384 X	63321	-0-	-13063	-0-	1077	1	62193	3	Y	46	50	1	79
08	73005 X	60806	-0-	-12199	-0-	978	1	59791	3	Y	33	68	1	44
09	70650 X	58899	-0-	-11751	-0-	1095	1	57735	3	Y	63	33	1	74
*10	73005 X	57908	-0-	-15097	-0-	1096	1	56779	3	Y	30	61	1	43
11	0	58260	-0-	58260	58260	1023	1	57201	3	Y	33	20	1	56

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186														
06	88768 X	88768	-0-	-0-	-0-	1579	1	86913	3	Y	251	216	1	233
07	84289 X	77551	-0-	-6738	-0-	1319	1	76045	3	Y	170	140	1	263
08	84785 X	73897	-0-	-10888	-0-	1184	1	72562	3	Y	136	225	1	174
09	88770 X	71381	-0-	-17389	-0-	1324	1	69775	3	Y	256	133	1	297
*10	91729 X	74692	-0-	-17037	-0-	1409	1	73028	3	Y	232	245	1	284
11	0	66903	-0-	66903	66903	1173	1	65556	3	Y	158	129	1	313

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865														
06	169368 X	169368	-0-	-0-	-0-	3022	1	166233	3	Y	103	1	0	60
07	169387 X	169387	-0-	-0-	-0-	2888	1	166443	3	Y	51	76	1	35
08	166563 X	163286	-0-	-3277	-0-	2625	1	160590	3	Y	60	5	0	27
09	161546 X	161546	-0-	-0-	-0-	2992	1	158505	3	Y	44	42	1	29
*10	166563 X	164465	-0-	-2098	-0-	3112	1	161308	3	Y	40	36	1	33
11	0	134373	-0-	134373	134373	2368	1	131964	3	Y	37	55	1	15

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307														
06	18810 X	16194	-0-	-2616	-0-	259	1	14524	3	Y	1283	1283	0	-0-
07	20212 X	16940	-0-	-3272	-0-	1411	1	15147	3	Y	1396	1396	0	-0-
08	20243 X	15962	-0-	-4281	-0-	1536	1	14357	3	Y	1249	1249	0	-0-
09	19590 X	18354	-0-	-1236	-0-	231	1	16624	3	Y	1292	1292	0	-0-
*10	20243 X	19466	-0-	-777	-0-	1374	1	17741	3	Y	1263	1263	0	-0-
11	0	13149	-0-	13149	13149	309	1	12111	3	Y	747	747	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

06		19740 X	16899	-0-	-2841	-0-	277	1	15500	3	Y	1020	1020	0	-0-
							1122	9							
07		21576 X	17875	-0-	-3701	-0-	279	1	16405	3	Y	1083	1083	0	-0-
							1191	9							
08		21576 X	16682	-0-	-4894	-0-	248	1	15386	3	Y	953	953	0	-0-
							1048	9							
09		20880 X	19769	-0-	-1111	-0-	339	1	18306	3	Y	1022	1022	0	-0-
							1124	9							
*10		20987 X	20707	-0-	-280	-0-	364	1	19242	3	Y	1001	1001	0	-0-
							1101	9							
11		0	11921	-0-	11921	11921	194	1	10965	3	Y	693	693	0	-0-
							762	9							

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120															
06		14940 X	12238	-0-	-2702	-0-	195	1	10953	3	Y	991	991	0	-0-
							1090	9							
07		16833 X	13035	-0-	-3798	-0-	198	1	11660	3	Y	1070	1070	0	-0-
							1177	9							
08		16833 X	12003	-0-	-4830	-0-	178	1	11015	3	Y	736	736	0	-0-
							810	9							
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		0	25239	-0-	25239	25239	150	1	8399	3	Y	15173	15173	0	-0-
							16690	9							

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021															
06		23400 X	19373	-0-	-4027	-0-	309	1	17538	3	Y	1387	1387	0	-0-
							1526	9							
07		26102 X	21278	-0-	-4824	-0-	324	1	19300	3	Y	1504	1504	0	-0-
							1654	9							
08		26102 X	19456	-0-	-6646	-0-	284	1	17796	3	Y	1251	1251	0	-0-
							1376	9							
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		0	14439	-0-	14439	14439	236	1	13214	3	Y	899	899	0	-0-
							989	9							

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564															
06		28168 X	28168	-0-	-0-	-0-	426	1	24439	3	Y	3003	3003	0	14
							3303	9							
07		33108 X	27010	-0-	-6098	-0-	397	1	23643	3	Y	2700	2700	0	14
							2970	9							
08		33108 X	25389	-0-	-7719	-0-	350	1	22150	3	Y	2626	2626	0	14
							2889	9							
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		0	17944	-0-	17944	17944	272	1	15111	3	Y	2328	2328	0	14
							2561	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STS C		WELL #:		21H	RRCID ->	289668	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11616	-	22538		
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	
06		24090 X	23925	-0-	-165	-0-	344	1	20248	3	Y	3030	3030	0	13
							3333	9							
07		28179 X	22144	-0-	-6035	-0-	304	1	18621	3	Y	2926	2926	0	13
							3219	9							
08		28179 X	21328	-0-	-6851	-0-	276	1	17958	3	Y	2813	2813	0	13
							3094	9							
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		0	14467	-0-	14467	14467	209	1	11747	3	Y	2283	2283	0	13
							2511	9							

JC MARTIN		WELL #:		82H	RRCID ->	291374	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	11211	PERF.11105	-	19293		
06		244320 X	188578	-0-	-55742	-0-	3367	1	185211	3	Y	-0-			24
07		252464 X	174853	-0-	-77611	-0-	2979	1	171874	3	Y	-0-			24
08		234484 X	165426	-0-	-69058	-0-	2652	1	162769	3	Y	-0-			24
							5	4							
09		218220 X	111770	-0-	-106450	-0-	2050	1	109719	3	Y	-0-			24
							1	4							
*10		225494 X	114219	-0-	-111275	-0-	2197	1	112021	3	Y	-0-			24
							1	4							
11		0	56358	-0-	56358	56358	977	1	55381	3	Y	-0-			24

JC MARTIN		WELL #:		84H	RRCID ->	291375	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11263	-	19957		
06		300750 X	217999	-0-	-82751	-0-	3892	1	214107	3	Y	-0-			42
07		289664 X	203474	-0-	-86190	-0-	3464	1	200010	3	Y	-0-			42
08		271591 X	190703	-0-	-80888	-0-	3058	1	187639	3	Y	-0-			42
							6	4							
09		247890 X	123121	-0-	-124769	-0-	2261	1	120859	3	Y	-0-			42
							1	4							
*10		250852 X	189244	-0-	-61608	-0-	3578	1	185665	3	Y	-0-			42
							1	4							
11		0	192799	-0-	192799	192799	3389	1	189409	3	Y	-0-			42
							1	4							

JC MARTIN		WELL #:		85H	RRCID ->	291376	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	11397	PERF.11355	-	19511		
06		313140 X	211739	-0-	-101401	-0-	3781	1	207958	3	Y	-0-			33
07		289974 X	199969	-0-	-90005	-0-	3404	1	196565	3	Y	-0-			33
08		265112 X	193705	-0-	-71407	-0-	3107	1	190592	3	Y	-0-			33
							6	4							
09		256470 X	129609	-0-	-126861	-0-	2375	1	127233	3	Y	-0-			33
							1	4							
*10		252557 X	176508	-0-	-76049	-0-	3339	1	173168	3	Y	-0-			33
							1	4							
11		0	186756	-0-	186756	186756	3283	1	183472	3	Y	-0-			33
							1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
JC MARTIN			WELL #:		81H	RRCID ->	291380	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11185 - 18879		
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
06		238440 X	166713	-0-	-71727	-0-	2977	1	163736	3	Y	-0-		68
07		228315 X	154593	-0-	-73722	-0-	2634	1	151959	3	Y	-0-		68
08		211823 X	146993	-0-	-64830	-0-	2357	1	144632	3	Y	-0-		68
							4	4						
09		190860 X	102731	-0-	-88129	-0-	1892	1	100838	3	Y	-0-		68
							1	4						
*10		178870 X	151902	-0-	-26968	-0-	2879	1	149022	3	Y	-0-		68
							1	4						
11		0	140513	-0-	140513	140513	2471	1	138042	3	Y	-0-		68

JC MARTIN			WELL #:		83H	RRCID ->	291381	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11123 - 18892		
06		294780 X	204266	-0-	-90514	-0-	3647	1	200619	3	Y	-0-		23
07		282069 X	184741	-0-	-97328	-0-	3145	1	181596	3	Y	-0-		23
08		260214 X	179533	-0-	-80681	-0-	2877	1	176651	3	Y	-0-		23
							5	4						
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		0	172041	-0-	172041	172041	3025	1	169015	3	Y	-0-		23
							1	4						

JC MARTIN			WELL #:		80H	RRCID ->	291415	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11260 - 18996		
06		248940 X	179549	-0-	-69391	-0-	3206	1	176343	3	Y	-0-		128
07		239196 X	166648	-0-	-72548	-0-	2839	1	163809	3	Y	-0-		128
08		223603 X	158442	-0-	-65161	-0-	2540	1	155897	3	Y	-0-		128
							5	4						
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		0	152978	-0-	152978	152978	2689	1	150289	3	Y	-0-		128

LOWE			WELL #:		35H	RRCID ->	291592	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	12456	PERF.12429 - 21749		
06		171330 X	110277	-0-	-61053	-0-	1790	1	103420	3	N	4606	4606 0	1
							5067	9						
*07		159247 X	103649	-0-	-55598	-0-	1600	1	96811	3	N	4762	4762 0	1
							5238	9						
08		142011 X	96596	-0-	-45415	-0-	1428	1	90513	3	N	4230	4230 0	1
							2	4	4653	9				
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		0	78375	-0-	78375	78375	1300	1	72674	3	N	4001	3937 0	62 1
							4401	9						3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
LOWE		WELL #:		36H	RRCID ->	291730	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12450	- 22302			
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			
06		162120 X	107773	-0-	-54347	-0-	1720	1	100501	3	N	5047	5047	0	1
							5552	9							
*07		151466 X	102358	-0-	-49108	-0-	1552	1	94976	3	N	5300	5299	0	2
							5830	9							
08		134943 X	96872	-0-	-38071	-0-	1404	1	89768	3	N	5179	5179	0	2
							3	4	5697	9					
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		0	6708	-0-	6708	6708	104	1	5848	3	N	687	678	0	11 1 -0-
							756	9							

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	291885	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11242	- 22146			
06		344460 X	278101	-0-	-66359	-0-	4393	1	257356	3	N	14865	14865	0	-0-
							16352	9							
*07		324601 X	233668	-0-	-90933	-0-	3486	1	216056	3	N	12842	12841	0	1
							14126	9							
08		324601 X	274873	-0-	-49728	-0-	3886	1	253202	3	N	16161	16161	0	1
							8	4	17777	9					
09		311820 X	231814	-0-	-80006	-0-	3821	1	213085	3	N	13552	13552	0	1
							1	4	14907	9					
*10		322214 X	234404	-0-	-87810	-0-	3926	1	214266	3	N	14737	14737	0	1
							1	4	16211	9					
11		0	233647	-0-	233647	233647	3844	1	214816	3	N	13624	13624	0	1
							1	4	14986	9					

STS C		WELL #:		25H	RRCID ->	292402	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	6006	PERF. N/A
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STS C		WELL #:		53H	RRCID ->	292630	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	10007	PERF. N/A
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STS C		WELL #:		54H	RRCID ->	292642	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	6003	PERF. N/A
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
							1597	1	89211	3	N	17665	17665	0			-0-
							19432	9									

STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833																	
06	1622554	X	563766	-0-	-1058788	-0-	9528	1	536993	3	N	15676	15676	0			-0-
							1	4	17244	9							
*07	697128	X	433898	-0-	-263230	-0-	6873	1	416048	3	N	9979	9979	0			-0-
							10977	9									
08	697128	X	420513	-0-	-276615	-0-	6361	1	403305	3	N	9849	9849	0			-0-
							13	4	10834	9							
09	674640	X	367768	-0-	-306872	-0-	6444	1	352657	3	N	7877	7877	0			-0-
							2	4	8665	9							
*10	697128	X	353184	-0-	-343944	-0-	6357	1	338399	3	N	7660	7660	0			-0-
							2	4	8426	9							
11	0		282518	-0-	282518	282518	4863	1	271567	3	N	5534	5534	0			-0-
							1	4	6087	9							

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055																	
06	626400	X	383222	-0-	-243178	-0-	6524	1	368845	3	N	7138	7138	0			-0-
							1	4	7852	9							
*07	647280	X	344904	-0-	-302376	-0-	5541	1	332899	3	N	5876	5876	0			-0-
							6464	9									
08	647280	X	327447	-0-	-319833	-0-	5042	1	316335	3	N	5509	5509	0			-0-
							10	4	6060	9							
09	626400	X	270685	-0-	-355715	-0-	4827	1	261399	3	N	4053	4053	0			-0-
							1	4	4458	9							
*10	590364	X	250585	-0-	-339779	-0-	4594	1	241421	3	N	4154	4154	0			-0-
							1	4	4569	9							
11	0		201434	-0-	201434	201434	3487	1	194756	3	N	2900	2900	0			-0-
							1	4	3190	9							

STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066																	
06	1153885	X	546487	-0-	-607398	-0-	8965	1	512959	3	N	22329	22329	0			-0-
							1	4	24562	9							
*07	435065	X	435065	-0-	-0-	-0-	6828	1	408580	3	N	17870	17870	0			-0-
							19657	9									
08	364074	X	364074	-0-	-0-	-0-	5367	1	344059	3	N	13306	13306	0			-0-
							11	4	14637	9							
09	300449	X	300449	-0-	-0-	-0-	5137	1	284025	3	N	10259	10259	0			-0-
							2	4	11285	9							
*10	274140	X	274140	-0-	-0-	-0-	4804	1	259008	3	N	9388	9388	0			-0-
							1	4	10327	9							
11	0		225039	-0-	225039	225039	3790	1	211803	3	N	8586	8586	0			-0-
							1	4	9445	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS		WELL #:		17H	RRCID ->	292836	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11380	- 19953		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	DELQ PR	462774	-0-	462774	1412528	7820 1 441219 3	N	12485	12485 0		-0-			
*07	1761639 X	349111	-0-	-1412528	-0-	5538 1 334807 3	N	7969	7969 0		-0-			
08	615288 X	338849	-0-	-276439	-0-	8766 9 5161 1 325799 3	N	7163	7163 0		-0-			
09	595440 X	282244	-0-	-313196	-0-	10 4 4982 1 271383 3	N	5344	5344 0		-0-			
*10	615288 X	264426	-0-	-350862	-0-	1 4 4803 1 254035 3	N	5079	5079 0		-0-			
11	0	209696	-0-	209696	209696	1 4 3620 1 202169 3	N	3551	3551 0		-0-			

FORREST WHEELER				WELL #:	16H	RRCID ->	293089	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	12011	PERF.12055	- 17060	
06	0	115282	-0-	115282	115282	1305 1 84257 3	N	27018	27018 0		-0-			
*07	0 W	159235	-0-	159235	274517	29720 9 1766 1 116922 3	N	36861	36846 0	15 1	-0-			
08	0 W	112317	-0-	112317	386834	40547 9 1260 1 85799 3	N	22961	22961 0		-0-			
09	475480 X	88646	-0-	-386834	-0-	1 4 1123 1 69594 3	N	16299	16299 0		-0-			
*10	124992 X	72265	-0-	-52727	-0-	17929 9 985 1 55062 3	N	14744	14744 0		-0-			
11	0	51917	-0-	51917	51917	16218 9 739 1 41080 3	N	9180	8948 0	232 1	-0-			

STS C				WELL #:	51H	RRCID ->	293144	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11615	- 22371	
06	1258281 X	623146	-0-	-635135	-0-	10313 1 588372 3	N	22236	22236 0		-0-			
*07	505091 X	505091	-0-	-0-	-0-	1 4 8012 1 477469 3	N	17826	17826 0		-0-			
08	441212 X	441212	-0-	-0-	-0-	1 4 6602 1 419080 3	N	14106	14106 0		-0-			
09	384531 X	384531	-0-	-0-	-0-	13 4 6659 1 365016 3	N	11685	11685 0		-0-			
*10	360909 X	360909	-0-	-0-	-0-	2 4 6452 1 343840 3	N	9650	9650 0		-0-			
11	0	303770	-0-	303770	303770	2 4 5162 1 288549 3	N	9144	9144 0		-0-			

WK BROWN DYKE UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	293327	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	11009	PERF.11200	- 17305	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
*08	0 W	477444	-0-	477444	477444	442879 3 34565 9	N	31423	31423 0		-0-			
*09	0 W	455113	-0-	455113	932557	424606 3 30507 9	N	27734	27734 0		-0-			
*10	0 W	390623	-0-	390623	1323180	366369 3 24254 9	N	22049	22049 0		-0-			
11	0	334490	-0-	334490	1657670	314142 3 20348 9	N	18498	18498 0		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
FORREST WHEELER WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132													
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
06		0	102316	-0-	102316	102316	1149 1	75110 3	N	23688	23688 0		-0-
						26057 9							
*07		248171 X	145855	-0-	-102316	-0-	1620 1	108053 3	N	32893	32879 0	14 1	-0-
							36182 9						
08		112995 X	100873	-0-	-12122	-0-	1139 1	77883 3	N	19864	19864 0		-0-
							1 4	21850 9					
09		109350 X	76614	-0-	-32736	-0-	983 1	60977 3	N	13322	13322 0		-0-
							14654 9						
*10		112995 X	57154	-0-	-55841	-0-	744 1	45732 3	N	9707	9707 0		-0-
							10678 9						
11		0	42976	-0-	42976	42976	622 1	34698 3	N	6960	6784 0	176 1	-0-
							7656 9						
LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF. N/A													
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	45676	-0-	45676	45676	689 1	40116 3	N	4428	4428 0		-0-
							4871 9						
WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556													
*08		0	356921	-0-	356921	356921	327684 3	29237 9	N	26579	26579 0		-0-
*09		0	458719	-0-	458719	815640	420557 3	38162 9	N	34693	34693 0		-0-
*10		1214135 X	398495	-0-	-815640	-0-	367549 3	30946 9	N	28133	28133 0		-0-
11		0	359082	-0-	359082	359082	332258 3	26824 9	N	24385	24385 0		-0-
LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF. N/A													
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	91169	-0-	91169	91169	1375 1	80344 3	N	8591	8591 0		-0-
							9450 9						
LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF. N/A													
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	72223	-0-	72223	72223	1090 1	63320 3	N	7103	7103 0		-0-
							7813 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		729915 X	506902	-0-	-223013	-0-	8755 1	493404 3	N	4310	4310 0		-0-
							2 4	4741 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408													
LOWE			WELL #:	42H	RRCID ->	293668	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	12388	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	85308	-0-	85308	85308	1288	1	75263	3	N	7961	7961	0			-0-
							8757	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					
06	1110	N	702	-0-	-408	-0-	17	1	685	3	N	-0-	-0-				-0-
07	992	N	796	-0-	-196	-0-	21	1	775	3	N	-0-	-0-				-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	672	3	N	-0-	-0-				-0-
09	0		828	-0-	828	828	21	1	807	3	N	-0-	-0-				-0-
10	0		222	-0-	222	1050	6	1	216	3	N	-0-	-0-				-0-
11	0		7	-0-	7	1057	7	3			N	-0-	-0-				-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH			WELL #:	2H	RRCID ->	257687	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	12006	PERF.	12260 - 15132					
06	4170	X	2033	-0-	-2137	-0-	168	1	1865	3	N	-0-	-0-				-0-
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	171	1	1751	3	N	-0-	-0-				-0-
08	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	142	1	1463	3	N	-0-	-0-				-0-
09	0		1823	-0-	1823	1823	150	1	1673	3	N	-0-	-0-				-0-
10	0		1862	-0-	1862	3685	128	1	1734	3	N	-0-	-0-				-0-
11	0		1779	-0-	1779	5464	144	1	1635	3	N	-0-	-0-				-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)			WELL #:	2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11808 - 15504					
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	50	1	2032	3	N	-0-	-0-				-0-
07	2139	N	847	-0-	-1292	-0-	23	1	824	3	N	-0-	-0-				-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	51	1	1863	3	N	-0-	-0-				-0-
09	0		704	-0-	704	704	18	1	686	3	N	-0-	-0-				-0-
10	0		716	-0-	716	1420	19	1	697	3	N	-0-	-0-				-0-
11	0		1554	-0-	1554	2974	32	1	1522	3	N	-0-	-0-				-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)			WELL #:	7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	11060 - 15260					
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	60	1	2478	3	N	-0-	-0-				-0-
07	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	53	1	1917	3	N	-0-	-0-				-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	51	1	1855	3	N	-0-	-0-				-0-
09	0		1828	-0-	1828	1828	47	1	1781	3	N	-0-	-0-				-0-
10	0		579	-0-	579	2407	15	1	564	3	N	-0-	-0-				-0-
11	0		1075	-0-	1075	3482	22	1	1053	3	N	-0-	-0-				-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B			WELL #:	4H	RRCID ->	261320	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	11200 - 15902					
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	99	1	1334	3	N	-0-	-0-				-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	128	1	1615	3	N	-0-	-0-				-0-
08	2201	N	410	-0-	-1791	-0-	32	1	378	3	N	-0-	-0-				-0-
09	0		567	-0-	567	567	41	1	526	3	N	-0-	-0-				-0-
10	0		21	-0-	21	588	1	1	20	3	N	-0-	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	588					N	-0-	-0-				-0-

HACHAR			WELL #:	2H	RRCID ->	261381	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	12485	PERF.	12962 - 16482					
06	1020	X	382	-0-	-638	-0-	31	1	351	3	N	-0-	-0-				-0-
07	1054	X	872	-0-	-182	-0-	72	1	800	3	N	-0-	-0-				-0-
08	558	X	22	-0-	-536	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-				-0-
09	0		1632	-0-	1632	1632	104	1	1528	3	N	-0-	-0-				-0-
10	0		1894	-0-	1894	3526	122	1	1772	3	N	-0-	-0-				-0-
11	0		1911	-0-	1911	5437	124	1	1787	3	N	-0-	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//	100291									
BOB PECK - STATE (EF)		WELL #:	1H	RRCID ->	261411	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	12130 - 15952	
M	O	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	
06		2311 N	2311	-0-	-0-	55 1	2256 3	N	-0-	-0-		
07		2732 N	2732	-0-	-0-	73 1	2659 3	N	-0-	-0-		
08		2682 N	2682	-0-	-0-	71 1	2611 3	N	-0-	-0-		
09		0	2378	-0-	2378	62 1	2316 3	N	-0-	-0-		
10		0	2293	-0-	2293	59 1	2234 3	N	-0-	-0-		
11		0	2401	-0-	2401	50 1	2351 3	N	-0-	-0-		

A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #:	5H	RRCID ->	261443	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	12275 - 15897	
06		5370 X	4754	-0-	-616	113 1	4641 3	N	-0-	-0-		
07		5549 X	4153	-0-	-1396	111 1	4042 3	N	-0-	-0-		
08		5053 X	2079	-0-	-2974	55 1	2024 3	N	-0-	-0-		
09		0	3625	-0-	3625	94 1	3531 3	N	-0-	-0-		
10		0	1143	-0-	1143	30 1	1113 3	N	-0-	-0-		
11		0	499	-0-	499	10 1	489 3	N	-0-	-0-		

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)		WELL #:	1H	RRCID ->	261632	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	11100 - 15772	
06		5190 X	4622	-0-	-568	110 1	4512 3	N	-0-	-0-		
07		4998 X	4998	-0-	-0-	134 1	4864 3	N	-0-	-0-		
08		5270 X	4847	-0-	-423	128 1	4719 3	N	-0-	-0-		
09		0	2939	-0-	2939	76 1	2863 3	N	-0-	-0-		
10		0	2458	-0-	2458	64 1	2394 3	N	-0-	-0-		
11		0	3186	-0-	3186	70 1	3116 3	N	-0-	-0-		

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)		WELL #:	2H	RRCID ->	263624	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	11920 - 15180	
06		5310 X	4846	-0-	-464	336 1	4510 3	N	-0-	-0-		
07		5487 X	3869	-0-	-1618	306 1	3563 3	N	-0-	-0-		
08		5487 X	3529	-0-	-1958	296 1	3233 3	N	-0-	-0-		
09		0	4685	-0-	4685	360 1	4325 3	N	-0-	-0-		
10		0	3439	-0-	3439	8124	281 1	3158 3	N	-0-		
11		0	3225	-0-	3225	11349	183 1	3042 3	N	-0-		

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:	13H	RRCID ->	263645	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	10990 - 15420	
06		3360 X	2575	-0-	-785	61 1	2514 3	N	-0-	-0-		
07		3348 X	2557	-0-	-791	68 1	2489 3	N	-0-	-0-		
08		2821 X	2021	-0-	-800	54 1	1967 3	N	-0-	-0-		
09		0	2423	-0-	2423	63 1	2360 3	N	-0-	-0-		
10		0	812	-0-	812	3235	21 1	791 3	N	-0-		
11		0	1928	-0-	1928	5163	40 1	1888 3	N	-0-		

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)		WELL #:	3H	RRCID ->	264015	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	11665 - 15891	
06		3510 X	2163	-0-	-1347	150 1	2013 3	N	-0-	-0-		
07		3627 X	895	-0-	-2732	71 1	824 3	N	-0-	-0-		
08		3007 X	2899	-0-	-108	243 1	2656 3	N	-0-	-0-		
09		0	1343	-0-	1343	103 1	1240 3	N	-0-	-0-		
10		0	967	-0-	967	2310	79 1	888 3	N	-0-		
11		0	742	-0-	742	3052	42 1	700 3	N	-0-		

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)		WELL #:	7H	RRCID ->	264559	COMPL. DATE	01/05/2018	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	11425 - 15872	
06		2310 X	1390	-0-	-920	139 1	1251 3	N	-0-	-0-		
07		2077 X	1079	-0-	-998	109 1	970 3	N	-0-	-0-		
08		411 X	411	-0-	-0-	47 1	364 3	N	-0-	-0-		
09		0	1297	-0-	1297	119 1	1178 3	N	-0-	-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-		

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	780 N	629	-0-	-151	-0-	44	1	585	3	N	-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	N	-0-
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-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID ->	265492	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	11690 - 15672
06	9000 X	8316	-0-	-684	-0-	577	1	7739	3	N	-0-
07	8804 X	5136	-0-	-3668	-0-	406	1	4730	3	N	-0-
08	8184 X	3938	-0-	-4246	-0-	330	1	3608	3	N	-0-
09	0	4905	-0-	4905	4905	377	1	4528	3	N	-0-
10	0	3259	-0-	3259	8164	266	1	2993	3	N	-0-
11	0	1772	-0-	1772	9936	101	1	1671	3	N	-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)		WELL #: 4H		RRCID ->	265515	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11624 - 15841
06	2730 X	2681	-0-	-49	-0-	186	1	2495	3	N	-0-
07	2759 X	2565	-0-	-194	-0-	203	1	2362	3	N	-0-
08	2821 X	2400	-0-	-421	-0-	201	1	2199	3	N	-0-
09	0	2117	-0-	2117	2117	163	1	1954	3	N	-0-
10	0	1786	-0-	1786	3903	146	1	1640	3	N	-0-
11	0	1676	-0-	1676	5579	95	1	1581	3	N	-0-

REUTHINGER		WELL #: 2H		RRCID ->	266233	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12366	PERF.	12644 - 15950
06	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	127	1	2534	3	N	-0-
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	169	1	3139	3	N	-0-
08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	131	1	2375	3	N	-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 11H		RRCID ->	266235	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	12250 - 16080
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	81	1	1360	3	N	-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	88	1	1343	3	N	-0-
08	1550 N	1395	-0-	-155	-0-	88	1	1307	3	N	-0-
09	0	1613	-0-	1613	1613	95	1	1518	3	N	-0-
10	0	919	-0-	919	2532	42	1	877	3	N	-0-
11	0	1389	-0-	1389	3921	67	1	1322	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
06	3330 X	2905	-0-	-425	-0-	291	1	2614	3	N	-0-
07	3410 X	2905	-0-	-505	-0-	294	1	2611	3	N	-0-
08	3131 X	2745	-0-	-386	-0-	312	1	2433	3	N	-0-
09	0	2677	-0-	2677	2677	246	1	2431	3	N	-0-
10	0	2353	-0-	2353	5030	242	1	2111	3	N	-0-
11	0	2841	-0-	2841	7871	232	1	2609	3	N	-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #: 3H		RRCID ->	266931	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	12148	PERF.	12664 - 17250
06	6420 X	5571	-0-	-849	-0-	460	1	5111	3	N	-0-
07	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	489	1	5014	3	N	-0-
08	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	515	1	5308	3	N	-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4170 X	3275	-0-	-895	-0-	328 1	2947 3	N	-0-			-0-
07		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	464 1	4115 3	N	-0-			-0-
08		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	410 1	3197 3	N	-0-			-0-
09		0	3367	-0-	3367	3367	309 1	3058 3	N	-0-			-0-
10		0	2415	-0-	2415	5782	248 1	2167 3	N	-0-			-0-
11		0	2651	-0-	2651	8433	217 1	2434 3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		10H	RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11410	- 14920	
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	58 1	772 3	N	-0-			-0-
07		806 N	579	-0-	-227	-0-	46 1	533 3	N	-0-			-0-
08		961 N	546	-0-	-415	-0-	46 1	500 3	N	-0-			-0-
09		0	454	-0-	454	454	35 1	419 3	N	-0-			-0-
10		0	360	-0-	360	814	29 1	331 3	N	-0-			-0-
11		0	333	-0-	333	1147	19 1	314 3	N	-0-			-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU		WELL #:		3H	RRCID ->	267631	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11274	- 15785	
06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	96 1	1294 3	N	-0-			-0-
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	146 1	1848 3	N	-0-			-0-
08		1953 N	1265	-0-	-688	-0-	99 1	1166 3	N	-0-			-0-
09		0	1698	-0-	1698	1698	124 1	1574 3	N	-0-			-0-
10		0	939	-0-	939	2637	57 1	882 3	N	-0-			-0-
11		0	1926	-0-	1926	4563	102 1	1824 3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		11H	RRCID ->	267706	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400	- 15790	
06		4290 X	2769	-0-	-1521	-0-	192 1	2577 3	N	-0-			-0-
07		4340 X	4023	-0-	-317	-0-	318 1	3705 3	N	-0-			-0-
08		4340 X	3812	-0-	-528	-0-	319 1	3493 3	N	-0-			-0-
09		0	3012	-0-	3012	3012	232 1	2780 3	N	-0-			-0-
10		0	2642	-0-	2642	5654	216 1	2426 3	N	-0-			-0-
11		0	2139	-0-	2139	7793	121 1	2018 3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU		WELL #:		4H	RRCID ->	267720	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11710	- 17276	
06		12210 X	11829	-0-	-381	-0-	977 1	10852 3	N	-0-			-0-
07		12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	1140 1	11688 3	N	-0-			-0-
08		13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	1161 1	11976 3	N	-0-			-0-
09		0	12275	-0-	12275	12275	1007 1	11268 3	N	-0-			-0-
10		0	7761	-0-	7761	20036	535 1	7226 3	N	-0-			-0-
11		0	10412	-0-	10412	30448	844 1	9568 3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #:		1	RRCID ->	267721	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11297	- 12025	
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	22 1	904 3	N	-0-			-0-
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	26 1	946 3	N	-0-			-0-
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	33 1	1196 3	N	-0-			-0-
09		0	958	-0-	958	958	25 1	933 3	N	-0-			-0-
10		0	763	-0-	763	1721	20 1	743 3	N	-0-			-0-
11		0	367	-0-	367	2088	8 1	359 3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #:		1H	RRCID ->	268128	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10974	- 15593	
06		3330 X	2978	-0-	-352	-0-	71 1	2907 3	N	-0-			-0-
07		3441 X	3194	-0-	-247	-0-	85 1	3109 3	N	-0-			-0-
08		3441 X	3251	-0-	-190	-0-	86 1	3165 3	N	-0-			-0-
09		0	3140	-0-	3140	3140	81 1	3059 3	N	-0-			-0-
10		0	1833	-0-	1833	4973	47 1	1786 3	N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	4973			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 #:		6H	RRCID ->	277460	COMPL. DATE	11/18/2016	TOTAL DEPTH	12248 PERF.12040 - 18165			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		0 A	28165	-0-	28165	4912593		1374 1	26791 3	N	-0-			-0-
07		0 A	28727	-0-	28727	4941320		1445 1	27282 3	N	-0-			-0-
08		0 A	31747	-0-	31747	4973067		1676 1	30071 3	N	-0-			-0-
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-

NEEDMORE			WELL #:		21H	RRCID ->	278132	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	11255 PERF.10414 - 16349			
06		11430 X	10022	-0-	-1408	-0-		239 1	9783 3	N	-0-			-0-
07		15448 X	15448	-0-	-0-	-0-		413 1	15035 3	N	-0-			-0-
08		16387 X	16387	-0-	-0-	-0-		434 1	15953 3	N	-0-			-0-
09		0	11942	-0-	11942	11942		310 1	11632 3	N	-0-			-0-
10		0	8568	-0-	8568	20510		221 1	8347 3	N	-0-			-0-
11		0	583	-0-	583	21093		11 1	572 3	N	-0-			-0-

ELLEN C.			WELL #:		8H	RRCID ->	279133	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12312 PERF.11932 - 17352			
06		16320 X	9303	-0-	-7017	-0-		443 1	8860 3	N	-0-			-0-
07		16864 X	8342	-0-	-8522	-0-		427 1	7915 3	N	-0-			-0-
08		15221 X	8401	-0-	-6820	-0-		438 1	7963 3	N	-0-			-0-
09		0	8140	-0-	8140	8140		428 1	7712 3	N	-0-			-0-
10		0	7258	-0-	7258	15398		350 1	6908 3	N	-0-			-0-
11		0	7474	-0-	7474	22872		357 1	7117 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER			WELL #:		11H	RRCID ->	279358	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12080 PERF.11815 - 17521			
06		7530 X	6574	-0-	-956	-0-		313 1	6261 3	N	-0-			-0-
07		7657 X	4633	-0-	-3024	-0-		237 1	4396 3	N	-0-			-0-
08		7657 X	5610	-0-	-2047	-0-		293 1	5317 3	N	-0-			-0-
09		0	6764	-0-	6764	6764		356 1	6408 3	N	-0-			-0-
10		0	12543	-0-	12543	19307		604 1	11939 3	N	-0-			-0-
11		0	11534	-0-	11534	30841		551 1	10983 3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP			WELL #:		3H	RRCID ->	280547	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12652 PERF.12164 - 17719			
06		31080 X	30868	-0-	-212	-0-		1626 1	29242 3	N	-0-			-0-
07		32116 X	21357	-0-	-10759	-0-		1383 1	19974 3	N	-0-			-0-
08		32116 X	30491	-0-	-1625	-0-		1768 1	28723 3	N	-0-			-0-
09		0	23825	-0-	23825	23825		1376 1	22449 3	N	-0-			-0-
10		37166 X	13341	-0-	-23825	-0-		578 1	12763 3	N	-0-			-0-
11		0	13195	-0-	13195	13195		495 1	12700 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS			WELL #:		8H	RRCID ->	281481	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12201 PERF.11459 - 17746			
06		15420 X	13661	-0-	-1759	-0-		667 1	12994 3	N	-0-			-0-
07		15934 X	10461	-0-	-5473	-0-		526 1	9935 3	N	-0-			-0-
08		15934 X	13991	-0-	-1943	-0-		739 1	13252 3	N	-0-			-0-
09		0	11888	-0-	11888	11888		608 1	11280 3	N	-0-			-0-
10		19019 X	7131	-0-	-11888	-0-		399 1	6732 3	N	-0-			-0-
11		0	7378	-0-	7378	7378		420 1	6958 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS			WELL #:		9H	RRCID ->	281651	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12191 PERF.11415 - 17629			
06		9480 X	7467	-0-	-2013	-0-		364 1	7103 3	N	-0-			-0-
07		9021 X	8421	-0-	-600	-0-		424 1	7997 3	N	-0-			-0-
08		9114 X	7728	-0-	-1386	-0-		408 1	7320 3	N	-0-			-0-
09		0	7824	-0-	7824	7824		400 1	7424 3	N	-0-			-0-
10		14004 X	6180	-0-	-7824	-0-		346 1	5834 3	N	-0-			-0-
*11		8160 X	5159	-0-	-3001	-0-		294 1	4865 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	28874 X	28874	-0-	-0-	-0-	1521 1	27353 3	N	-0-	-0-	-0-
07	28768 X	25592	-0-	-3176	-0-	1658 1	23934 3	N	-0-	-0-	-0-
08	28768 X	27669	-0-	-1099	-0-	1604 1	26065 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	22973	-0-	22973	22973	1327 1	21646 3	N	-0-	-0-	-0-
10	29822 X	6107	-0-	-23715	-0-	265 1	5842 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	6676	-0-	6676	6676	251 1	6425 3	N	-0-	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 136H		RRCID ->	284323	COMPL. DATE	12/11/2017	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10937 - 18214
06	43440 X	34733	-0-	-8707	-0-	827 1	33906 3	N	-0-	-0-	-0-
07	44888 X	35057	-0-	-9831	-0-	937 1	34120 3	N	-0-	-0-	-0-
08	39432 X	35301	-0-	-4131	-0-	936 1	34365 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	31120	-0-	31120	31120	807 1	30313 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	16084	-0-	16084	47204	416 1	15668 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	19163	-0-	19163	66367	370 1	18793 3	N	-0-	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 129H		RRCID ->	284396	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	12244	PERF.	12225 - 18898
06	28020 X	22146	-0-	-5874	-0-	1055 1	21091 3	N	-0-	-0-	-0-
07	25792 X	22753	-0-	-3039	-0-	1166 1	21587 3	N	-0-	-0-	-0-
08	25792 X	20279	-0-	-5513	-0-	1058 1	19221 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	20408	-0-	20408	20408	1074 1	19334 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	17388	-0-	17388	37796	837 1	16551 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	15538	-0-	15538	53334	742 1	14796 3	N	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B		WELL #: 103H		RRCID ->	284722	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	12657	PERF.	13292 - 19583
06	60060 X	54210	-0-	-5850	-0-	1291 1	52919 3	N	-0-	-0-	-0-
07	62062 X	10948	-0-	-51114	-0-	299 1	10649 3	N	-0-	-0-	-0-
08	62062 X	53692	-0-	-8370	-0-	1436 1	52256 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	49303	-0-	49303	49303	1278 1	48025 3	N	-0-	-0-	-0-
10	96555 X	47252	-0-	-49303	-0-	1221 1	46031 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	43563	-0-	43563	43563	911 1	42652 3	N	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A		WELL #: 102H		RRCID ->	285384	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	12557	PERF.	17603 - 19104
06	12900 X	11523	-0-	-1377	-0-	274 1	11249 3	N	-0-	-0-	-0-
07	13330 X	4378	-0-	-8952	-0-	119 1	4259 3	N	-0-	-0-	-0-
08	12679 X	12	-0-	-12667	-0-	12 3		N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 105H		RRCID ->	287205	COMPL. DATE	11/22/2020	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12628 - 19004
06	45450 X	28437	-0-	-17013	-0-	1355 1	27082 3	N	-0-	-0-	-0-
07	41230 X	26934	-0-	-14296	-0-	1380 1	25554 3	N	-0-	-0-	-0-
08	34999 X	22267	-0-	-12732	-0-	1482 1	20785 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	22021	-0-	22021	22021	1159 1	20862 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	17980	-0-	17980	40001	866 1	17114 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	22433	-0-	22433	62434	1072 1	21361 3	N	-0-	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 104H		RRCID ->	287213	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	13347	PERF.	19387 - 19963
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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)	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
06	70410	X	44962	-0-	-25448	-0-	2143	1	42819	3	N	-0-		-0-
07	68045	X	44267	-0-	-23778	-0-	2268	1	41999	3	N	-0-		-0-
08	50623	X	37189	-0-	-13434	-0-	1940	1	35249	3	N	-0-		-0-
09	0		29572	-0-	29572	29572	1556	1	28016	3	N	-0-		-0-
10	0		21518	-0-	21518	51090	1036	1	20482	3	N	-0-		-0-
11	0		27023	-0-	27023	78113	1291	1	25732	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11772 - 18748				
06	44790	X	32449	-0-	-12341	-0-	773	1	31676	3	N	-0-		-0-
07	46283	X	34344	-0-	-11939	-0-	918	1	33426	3	N	-0-		-0-
08	42780	X	32789	-0-	-9991	-0-	869	1	31920	3	N	-0-		-0-
09	0		28977	-0-	28977	28977	751	1	28226	3	N	-0-		-0-
10	0		15831	-0-	15831	44808	409	1	15422	3	N	-0-		-0-
11	0		22989	-0-	22989	67797	444	1	22545	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11591 - 18167				
06	40020	X	28483	-0-	-11537	-0-	678	1	27805	3	N	-0-		-0-
07	41354	X	29203	-0-	-12151	-0-	781	1	28422	3	N	-0-		-0-
08	37572	X	28188	-0-	-9384	-0-	747	1	27441	3	N	-0-		-0-
09	0		24913	-0-	24913	24913	646	1	24267	3	N	-0-		-0-
10	0		12915	-0-	12915	37828	334	1	12581	3	N	-0-		-0-
11	0		20907	-0-	20907	58735	404	1	20503	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13204 - 18180				
06	55080	X	38537	-0-	-16543	-0-	1837	1	36700	3	N	-0-		-0-
07	51491	X	38275	-0-	-13216	-0-	1961	1	36314	3	N	-0-		-0-
08	42098	X	36357	-0-	-5741	-0-	1897	1	34460	3	N	-0-		-0-
09	0		32685	-0-	32685	32685	1720	1	30965	3	N	-0-		-0-
10	0		30706	-0-	30706	63391	1479	1	29227	3	N	-0-		-0-
11	0		33378	-0-	33378	96769	1595	1	31783	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 13324		PERF.13335 - 18711				
06	44340	X	36520	-0-	-7820	-0-	2229	1	34291	3	N	-0-		-0-
07	42656	X	40824	-0-	-1832	-0-	2607	1	38217	3	N	-0-		-0-
08	42625	X	37320	-0-	-5305	-0-	2549	1	34771	3	N	-0-		-0-
09	0		21611	-0-	21611	21611	1445	1	20166	3	N	-0-		-0-
10	0		18768	-0-	18768	40379	876	1	17892	3	N	-0-		-0-
11	0		39856	-0-	39856	80235	844	1	39012	3	N	-0-		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12699 - 18475				
06	33762	X	33762	-0-	-0-	-0-	1647	1	32115	3	N	-0-		-0-
07	53258	X	28528	-0-	-24730	-0-	1435	1	27093	3	N	-0-		-0-
08	53258	X	32348	-0-	-20910	-0-	1708	1	30640	3	N	-0-		-0-
09	0		25823	-0-	25823	25823	1320	1	24503	3	N	-0-		-0-
10	50404	X	24581	-0-	-25823	-0-	1377	1	23204	3	N	-0-		-0-
11	0		19728	-0-	19728	19728	1124	1	18604	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12837		PERF.12723 - 22442				
06	143070	X	107885	-0-	-35185	-0-	2607	1	105278	3	N	-0-		-0-
07	147839	X	106452	-0-	-41387	-0-	2887	1	103565	3	N	-0-		-0-
08	120466	X	101281	-0-	-19185	-0-	2729	1	98552	3	N	-0-		-0-
09	0		89767	-0-	89767	89767	2355	1	87412	3	N	-0-		-0-
10	0		74593	-0-	74593	164360	1954	1	72639	3	N	-0-		-0-
11	0		90673	-0-	90673	255033	1947	1	88726	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 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
06		37380 X	32280	-0-	-5100	-0-		1575	1	30705	3	N	-0-			-0-
07		36425 X	29749	-0-	-6676	-0-		1497	1	28252	3	N	-0-			-0-
08		36425 X	31621	-0-	-4804	-0-		1669	1	29952	3	N	-0-			-0-
09		0	28425	-0-	28425	28425		1453	1	26972	3	N	-0-			-0-
10		49030 X	20605	-0-	-28425	-0-		1154	1	19451	3	N	-0-			-0-
11		0	18224	-0-	18224	18224		1038	1	17186	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #:		101H		RRCID ->		287437		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649				
06		82170 X	73763	-0-	-8407	-0-		1756	1	72007	3	N	-0-			-0-
07		82894 X	73293	-0-	-9601	-0-		1999	1	71294	3	N	-0-			-0-
08		82429 X	67412	-0-	-15017	-0-		1803	1	65609	3	N	-0-			-0-
09		0	62690	-0-	62690	62690		1625	1	61065	3	N	-0-			-0-
10		125897 X	63207	-0-	-62690	-0-		1634	1	61573	3	N	-0-			-0-
11		0	58326	-0-	58326	58326		1219	1	57107	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #:		102H		RRCID ->		287438		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711				
06		71850 X	63738	-0-	-8112	-0-		1518	1	62220	3	N	-0-			-0-
07		72199 X	63131	-0-	-9068	-0-		1721	1	61410	3	N	-0-			-0-
08		72199 X	58819	-0-	-13380	-0-		1573	1	57246	3	N	-0-			-0-
09		0	53101	-0-	53101	53101		1377	1	51724	3	N	-0-			-0-
10		107242 X	54141	-0-	-53101	-0-		1399	1	52742	3	N	-0-			-0-
11		0	49608	-0-	49608	49608		1037	1	48571	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #:		118H		RRCID ->		287449		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238				
06		89730 X	70412	-0-	-19318	-0-		1676	1	68736	3	N	-0-			-0-
07		86924 X	68161	-0-	-18763	-0-		1822	1	66339	3	N	-0-			-0-
08		82212 X	57563	-0-	-24649	-0-		1526	1	56037	3	N	-0-			-0-
09		0	52327	-0-	52327	52327		1357	1	50970	3	N	-0-			-0-
10		0	51910	-0-	51910	104237		1342	1	50568	3	N	-0-			-0-
11		0	56449	-0-	56449	160686		1228	1	55221	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:		106H		RRCID ->		287458		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854				
06		143430 X	114373	-0-	-29057	-0-		2764	1	111609	3	N	-0-			-0-
07		148211 X	112113	-0-	-36098	-0-		3041	1	109072	3	N	-0-			-0-
08		123349 X	107016	-0-	-16333	-0-		2884	1	104132	3	N	-0-			-0-
09		0	94583	-0-	94583	94583		2481	1	92102	3	N	-0-			-0-
10		0	86440	-0-	86440	181023		2264	1	84176	3	N	-0-			-0-
11		0	92965	-0-	92965	273988		1996	1	90969	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #:		125H		RRCID ->		287468		COMPL. DATE 03/13/2021		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589				
06		46560 X	29640	-0-	-16920	-0-		706	1	28934	3	N	-0-			-0-
07		36394 X	24941	-0-	-11453	-0-		667	1	24274	3	N	-0-			-0-
08		33834 X	33834	-0-	-0-	-0-		897	1	32937	3	N	-0-			-0-
09		0	26332	-0-	26332	26332		683	1	25649	3	N	-0-			-0-
10		0	33002	-0-	33002	59334		853	1	32149	3	N	-0-			-0-
11		0	23331	-0-	23331	82665		491	1	22840	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #:		124H		RRCID ->		287489		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438				
06		53580 X	43820	-0-	-9760	-0-		1043	1	42777	3	N	-0-			-0-
07		52762 X	44049	-0-	-8713	-0-		1177	1	42872	3	N	-0-			-0-
08		48701 X	42591	-0-	-6110	-0-		1129	1	41462	3	N	-0-			-0-
09		0	40391	-0-	40391	40391		1047	1	39344	3	N	-0-			-0-
10		0	38332	-0-	38332	78723		991	1	37341	3	N	-0-			-0-
11		0	35289	-0-	35289	114012		743	1	34546	3	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90870 X	74269	-0-	-16601	-0-	1768 1	72501 3	N	N	-0-			-0-
07	90706 X	70539	-0-	-20167	-0-	1885 1	68654 3	N	N	-0-			-0-
08	85498 X	69076	-0-	-16422	-0-	1831 1	67245 3	N	N	-0-			-0-
09	0	61311	-0-	61311	61311	1589 1	59722 3	N	N	-0-			-0-
10	0	57476	-0-	57476	118787	1486 1	55990 3	N	N	-0-			-0-
11	0	60205	-0-	60205	178992	1310 1	58895 3	N	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A		WELL #: 119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708				
06	81630 X	64351	-0-	-17279	-0-	1532 1	62819 3	N	N	-0-			-0-
07	80042 X	60736	-0-	-19306	-0-	1623 1	59113 3	N	N	-0-			-0-
08	74369 X	57195	-0-	-17174	-0-	1516 1	55679 3	N	N	-0-			-0-
09	0	52157	-0-	52157	52157	1352 1	50805 3	N	N	-0-			-0-
10	0	49405	-0-	49405	101562	1277 1	48128 3	N	N	-0-			-0-
11	0	46555	-0-	46555	148117	1013 1	45542 3	N	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 125H		RRCID -> 290848		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052				
06	82320 X	42957	-0-	-39363	-0-	1078 1	41879 3	N	N	-0-			-0-
07	54250 X	42261	-0-	-11989	-0-	1191 1	41070 3	N	N	-0-			-0-
08	52049 X	39446	-0-	-12603	-0-	1106 1	38340 3	N	N	-0-			-0-
09	0	33845	-0-	33845	33845	936 1	32909 3	N	N	-0-			-0-
10	0	34695	-0-	34695	68540	974 1	33721 3	N	N	-0-			-0-
11	0	29434	-0-	29434	97974	677 1	28757 3	N	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 124H		RRCID -> 290866		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070				
06	72900 X	41907	-0-	-30993	-0-	1052 1	40855 3	N	N	-0-			-0-
07	52483 X	40776	-0-	-11707	-0-	1149 1	39627 3	N	N	-0-			-0-
08	52359 X	37598	-0-	-14761	-0-	1055 1	36543 3	N	N	-0-			-0-
09	0	33585	-0-	33585	33585	928 1	32657 3	N	N	-0-			-0-
10	0	32613	-0-	32613	66198	916 1	31697 3	N	N	-0-			-0-
11	0	28921	-0-	28921	95119	665 1	28256 3	N	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 110H		RRCID -> 290961		COMPL. DATE 02/02/2022			TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910				
06	113370 X	68232	-0-	-45138	-0-	1649 1	66583 3	N	N	-0-			-0-
07	101711 X	65463	-0-	-36248	-0-	1776 1	63687 3	N	N	-0-			-0-
08	95294 X	61107	-0-	-34187	-0-	1647 1	59460 3	N	N	-0-			-0-
09	0	53788	-0-	53788	53788	1411 1	52377 3	N	N	-0-			-0-
10	0	53676	-0-	53676	107464	1406 1	52270 3	N	N	-0-			-0-
11	0	50027	-0-	50027	157491	1074 1	48953 3	N	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID -> 290963		COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261				
06	107730 X	68071	-0-	-39659	-0-	1645 1	66426 3	N	N	-0-			-0-
07	101370 X	65675	-0-	-35695	-0-	1781 1	63894 3	N	N	-0-			-0-
08	94147 X	61499	-0-	-32648	-0-	1657 1	59842 3	N	N	-0-			-0-
09	0	54001	-0-	54001	54001	1417 1	52584 3	N	N	-0-			-0-
10	0	54148	-0-	54148	108149	1418 1	52730 3	N	N	-0-			-0-
11	0	50766	-0-	50766	158915	1090 1	49676 3	N	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID -> 291410		COMPL. DATE 02/07/2022			TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968				
06	142680 X	83482	-0-	-59198	-0-	1988 1	81494 3	N	N	-0-			-0-
07	113894 X	81031	-0-	-32863	-0-	2166 1	78865 3	N	N	-0-			-0-
08	113894 X	75110	-0-	-38784	-0-	1991 1	73119 3	N	N	-0-			-0-
09	0	66712	-0-	66712	66712	1729 1	64983 3	N	N	-0-			-0-
10	0	63094	-0-	63094	129806	1631 1	61463 3	N	N	-0-			-0-
11	0	55943	-0-	55943	185749	1178 1	54765 3	N	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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	86850 X	50969	-0-	-35881	-0-	1214	1	49755	3	N	-0-			-0-
07	76973 X	48857	-0-	-28116	-0-	1306	1	47551	3	N	-0-			-0-
08	74369 X	45192	-0-	-29177	-0-	1198	1	43994	3	N	-0-			-0-
09	0	39727	-0-	39727	39727	1030	1	38697	3	N	-0-			-0-
10	0	38469	-0-	38469	78196	994	1	37475	3	N	-0-			-0-
11	0	32113	-0-	32113	110309	676	1	31437	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID -> 291458		COMPL. DATE 09/05/2021			TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022					
06	100830 X	60997	-0-	-39833	-0-	1452	1	59545	3	N	-0-			-0-
07	89962 X	56882	-0-	-33080	-0-	1520	1	55362	3	N	-0-			-0-
08	80228 X	52541	-0-	-27687	-0-	1393	1	51148	3	N	-0-			-0-
09	0	47659	-0-	47659	47659	1236	1	46423	3	N	-0-			-0-
10	0	44415	-0-	44415	92074	1148	1	43267	3	N	-0-			-0-
11	0	44709	-0-	44709	136783	973	1	43736	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 146H		RRCID -> 291459		COMPL. DATE 09/05/2021			TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055					
06	99480 X	60334	-0-	-39146	-0-	1437	1	58897	3	N	-0-			-0-
07	89156 X	56072	-0-	-33084	-0-	1499	1	54573	3	N	-0-			-0-
08	79794 X	52144	-0-	-27650	-0-	1382	1	50762	3	N	-0-			-0-
09	0	47432	-0-	47432	47432	1230	1	46202	3	N	-0-			-0-
10	0	43806	-0-	43806	91238	1132	1	42674	3	N	-0-			-0-
11	0	43904	-0-	43904	135142	955	1	42949	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E		WELL #: 117H		RRCID -> 291639		COMPL. DATE 10/23/2021			TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717					
06	308340 X	259269	-0-	-49071	-0-	6173	1	253096	3	N	-0-			-0-
07	258323 X	229185	-0-	-29138	-0-	6249	1	222936	3	N	-0-			-0-
08	209591 X	199422	-0-	-10169	-0-	5333	1	194089	3	N	-0-			-0-
09	0	166456	-0-	166456	166456	4315	1	162141	3	N	-0-			-0-
10	326606 X	160150	-0-	-166456	-0-	4139	1	156011	3	N	-0-			-0-
11	0	107672	-0-	107672	107672	2251	1	105421	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E		WELL #: 116H		RRCID -> 291647		COMPL. DATE 10/23/2021			TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551					
06	322650 X	294031	-0-	-28619	-0-	7001	1	287030	3	N	-0-			-0-
07	272428 X	254980	-0-	-17448	-0-	6953	1	248027	3	N	-0-			-0-
08	241149 X	213046	-0-	-28103	-0-	5698	1	207348	3	N	-0-			-0-
09	0	179726	-0-	179726	179726	4659	1	175067	3	N	-0-			-0-
10	350439 X	170713	-0-	-179726	-0-	4412	1	166301	3	N	-0-			-0-
11	0	117665	-0-	117665	117665	2460	1	115205	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 291986		COMPL. DATE 10/21/2022			TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000					
06	230940 X	104500	-0-	-126440	-0-	2838	1	101662	3	N	-0-			-0-
07	199175 X	94477	-0-	-104698	-0-	2887	1	91590	3	N	-0-			-0-
08	167834 X	93503	-0-	-74331	-0-	2673	1	90830	3	N	-0-			-0-
09	0	83824	-0-	83824	83824	2530	1	81294	3	N	-0-			-0-
10	0	53974	-0-	53974	137798	1760	1	52214	3	N	-0-			-0-
11	0	77246	-0-	77246	215044	1983	1	75263	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 292119		COMPL. DATE 10/22/2022			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889					
06	218700 X	96536	-0-	-122164	-0-	2622	1	93914	3	N	-0-			-0-
07	190557 X	86695	-0-	-103862	-0-	2649	1	84046	3	N	-0-			-0-
08	159185 X	83249	-0-	-75936	-0-	2380	1	80869	3	N	-0-			-0-
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-

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	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		275760 X	120278	-0-	-155482	-0-	2864 1	117414 3	N	-0-			-0-
07		284952 X	111319	-0-	-173633	-0-	2976 1	108343 3	N	-0-			-0-
08		191952 X	108264	-0-	-83688	-0-	2870 1	105394 3	N	-0-			-0-
09		0	87386	-0-	87386	87386	2265 1	85121 3	N	-0-			-0-
10		0	67603	-0-	67603	154989	1747 1	65856 3	N	-0-			-0-
11		0	81593	-0-	81593	236582	1725 1	79868 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #:	134H	RRCID ->	292399	COMPL. DATE	12/05/2021	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	12748	- 18689	
06		313920 X	130966	-0-	-182954	-0-	3118 1	127848 3	N	-0-			-0-
07		324384 X	116793	-0-	-207591	-0-	3122 1	113671 3	N	-0-			-0-
08		224533 X	106860	-0-	-117673	-0-	2833 1	104027 3	N	-0-			-0-
09		0	90582	-0-	90582	90582	2348 1	88234 3	N	-0-			-0-
10		158036 X	67454	-0-	-90582	-0-	1743 1	65711 3	N	-0-			-0-
11		130980 X	84117	-0-	-46863	-0-	1778 1	82339 3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #:	120H	RRCID ->	292710	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	11022	- 19168	
06		307710 X	167731	-0-	-139979	-0-	3994 1	163737 3	N	-0-			-0-
07		317967 X	152090	-0-	-165877	-0-	4065 1	148025 3	N	-0-			-0-
08		317967 X	136446	-0-	-181521	-0-	3617 1	132829 3	N	-0-			-0-
09		0	115514	-0-	115514	115514	2995 1	112519 3	N	-0-			-0-
10		0	83428	-0-	83428	198942	2156 1	81272 3	N	-0-			-0-
11		0	104141	-0-	104141	303083	2266 1	101875 3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #:	107H	RRCID ->	292711	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10828	- 19929	
06		356730 X	214338	-0-	-142392	-0-	5103 1	209235 3	N	-0-			-0-
07		368621 X	190467	-0-	-178154	-0-	5091 1	185376 3	N	-0-			-0-
08		368621 X	175966	-0-	-192655	-0-	4665 1	171301 3	N	-0-			-0-
09		0	152029	-0-	152029	152029	3941 1	148088 3	N	-0-			-0-
10		0	112333	-0-	112333	264362	2903 1	109430 3	N	-0-			-0-
11		0	126269	-0-	126269	390631	2747 1	123522 3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:	120H	RRCID ->	292715	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	12433	PERF.	12727	- 19398	
06		1666705 X	224629	-0-	-1442076	-0-	5429 1	219200 3	N	-0-			-0-
07		447609 X	198143	-0-	-249466	-0-	5374 1	192769 3	N	-0-			-0-
08		447609 X	195237	-0-	-252372	-0-	5261 1	189976 3	N	-0-			-0-
09		0	171092	-0-	171092	171092	4489 1	166603 3	N	-0-			-0-
10		0	120083	-0-	120083	291175	3145 1	116938 3	N	-0-			-0-
11		0	125408	-0-	125408	416583	2693 1	122715 3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:	121H	RRCID ->	292733	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	12379	PERF.	12405	- 17695	
06		1143702 X	133744	-0-	-1009958	-0-	3232 1	130512 3	N	-0-			-0-
07		354175 X	114376	-0-	-239799	-0-	3102 1	111274 3	N	-0-			-0-
08		354175 X	96720	-0-	-257455	-0-	2606 1	94114 3	N	-0-			-0-
09		0	82636	-0-	82636	82636	2168 1	80468 3	N	-0-			-0-
10		0	59392	-0-	59392	142028	1556 1	57836 3	N	-0-			-0-
11		0	73981	-0-	73981	216009	1589 1	72392 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #:	120H	RRCID ->	293054	COMPL. DATE	03/28/2022	TOTAL DEPTH	12838	PERF.	13161	- 20796	
06		0	319370	-0-	319370	1102348	7604 1	311766 3	N	-0-			-0-
07		1387145 X	284797	-0-	-1102348	-0-	7613 1	277184 3	N	-0-			-0-
08		426839 X	243234	-0-	-183605	-0-	6448 1	236786 3	N	-0-			-0-
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-

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	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
06		0	308960	-0-	308960	1065941	7356	1	301604	3	N	-0-					-0-
07		1337460 X	271519	-0-	-1065941	-0-	7258	1	264261	3	N	-0-					-0-
08		411153 X	233510	-0-	-177643	-0-	6190	1	227320	3	N	-0-					-0-
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-

HUISACHE W		WELL #: 120H		RRCID -> 293526		COMPL. DATE 05/11/2022		TOTAL DEPTH 12551		PERF. N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HUISACHE W		WELL #: 121H		RRCID -> 293627		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 12351		PERF. 13077 - 20404							
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
11		0	173851	-0-	173851	173851	3635	1	170216	3	N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		100453		WELL #: 10H		RRCID -> 265593		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9226		PERF. 9600 - 14430					
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	130	1	1222	2	Y	160	156	1			26
							2	4	176	9							
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	151	1	1505	2	Y	148	153	1			21
							2	4	163	9							
08		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	128	1	1282	2	Y	150	135	1			36
							2	4	165	9							
09		0	1165	-0-	1165	1165	100	1	933	2	Y	117	138	1			15
							3	4	129	9							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1165					Y	NO RPT					15
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	265					Y	NO RPT					15

VESTER B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265595		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9660 - 14183							
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	699	2	Y	225	221	1			44
							1	4	248	9							
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	89	1	896	2	Y	231	235	1			40
							1	4	254	9							
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	91	1	909	2	Y	225	223	1			42
							1	4	248	9							
09		0	959	-0-	959	959	77	1	676	2	Y	185	200	1			27
							2	4	204	9							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	959					Y	NO RPT					27
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	269					Y	NO RPT					27

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			53
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			53
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-			53
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	-0-	78 3		N	-0-			53

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	258355	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162									
STEWART TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	261083	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11396	- 15778	
06	6990 X	6530	-0-	-460	-0-	217	1	6313 2	N	-0-			-0-
07	7223 X	6715	-0-	-508	-0-	239	1	6474 2	N	-0-			-0-
08	7223 X	6689	-0-	-534	-0-	115	1	6572 2	N	-0-			-0-
09	6750 X	6448	-0-	-302	-0-	237	1	6209 2	N	-0-			-0-
10	0	6584	-0-	6584	6584	248	1	6334 2	N	-0-			-0-
11	0	6344	-0-	6344	12928	242	1	6100 2	N	-0-			-0-

STEWART TRUST STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	263542	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11743	- 16700	
06	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	206	1	5992 2	N	-0-			-0-
07	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	225	1	6073 2	N	-0-			-0-
08	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	113	1	6447 2	N	-0-			-0-
09	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	243	1	6369 2	N	-0-			-0-
10	0	6570	-0-	6570	6570	248	1	6318 2	N	-0-			-0-
11	0	6241	-0-	6241	12811	238	1	5999 2	N	-0-			-0-

LM 1870		WELL #:		1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13570	- 17802	
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	416	1	1693 2	N	-0-			-0-
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	339	1	1677 2	N	-0-			-0-
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	198	1	1373 2	N	-0-			-0-
09	2100 N	1412	-0-	-688	-0-	235	1	1176 2	N	-0-			-0-
10	0	1179	-0-	1179	1179	128	1	1050 2	N	-0-			-0-
11	0	936	-0-	936	2115	936	2		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		4110 X	3334	-0-	-776	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
07		4247 X	3424	-0-	-823	-0-	3422	2		2 4	N	-0-			-0-
08		3999 X	3993	-0-	-6	-0-	3991	2		2 4	N	-0-			-0-
09		3870 X	3599	-0-	-271	-0-	3597	2		2 4	N	-0-			-0-
10		0	4041	-0-	4041	4041	4039	2		2 4	N	-0-			-0-
11		0	3044	-0-	3044	7085	3042	2		2 4	N	-0-			-0-

HACHAR 1476			WELL #: 18H		RRCID -> 266440			COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226				
06		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-			-0-
07		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5311	2		1 4	N	-0-			-0-
08		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5040	2		1 4	N	-0-			-0-
09		4260 X	4210	-0-	-50	-0-	4209	2		1 4	N	-0-			-0-
10		0	4979	-0-	4979	4979	4977	2		2 4	N	-0-			-0-
11		0	5677	-0-	5677	10656	5675	2		2 4	N	-0-			-0-

F.D. LAUREL			WELL #: 20H		RRCID -> 267854			COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263				
06		5610 X	5072	-0-	-538	-0-	446	1	4626	2	N	-0-			-0-
07		5797 X	5443	-0-	-354	-0-	535	1	4904	2	N	-0-			-0-
08		5797 X	5353	-0-	-444	-0-	568	1	4781	2	N	-0-			-0-
09		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	643	1	4438	2	N	-0-			-0-
10		0	6496	-0-	6496	6496	1116	1	5375	2	N	-0-			-0-
11		0	5328	-0-	5328	11824	961	1	4363	2	N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A			WELL #: 1H		RRCID -> 268860			COMPL. DATE 11/21/2013			TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247				
06		6540 X	868	-0-	-5672	-0-	868	2			N	-0-			-0-
07		6386 X	1718	-0-	-4668	-0-	1717	2		1 4	N	-0-			-0-
08		5766 X	254	-0-	-5512	-0-	254	2			N	-0-			-0-
09		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2		1 4	N	-0-			-0-
10		0	7490	-0-	7490	7490	56	1	7431	2	N	-0-			-0-
11		0	6396	-0-	6396	13886	120	1	6274	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D.			WELL #: 21H		RRCID -> 270525			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601				
06		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	751	1	7882	2	N	-0-			-0-
07		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	891	1	8190	2	N	-0-			-0-
08		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	858	1	7339	2	N	-0-			-0-
09		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	737	1	5061	2	N	-0-			-0-
10		0	1721	-0-	1721	1721	288	1	1431	2	N	-0-			-0-
11		0	2360	-0-	2360	4081	419	1	1939	2	N	-0-			-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		19950 X	18724	-0-	-1226	-0-	18724 2		N	-0-	-0-
07		20057 X	19087	-0-	-970	-0-	19084 2	3 4	N	-0-	-0-
08		19654 X	18776	-0-	-878	-0-	18772 2	4 4	N	-0-	-0-
09		18990 X	17197	-0-	-1793	-0-	17194 2	3 4	N	-0-	-0-
10		0	18391	-0-	18391	18391	18388 2	3 4	N	-0-	-0-
11		0	15451	-0-	15451	33842	15448 2	3 4	N	-0-	-0-

STEWART STATE		WELL #: 23H		RRCID -> 277260		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935		
06		12000 X	10878	-0-	-1122	-0-	10878 2		N	-0-	-0-
07		12400 X	10953	-0-	-1447	-0-	10951 2	2 4	N	-0-	-0-
08		11470 X	10706	-0-	-764	-0-	10704 2	2 4	N	-0-	-0-
09		11100 X	10435	-0-	-665	-0-	10433 2	2 4	N	-0-	-0-
10		0	10765	-0-	10765	10765	10762 2	3 4	N	-0-	-0-
11		0	10598	-0-	10598	21363	10595 2	3 4	N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 33H		RRCID -> 278959		COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045		
06		28260 X	25316	-0-	-2944	-0-	25316 2		N	-0-	-0-
07		27652 X	24865	-0-	-2787	-0-	24863 2	2 4	N	-0-	-0-
08		31031 X	21765	-0-	-9266	-0-	21763 2	2 4	N	-0-	-0-
09		30030 X	22224	-0-	-7806	-0-	22222 2	2 4	N	-0-	-0-
10		0	12632	-0-	12632	12632	59 1	12571 2	N	-0-	-0-
							2 4				
11		0	7800	-0-	7800	20432	135 1	7663 2	N	-0-	-0-
							2 4				

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 2H		RRCID -> 279443		COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455		
06		26970 X	21812	-0-	-5158	-0-	21812 2		N	-0-	-0-
07		27125 X	23637	-0-	-3488	-0-	23632 2	5 4	N	-0-	-0-
08		26195 X	10140	-0-	-16055	-0-	10137 2	3 4	N	-0-	-0-
09		25350 X	16292	-0-	-9058	-0-	16289 2	3 4	N	-0-	-0-
10		0	21827	-0-	21827	21827	56 1	21767 2	N	-0-	-0-
							4 4				
11		0	30600	-0-	30600	52427	120 1	30476 2	N	-0-	-0-
							4 4				

SAN ROMAN 1508		WELL #: 34H		RRCID -> 279447		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642		
06		54673 X	54673	-0-	-0-	-0-	23 1	54650 2	N	-0-	-0-
07		50501 X	50501	-0-	-0-	-0-	50499 2	2 4	N	-0-	-0-
08		55273 X	47860	-0-	-7413	-0-	47857 2	3 4	N	-0-	-0-
09		54660 X	39096	-0-	-15564	-0-	39093 2	3 4	N	-0-	-0-
10		0	39539	-0-	39539	39539	36 1	39500 2	N	-0-	-0-
							3 4				
11		0	35498	-0-	35498	75037	135 1	35360 2	N	-0-	-0-
							3 4				

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 4H		RRCID -> 279451		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240		
06		19560 X	11953	-0-	-7607	-0-	11953 2		N	-0-	-0-
07		20212 X	13093	-0-	-7119	-0-	13092 2	1 4	N	-0-	-0-
08		18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	18431 2	1 4	N	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 37H		RRCID -> 280242		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		35160 X	32381	-0-	-2779	-0-	32381 2		N	-0-			-0-
07		42687 X	33700	-0-	-8987	-0-	33698 2	2 4	N	-0-			-0-
08		42687 X	32915	-0-	-9772	-0-	32913 2	2 4	N	-0-			-0-
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						
SAN ROMAN 1508		WELL #: 38H		RRCID -> 280243		COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026				
06		35460 X	27595	-0-	-7865	-0-	27595 2		N	-0-			-0-
07		35991 X	27659	-0-	-8332	-0-	27657 2	2 4	N	-0-			-0-
08		35340 X	31227	-0-	-4113	-0-	31225 2	2 4	N	-0-			-0-
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						
SAN ROMAN 1508		WELL #: 36H		RRCID -> 280388		COMPL. DATE 01/27/2018			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655				
06		30150 X	21714	-0-	-8436	-0-	21714 2		N	-0-			-0-
07		31155 X	22445	-0-	-8710	-0-	22443 2	2 4	N	-0-			-0-
08		31155 X	14790	-0-	-16365	-0-	14787 2	3 4	N	-0-			-0-
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-
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 8H		RRCID -> 280842		COMPL. DATE 04/24/2017			TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881				
06		19650 X	15252	-0-	-4398	-0-	135 1	15117 2	N	-0-			-0-
07		20088 X	15576	-0-	-4512	-0-	140 1	15435 2	N	-0-			-0-
							1 4						
08		19902 X	16159	-0-	-3743	-0-	140 1	16018 2	N	-0-			-0-
							1 4						
09		17010 X	3350	-0-	-13660	-0-	3350 2		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	12190	-0-	12190	12190	12190 2		N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 7H		RRCID -> 281095		COMPL. DATE 04/24/2017			TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561				
06		24330 X	20863	-0-	-3467	-0-	135 1	20728 2	N	-0-			-0-
07		25141 X	20990	-0-	-4151	-0-	140 1	20849 2	N	-0-			-0-
							1 4						
08		24490 X	21214	-0-	-3276	-0-	140 1	21073 2	N	-0-			-0-
							1 4						
09		22620 X	5302	-0-	-17318	-0-	5302 2		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	11629	-0-	11629	11629	11629 2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016												
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		32730 X	25635	-0-	-7095	-0-	25635	2		N	-0-	-0-
07		33821 X	26664	-0-	-7157	-0-	26661	2	3	4	N	-0-
08		31930 X	21946	-0-	-9984	-0-	21943	2	3	4	N	-0-
09		29640 X	21999	-0-	-7641	-0-	21996	2	3	4	N	-0-
10		0	28971	-0-	28971	28971	56	1	28912	2	N	-0-
							3	4				
11		0	29259	-0-	29259	58230	120	1	29136	2	N	-0-
							3	4				

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240												
06		22050 X	18968	-0-	-3082	-0-	18968	2		N	-0-	-0-
07		22785 X	19551	-0-	-3234	-0-	19549	2	2	4	N	-0-
08		20770 X	12889	-0-	-7881	-0-	12887	2	2	4	N	-0-
09		19890 X	13888	-0-	-6002	-0-	13886	2	2	4	N	-0-
10		0	18574	-0-	18574	18574	56	1	18515	2	N	-0-
							3	4				
11		0	18485	-0-	18485	37059	120	1	18362	2	N	-0-
							3	4				

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228												
06		28170 X	25994	-0-	-2176	-0-	1760	1	24234	2	N	-0-
07		29109 X	27710	-0-	-1399	-0-	1857	1	25846	2	N	-0-
							7	4				
08		28921 X	28921	-0-	-0-	-0-	1919	1	26995	2	N	-0-
							7	4				
09		27480 X	19492	-0-	-7988	-0-	1047	1	18440	2	N	-0-
							5	4				
10		0	22291	-0-	22291	22291	795	1	21490	2	N	-0-
							6	4				
11		0	23178	-0-	23178	45469	1094	1	22078	2	N	-0-
							6	4				

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439												
06		25470 X	23093	-0-	-2377	-0-	1409	1	21684	2	N	-0-
07		26319 X	25152	-0-	-1167	-0-	1328	1	23823	2	N	-0-
							1	4				
08		26335 X	26335	-0-	-0-	-0-	1395	1	24939	2	N	-0-
							1	4				
09		23970 X	23461	-0-	-509	-0-	1617	1	21843	2	N	-0-
							1	4				
10		0	18043	-0-	18043	18043	936	1	17106	2	N	-0-
							1	4				
11		0	20561	-0-	20561	38604	20560	2	1	4	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HACHAR 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	282017	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	13580	PERF.13545 - 19025			
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

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

BFMT WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	282180	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10460 - 17571			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

BFMT WEST		WELL #:		8H	RRCID ->	282182	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.10284 - 18235			
06		38730 X	23926	-0-	-14804	-0-	2073	1	21853	2	N	-0-	-0-	
07		40021 X	26012	-0-	-14009	-0-	1744	1	24266	2	N	-0-	-0-	
								2		4				
08		40021 X	29851	-0-	-10170	-0-	1691	1	28158	2	N	-0-	-0-	
								2		4				
09		36540 X	30078	-0-	-6462	-0-	1547	1	28529	2	N	-0-	-0-	
								2		4				
10		0	30182	-0-	30182	30182	688	1	29492	2	N	-0-	-0-	
								2		4				
11		0	3989	-0-	3989	34171	3989	2			N	-0-	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID ->	282240	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11076 - 18981			
06		19590 X	18712	-0-	-878	-0-	135	1	18577	2	N	-0-	-0-	
07		20708 X	19188	-0-	-1520	-0-	140	1	19046	2	N	-0-	-0-	
								2		4				
08		20708 X	19299	-0-	-1409	-0-	140	1	19157	2	N	-0-	-0-	
								2		4				
09		20040 X	4374	-0-	-15666	-0-	4374	2			N	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		0	10101	-0-	10101	10101	10101	2			N	-0-	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H	RRCID ->	282292	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10882 - 18833			
06		23190 X	19340	-0-	-3850	-0-	135	1	19205	2	N	-0-	-0-	
07		23963 X	20671	-0-	-3292	-0-	140	1	20529	2	N	-0-	-0-	
								2		4				
08		22847 X	20215	-0-	-2632	-0-	140	1	20073	2	N	-0-	-0-	
								2		4				
09		21540 X	4622	-0-	-16918	-0-	4622	2			N	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		0	13226	-0-	13226	13226	13225	2	1	4	N	-0-	-0-	

BFMT EAST		WELL #:		15H	RRCID ->	282910	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10507	PERF.11019 - 19905			
06		40140 X	33077	-0-	-7063	-0-	135	1	32942	2	N	-0-	-0-	
07		41478 X	32617	-0-	-8861	-0-	32613	2	4	4	N	-0-	-0-	
08		38905 X	31835	-0-	-7070	-0-	31831	2	4	4	N	-0-	-0-	
09		36030 X	31116	-0-	-4914	-0-	31112	2	4	4	N	-0-	-0-	
10		0	27664	-0-	27664	27664	27661	2	3	4	N	-0-	-0-	
11		0	22176	-0-	22176	49840	22173	2	3	4	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BFMT EAST		WELL #: C 24H		RRCID ->	284061	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	10533	PERF.11010 - 17975
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	25860 X	22086	-0-	-3774	-0-	22086 2				-0-
07	26722 X	16648	-0-	-10074	-0-	16646 2	2 4	N		-0-
08	24955 X	21024	-0-	-3931	-0-	21022 2	2 4	N		-0-
09	24150 X	18577	-0-	-5573	-0-	18575 2	2 4	N		-0-
10	0	20784	-0-	20784	20784	20782 2	2 4	N		-0-
11	0	16435	-0-	16435	37219	16433 2	2 4	N		-0-

BFMT EAST		WELL #: C 25H		RRCID ->	284062	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10962 - 17838
06	23490 X	21049	-0-	-2441	-0-	21049 2				-0-
07	24273 X	121249	-0-	-3024	-0-	21247 2	2 4	N		-0-
08	23157 X	20474	-0-	-2683	-0-	20472 2	2 4	N		-0-
09	21600 X	20152	-0-	-1448	-0-	20150 2	2 4	N		-0-
10	0	18622	-0-	18622	18622	18620 2	2 4	N		-0-
11	0	9931	-0-	9931	28553	9930 2	1 4	N		-0-

BFMT EAST		WELL #: C 26H		RRCID ->	284064	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF.11022 - 18152
06	19050 X	11964	-0-	-7086	-0-	11964 2				-0-
07	19499 X	12301	-0-	-7198	-0-	12300 2	1 4	N		-0-
08	18631 X	15126	-0-	-3505	-0-	15125 2	1 4	N		-0-
09	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	19345 2	2 4	N		-0-
10	0	16450	-0-	16450	16450	16448 2	2 4	N		-0-
11	0	15205	-0-	15205	31655	15204 2	1 4	N		-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 5H		RRCID ->	284157	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12934	PERF.12972 - 19359
06	23940 X	20169	-0-	-3771	-0-	20169 2				-0-
07	24211 X	21202	-0-	-3009	-0-	21200 2	2 4	N		-0-
08	24211 X	12800	-0-	-11411	-0-	12799 2	1 4	N		-0-
09	22560 X	13225	-0-	-9335	-0-	13224 2	1 4	N		-0-
10	0	20814	-0-	20814	20814	56 1	20756 2	N		-0-
11	0	786	-0-	786	21600	2 4	758 2	N		-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 6H		RRCID ->	284296	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12939	PERF.13140 - 19208
06	30363 X	30363	-0-	-0-	-0-	30363 2				-0-
07	37913 X	29468	-0-	-8445	-0-	29466 2	2 4	N		-0-
08	37913 X	21182	-0-	-16731	-0-	21181 2	1 4	N		-0-
09	36690 X	24269	-0-	-12421	-0-	24267 2	2 4	N		-0-
10	0	30785	-0-	30785	30785	56 1	30727 2	N		-0-
11	0	6337	-0-	6337	37122	2 4	6309 2	N		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 11H		RRCID ->	284299	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10878 - 18609
06	27060 X	23280	-0-	-3780	-0-	23280 2				-0-
07	27125 X	23631	-0-	-3494	-0-	23629 2	2 4	N		-0-
08	25606 X	23131	-0-	-2475	-0-	23129 2	2 4	N		-0-
09	24150 X	22970	-0-	-1180	-0-	22968 2	2 4	N		-0-
10	0	21244	-0-	21244	21244	21242 2	2 4	N		-0-
11	0	19991	-0-	19991	41235	19989 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 #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	32376 X	32376	-0-	-0-	-0-	380	1	31996	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	23573	-0-	20473	20473	746	1	22825	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	3100 N	12324	-0-	9224	29697	528	1	11792	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	42414 X	12717	-0-	-29697	-0-	12714	2		3	4	Y	-0-		-0-
10	0	15693	-0-	15693	15693	63	1	15627	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	0	689	-0-	689	16382	32	1	657	2	Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

06	28950 X	25640	-0-	-3310	-0-	25640	2			N	-0-			-0-
07	29915 X	25948	-0-	-3967	-0-	25946	2		2	4	N	-0-		-0-
08	28675 X	25390	-0-	-3285	-0-	25388	2		2	4	N	-0-		-0-
09	26970 X	24589	-0-	-2381	-0-	24587	2		2	4	N	-0-		-0-
10	0	22899	-0-	22899	22899	22897	2		2	4	N	-0-		-0-
11	0	22486	-0-	22486	45385	22484	2		2	4	N	-0-		-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

06	24300 X	21222	-0-	-3078	-0-	21222	2			N	-0-			-0-
07	25110 X	19217	-0-	-5893	-0-	19215	2		2	4	N	-0-		-0-
08	24211 X	22185	-0-	-2026	-0-	22183	2		2	4	N	-0-		-0-
09	22140 X	20970	-0-	-1170	-0-	20968	2		2	4	N	-0-		-0-
10	0	19258	-0-	19258	19258	19256	2		2	4	N	-0-		-0-
11	0	15749	-0-	15749	35007	15747	2		2	4	N	-0-		-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

06	45660 X	30625	-0-	-15035	-0-	1611	1	29014	2	N	-0-			-0-
07	36611 X	28824	-0-	-7787	-0-	1561	1	27263	2	N	-0-			-0-
08	36611 X	28248	-0-	-8363	-0-	1442	1	26805	2	N	-0-			-0-
						1	4							
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							

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

06	70830 X	39679	-0-	-31151	-0-	2609	1	37070	2	N	-0-			-0-
07	68293 X	46220	-0-	-22073	-0-	96	1	46123	2	N	-0-			-0-
						1	4							
08	68293 X	53632	-0-	-14661	-0-	1439	1	52192	2	N	-0-			-0-
						1	4							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BFMT EAST		WELL #: 100H		RRCID -> 288974		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11503 - 19537				
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	EOM BALANCE
06	48750 X	47815	-0-	-935	-0-	811	1	47004	2	N	-0-			-0-
07	54281 X	46404	-0-	-7877	-0-	841	1	45562	2	N	-0-			-0-
						1	4							
08	54281 X	45564	-0-	-8717	-0-	732	1	44831	2	N	-0-			-0-
						1	4							
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							

BFMT EAST		WELL #: 101H		RRCID -> 288976		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11104		PERF.11337 - 19375				
06	48900 X	48678	-0-	-222	-0-	825	1	47853	2	N	-0-			-0-
07	55769 X	47378	-0-	-8391	-0-	859	1	46518	2	N	-0-			-0-
						1	4							
08	55769 X	46439	-0-	-9330	-0-	746	1	45692	2	N	-0-			-0-
						1	4							
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							

BFMT EAST		WELL #: 103H		RRCID -> 288977		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11190		PERF.11545 - 19609				
06	57540 X	55888	-0-	-1652	-0-	948	1	54940	2	N	-0-			-0-
07	64573 X	54822	-0-	-9751	-0-	994	1	53827	2	N	-0-			-0-
						1	4							
08	64573 X	53705	-0-	-10868	-0-	863	1	52841	2	N	-0-			-0-
						1	4							
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							

BFMT WEST		WELL #: 503H		RRCID -> 288979		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10593		PERF.10639 - 18832				
06	69900 X	63396	-0-	-6504	-0-	1231	1	62165	2	N	-0-			-0-
07	72230 X	63607	-0-	-8623	-0-	1352	1	62254	2	N	-0-			-0-
						1	4							
08	72230 X	61566	-0-	-10664	-0-	1379	1	60186	2	N	-0-			-0-
						1	4							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BFMT WEST		WELL #:		500H	RRCID ->	289107	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10541	PERF.10696	- 19079	
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	

06		71670 X	64056	-0-	-7614	-0-	1244	1	62812	2	N	-0-	
07		74059 X	63441	-0-	-10618	-0-	1348	1	62092	2	N	-0-	
								1					
08		74059 X	61754	-0-	-12305	-0-	1383	1	60370	2	N	-0-	
								1					
09		69090 X	58447	-0-	-10643	-0-	1424	1	57022	2	N	-0-	
								1					
10		0	57730	-0-	57730	57730	1396	1	56333	2	N	-0-	
								1					
11		0	51809	-0-	51809	109539	1242	1	50566	2	N	-0-	
								1					
								4					

BFMT WEST		WELL #:		502H	RRCID ->	289108	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10590	- 18577	
06		68190 X	60925	-0-	-7265	-0-	1183	1	59742	2	N	-0-	
07		70463 X	61322	-0-	-9141	-0-	1303	1	60018	2	N	-0-	
								1					
08		70463 X	59241	-0-	-11222	-0-	1327	1	57913	2	N	-0-	
								1					
09		64830 X	55244	-0-	-9586	-0-	1346	1	53897	2	N	-0-	
								1					
10		0	55600	-0-	55600	55600	1344	1	54255	2	N	-0-	
								1					
11		0	49051	-0-	49051	104651	1176	1	47874	2	N	-0-	
								1					
								4					

SAN ROMAN 1508		WELL #:		102H	RRCID ->	289876	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	12377	PERF.12302	- 20231	
06		68890 X	68890	-0-	-0-	-0-	1739	1	67151	2	N	-0-	
07		77686 X	67218	-0-	-10468	-0-	1979	1	65237	2	N	-0-	
								2					
08		77686 X	62698	-0-	-14988	-0-	1621	1	61075	2	N	-0-	
								2					
09		75180 X	61140	-0-	-14040	-0-	1758	1	59380	2	N	-0-	
								2					
10		0	60909	-0-	60909	60909	1530	1	59377	2	N	-0-	
								2					
11		0	54128	-0-	54128	115037	6535	1	47592	2	N	-0-	
								1					
								4					

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		104H	RRCID ->	289886	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11367	- 19341	
06		62340 X	60457	-0-	-1883	-0-	1008	1	59449	2	N	-0-	
07		70587 X	57150	-0-	-13437	-0-	1023	1	56126	2	N	-0-	
								1					
08		70587 X	58405	-0-	-12182	-0-	922	1	57482	2	N	-0-	
								1					
09		68310 X	54217	-0-	-14093	-0-	915	1	53301	2	N	-0-	
								1					
10		0	55153	-0-	55153	55153	927	1	54225	2	N	-0-	
								1					
11		0	51796	-0-	51796	106949	885	1	50910	2	N	-0-	
								1					
								4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		49230 X	45696	-0-	-3534	-0-	80	1	45616	2	N	-0-
07		51573 X	51573	-0-	-0-	-0-	1053	1	50519	2	N	-0-
							1	4				
08		49778 X	49778	-0-	-0-	-0-	1022	1	48755	2	N	-0-
							1	4				
09		50896 X	50896	-0-	-0-	-0-	1378	1	49517	2	N	-0-
							1	4				
10		0	49714	-0-	49714	49714	1518	1	48195	2	N	-0-
							1	4				
11		0	47023	-0-	47023	96737	6070	1	40952	2	N	-0-
							1	4				

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328												
06		54930 X	48693	-0-	-6237	-0-	86	1	48607	2	N	-0-
07		54467 X	54448	-0-	-19	-0-	1112	1	53335	2	N	-0-
							1	4				
08		53382 X	52319	-0-	-1063	-0-	1075	1	51243	2	N	-0-
							1	4				
09		52173 X	52173	-0-	-0-	-0-	1412	1	50760	2	N	-0-
							1	4				
10		0	51131	-0-	51131	51131	1562	1	49568	2	N	-0-
							1	4				
11		0	48311	-0-	48311	99442	6236	1	42074	2	N	-0-
							1	4				

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224												
06		602370 X	531295	-0-	-71075	-0-	152	1	531143	2	N	-0-
07		622449 X	567218	-0-	-55231	-0-	1182	1	566036	2	N	-0-
08		622449 X	484831	-0-	-137618	-0-	690	1	484141	2	N	-0-
09		531300 X	383160	-0-	-148140	-0-	169	1	382991	2	N	-0-
10		0	334240	-0-	334240	334240	179	1	334061	2	N	-0-
11		0	276339	-0-	276339	610579	122	1	276217	2	N	-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083												
06		578490 X	467181	-0-	-111309	-0-	134	1	467047	2	N	-0-
07		597773 X	349313	-0-	-248460	-0-	728	1	348585	2	N	-0-
08		597773 X	223278	-0-	-374495	-0-	318	1	222960	2	N	-0-
09		495960 X	194040	-0-	-301920	-0-	85	1	193955	2	N	-0-
10		0	165715	-0-	165715	165715	89	1	165626	2	N	-0-
11		0	112042	-0-	112042	277757	50	1	111992	2	N	-0-

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		511020 X	332462	-0-	-178558	-0-	121	1 332341	2 N	-0-		-0-
07		528054 X	257686	-0-	-270368	-0-	135	1 257551	2 N	-0-		-0-
08		528054 X	206221	-0-	-321833	-0-	120	1 206101	2 N	-0-		-0-
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-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585												
06		558810 X	456085	-0-	-102725	-0-	172	1 455913	2 N	-0-		-0-
07		577437 X	389717	-0-	-187720	-0-	179	1 389538	2 N	-0-		-0-
08		577437 X	335203	-0-	-242234	-0-	175	1 335028	2 N	-0-		-0-
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-

LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084												
06		512070 X	351564	-0-	-160506	-0-	132	1 351432	2 N	-0-		-0-
07		529139 X	293970	-0-	-235169	-0-	135	1 293835	2 N	-0-		-0-
08		529139 X	251979	-0-	-277160	-0-	131	1 251848	2 N	-0-		-0-
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-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231												
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295												
06		8850 X	7412	-0-	-1438	-0-	204	1 7205	2 N	3	13 1	19
07		9145 X	7821	-0-	-1324	-0-	225	1 7594	2 N	2		21
08		0	5888	-0-	5888	5888	228	1 5659	2 N	1		22
09		0	2460	-0-	2460	8348	80	1 2380	2 N	-0-	16 1	6
10		0	2460	-0-	2460	10808	71	1 2389	2 N	-0-	4 1	2
11		0	2743	-0-	2743	13551	62	1 2680	2 N	1	2 1	1

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584												
06		4920 X	4537	-0-	-383	-0-	334	1 4203	2 N	-0-		-0-
07		5084 X	4676	-0-	-408	-0-	347	1 4329	2 N	-0-		-0-
08		0	4653	-0-	4653	4653	349	1 4304	2 N	-0-		-0-
09		0	4208	-0-	4208	8861	353	1 3855	2 N	-0-		-0-
10		0	4967	-0-	4967	13828	814	1 4153	2 N	-0-		-0-
11		0	4735	-0-	4735	18563	839	1 3896	2 N	-0-		-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485												
06		6030 X	5911	-0-	-119	-0-	205	1 5706	2 N	-0-		-0-
07		6138 X	5670	-0-	-468	-0-	215	1 5455	2 N	-0-		-0-
08		0	4814	-0-	4814	4814	232	1 4582	2 N	-0-		-0-
09		0	3383	-0-	3383	8197	124	1 3259	2 N	-0-		-0-
10		0	4805	-0-	4805	13002	163	1 4642	2 N	-0-		-0-
11		0	4761	-0-	4761	17763	148	1 4613	2 N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013												TOTAL DEPTH 11189	PERF.11400	- 18400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		26358 X	26358	-0-	-0-	-0-	670	1	25688	2	N	-0-				-0-	
07		31620 X	31620	-0-	-0-	-0-	839	1	30781	2	N	-0-				-0-	
08		0	25710	-0-	25710	25710	748	1	24962	2	N	-0-				-0-	
09		0	22048	-0-	22048	47758	695	1	21353	2	N	-0-				-0-	
10		0	19961	-0-	19961	67719	661	1	19300	2	N	-0-				-0-	
11		0	26020	-0-	26020	93739	835	1	25185	2	N	-0-				-0-	

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014												TOTAL DEPTH 10885	PERF.11560	- 18625			
06		13560 X	12060	-0-	-1500	-0-	887	1	11173	2	N	-0-				-0-	
07		14012 X	12215	-0-	-1797	-0-	906	1	11309	2	N	-0-				-0-	
08		14012 X	12014	-0-	-1998	-0-	901	1	11113	2	N	-0-				-0-	
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-	

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014												TOTAL DEPTH 10934	PERF.11652	- 18782			
06		7890 X	7312	-0-	-578	-0-	538	1	6774	2	N	-0-				-0-	
07		7998 X	7591	-0-	-407	-0-	563	1	7028	2	N	-0-				-0-	
08		7998 X	7610	-0-	-388	-0-	571	1	7039	2	N	-0-				-0-	
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-	

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014												TOTAL DEPTH 10895	PERF.13560	- 19741			
06		17700 X	16766	-0-	-934	-0-	1233	1	15533	2	N	-0-				-0-	
07		18290 X	17310	-0-	-980	-0-	1284	1	16026	2	N	-0-				-0-	
08		0	17037	-0-	17037	17037	1278	1	15759	2	N	-0-				-0-	
09		0	14068	-0-	14068	31105	1076	1	12992	2	N	-0-				-0-	
10		0	2	-0-	2	31107	2	2			N	-0-				-0-	
11		0	11	-0-	11	31118	2	1	9	2	N	-0-				-0-	

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015												TOTAL DEPTH 10499	PERF.10975	- 18030			
06		8430 X	6204	-0-	-2226	-0-	362	1	5842	2	Y	-0-				15	
07		6851 X	6850	-0-	-1	-0-	216	1	6634	2	Y	-0-				15	
08		0	6101	-0-	6101	6101	212	1	5889	2	Y	-0-				15	
09		0	4735	-0-	4735	10836	179	1	4556	2	Y	-0-				15	
10		0	5598	-0-	5598	16434	207	1	5391	2	Y	-0-	13	1		2	
11		0	5569	-0-	5569	22003	207	1	5362	2	Y	-0-	2	1		-0-	

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015												TOTAL DEPTH 10406	PERF.10918	- 18210			
06		8340 X	2891	-0-	-5449	-0-	100	1	2790	2	N	1				2	
07		8308 X	2879	-0-	-5429	-0-	108	1	2767	2	N	4				6	
08		8308 X	1088	-0-	-7220	-0-	51	1	1034	2	N	3				9	
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-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																		
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133													COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10404		PERF.10794 - 17970	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	525	1	14697	2	N	4					13		
07	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	548	1	14030	2	N	22					35		
08	12334 X	12334	-0-	-0-	-0-	584	1	11716	2	N	31					66		
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-		

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158													COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10626 - 18521	
06	24348 X	24348	-0-	-0-	-0-	796	1	23552	2	Y	-0-					-0-		
07	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	725	1	20902	2	Y	-0-					-0-		
08	0	20950	-0-	20950	20950	755	1	20195	2	Y	-0-					-0-		
09	0	18689	-0-	18689	39639	706	1	17983	2	Y	-0-					-0-		
10	0	18739	-0-	18739	58378	728	1	18011	2	Y	-0-					-0-		
11	0	17046	-0-	17046	75424	667	1	16379	2	Y	-0-					-0-		

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341													COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9138		PERF.10753 - 19685	
06	97710 X	52970	-0-	-44740	-0-	3079	1	49891	2	N	-0-					-0-		
07	96224 X	57693	-0-	-38531	-0-	1842	1	55851	2	N	-0-					-0-		
08	0	51368	-0-	51368	51368	1789	1	49579	2	N	-0-					-0-		
09	0	41860	-0-	41860	93228	1589	1	40271	2	N	-0-					-0-		
10	0	24082	-0-	24082	117310	776	1	23306	2	N	-0-					-0-		
11	0	10563	-0-	10563	127873	309	1	10254	2	N	-0-					-0-		

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342													COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9153		PERF.10989 - 19781	
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-		
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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-		

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465													COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 10214		PERF.10855 - 18976	
*01	117614 X	100656	-0-	-16958	-0-	3684	1	96932	2	N	36					75		
02	104104 X	-0-	-0-	-104104	-0-	40	9			N	-0-					75		
03	110515 X	1449	-0-	-109066	-0-	212	1	1237	2	N	-0-					75		
04	68587 X	68587	-0-	-0-	-0-	3531	1	65056	2	N	-0-					75		
05	103278 X	103278	-0-	-0-	-0-	5869	1	97409	2	N	-0-	55	1			20		
06	104947 X	104947	-0-	-0-	-0-	6123	1	98766	2	N	53					73		
07	109020 X	109020	-0-	-0-	-0-	3474	1	105402	2	N	131	109	1			95		
*08	97599 X	97599	-0-	-0-	-0-	3396	1	94068	2	N	123	86	1			132		
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-		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
06	51240 X	51240	-0-	-0-	-0-	2991	1	48242	2	N	6	51	1	7			
07	50186 X	50186	-0-	-0-	-0-	1600	1	48578	2	N	7			14			
08	53010 X	44040	-0-	-8970	-0-	1533	1	42490	2	N	15			29			
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-			

LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829												COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 11083		PERF.11024 - 20839	
06	114270 X	-0-	-0-	-114270	-0-					N	-0-			-0-			
07	105400 X	-0-	-0-	-105400	-0-					N	-0-			-0-			
08	113832 X	-0-	-0-	-113832	-0-					N	-0-			-0-			
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-			

LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835												COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 10969		PERF.10867 - 20081	
06	52566 X	52566	-0-	-0-	-0-	2984	1	49582	2	N	-0-			-0-			
07	62400 X	62400	-0-	-0-	-0-	3464	1	58936	2	N	-0-			-0-			
08	58871 X	58871	-0-	-0-	-0-	3545	1	55326	2	N	-0-			-0-			
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-			

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358												COMPL. DATE 10/14/2020		TOTAL DEPTH 11004		PERF.11006 - 21368	
06	208080 X	80661	-0-	-127419	-0-	3126	1	77535	2	N	-0-			-0-			
07	215016 X	86572	-0-	-128444	-0-	3233	1	83339	2	N	-0-			-0-			
08	0	76754	-0-	76754	76754	3351	1	73403	2	N	-0-			-0-			
09	0	62455	-0-	62455	139209	3244	1	59211	2	N	-0-			-0-			
10	0	78973	-0-	78973	218182	3378	1	75592	2	N	3	1	1	2			
11	0	77775	-0-	77775	295957	3277	1	74497	2	N	1	3	1	-0-			

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386												COMPL. DATE 10/09/2020		TOTAL DEPTH 10839		PERF.13902 - 18956	
06	44044 X	44044	-0-	-0-	-0-	1722	1	42322	2	N	-0-			-0-			
07	44166 X	44166	-0-	-0-	-0-	1662	1	42504	2	N	-0-			-0-			
08	0	38934	-0-	38934	38934	1712	1	37222	2	N	-0-			-0-			
09	0	31379	-0-	31379	70313	1642	1	29737	2	N	-0-			-0-			
10	0	39122	-0-	39122	109435	1683	1	37439	2	N	-0-			-0-			
11	0	38406	-0-	38406	147841	1630	1	36776	2	N	-0-			-0-			

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438												COMPL. DATE 10/14/2020		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10936 - 18877	
06	97710 X	68984	-0-	-28726	-0-	2652	1	66332	2	N	-0-			-0-			
07	100967 X	70433	-0-	-30534	-0-	2605	1	67828	2	N	-0-			-0-			
08	100967 X	62142	-0-	-38825	-0-	2686	1	59456	2	N	-0-			-0-			
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-			

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

06	312930 X	241339	-0-	-71591	-0-	241339	2	N	-0-			-0-
07	298344 X	212768	-0-	-85576	-0-	212768	2	N	-0-			-0-
08	0	182012	-0-	182012	182012	182012	2	N	-0-			-0-
09	0	153397	-0-	153397	335409	153397	2	N	-0-			-0-
10	249395 X	NO RPT	-0-	-249395	86014			N	NO RPT			-0-
11	0	74616	-0-	74616	160630	74616	2	N	-0-			-0-

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797												
06	1278331 X	334088	-0-	-944243	-0-	333836	2	252	9	N	229	105 1 192
07	451670 X	312442	-0-	-139228	-0-	312223	2	219	9	N	199	183 1 208
08	451670 X	266067	-0-	-185603	-0-	265892	2	175	9	N	159	182 1 185
09	437100 X	250260	-0-	-186840	-0-	250146	2	114	9	N	104	186 1 103
10	451670 X	NO RPT	-0-	-451670	-0-			N	NO RPT			103
11	334080 X	NO RPT	-0-	-334080	-0-			N	NO RPT			103

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737												
06	1157881 X	291126	-0-	-866755	-0-	291126	2			N	-0-	3
07	446152 X	265054	-0-	-181098	-0-	265054	2			N	-0-	3
08	0	218456	-0-	218456	218456	218456	2			N	-0-	3
09	0	201387	-0-	201387	419843	201387	2			N	-0-	3
10	446152 X	NO RPT	-0-	-446152	-0-			N	NO RPT			3
11	291120 X	NO RPT	-0-	-291120	-0-			N	NO RPT			3

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149												
06	0	173070	-0-	173070	173070	173070	2			N	-0-	-0-
07	0	270073	-0-	270073	443143	270073	2			N	-0-	-0-
*08	708728 X	265585	-0-	-443143	-0-	265585	2			N	-0-	-0-
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-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623												
06	0	199873	-0-	199873	199873	199873	2			N	-0-	-0-
07	0	329932	-0-	329932	529805	329932	2			N	-0-	-0-
08	0	304226	-0-	304226	834031	304226	2			N	-0-	-0-
09	0	225742	-0-	225742	1059773	225742	2			N	-0-	-0-
10	0	200081	-0-	200081	1259854	200081	2			N	-0-	-0-
11	0	162148	-0-	162148	1422002	162148	2			N	-0-	-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154												
06	0	175714	-0-	175714	175714	175714	2			N	-0-	-0-
07	0	312550	-0-	312550	488264	312550	2			N	-0-	-0-
*08	784007 X	295743	-0-	-488264	-0-	295743	2			N	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696										
LA MESA STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	267755	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	9366	PERF.	9898 - 14620		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		37020 X	28764	-0-	-8256	-0-	942 1	27822 2	N	-0-				-0-
07		38254 X	34749	-0-	-3505	-0-	887 1	33862 2	N	-0-				-0-
08		38254 X	26825	-0-	-11429	-0-	703 1	26122 2	N	-0-				-0-
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-

LA MESA STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	275076	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	9145	PERF.	9679 - 16689		
06		23670 X	17115	-0-	-6555	-0-	558 1	16557 2	N	-0-				-0-
07		24459 X	20597	-0-	-3862	-0-	524 1	20073 2	N	-0-				-0-
08		23963 X	12584	-0-	-11379	-0-	329 1	12255 2	N	-0-				-0-
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-

LA MESA STATE 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	275902	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9361 - 17241		
06		34830 X	28906	-0-	-5924	-0-	939 1	27967 2	N	-0-				-0-
07		35991 X	27891	-0-	-8100	-0-	707 1	27184 2	N	-0-				-0-
08		35991 X	25192	-0-	-10799	-0-	655 1	24537 2	N	-0-				-0-
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-

GULFTEX ENERGY, LLC		338751		WELL #:		1H	RRCID ->	261833	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9342 - 14171
06		2820 X	2263	-0-	-557	-0-	1822 3	420 4	N	19	116 1			42
07		2914 X	2527	-0-	-387	-0-	2208 3	301 4	N	16	11 1			47
08		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3041 3	336 4	N	33	9 1	16 8		55
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		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	2338	25 9		N	NO RPT				80

SNOWDEN EF		WELL #:		2H	RRCID ->	270449	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9963 - 16187		
06		1440 X	474	-0-	-966	-0-	387 3	84 4	Y	3	16 1			192
07		1488 X	1410	-0-	-78	-0-	1277 3	129 4	Y	4	35 1			161
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1337 3	148 4	Y	7	29 1			139
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 N	NO RPT	-0-	-0-	1503	9 9		Y	NO RPT				95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
GULFTEX ENERGY, LLC		//CONT.//		338751								
SNOWDEN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271381	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	9921 - 15286
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	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			136
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			136
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			136
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38 1		98
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			98
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			98

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		MILAGROS		WELL #:		1H	RRCID ->	292846	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12682	PERF.	12700 - 19514
06		574944 X	332831	-0-	-242113	-0-		52	1	332779	2	N	-0-			-0-
07		390941 X	297744	-0-	-93197	-0-		52	1	297692	2	N	-0-			-0-
08		390941 X	249111	-0-	-141830	-0-		49	1	249062	2	N	-0-			-0-
09		0	201795	-0-	201795	201795		52	1	201743	2	N	-0-			-0-
10		0	178318	-0-	178318	380113		61	1	178257	2	N	-0-			-0-
11		0	148440	-0-	148440	528553		61	1	148379	2	N	-0-			-0-

MILAGROS		WELL #:		3H	RRCID ->	292888	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	12913 - 19626				
06		DELO PR	282342	-0-	282342	509422		44	1	282298	2	N	-0-			-0-
07		786583 X	277161	-0-	-509422	-0-		48	1	277113	2	N	-0-			-0-
08		342612 X	234083	-0-	-108529	-0-		46	1	234037	2	N	-0-			-0-
09		331560 X	180456	-0-	-151104	-0-		46	1	180410	2	N	-0-			-0-
10		0	151172	-0-	151172	151172		51	1	151121	2	N	-0-			-0-
11		0	125466	-0-	125466	276638		52	1	125414	2	N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NIDO RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	288864	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	11214	PERF.	11647 - 18537
06		65190 X	54256	-0-	-10934	-0-		11	1	54245	3	N	-0-			-0-
07		64790 X	54020	-0-	-10770	-0-		11	1	54009	3	N	-0-			-0-
08		63302 X	53829	-0-	-9473	-0-		11	1	53818	3	N	-0-			-0-
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-

NIDO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	290351	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11500 - 18726				
06		165210 X	130633	-0-	-34577	-0-		27	1	130606	3	N	-0-			-0-
07		161510 X	129724	-0-	-31786	-0-		27	1	129697	3	N	-0-			-0-
08		154287 X	125179	-0-	-29108	-0-		26	1	125153	3	N	-0-			-0-
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-

NIDO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	290356	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	11366	PERF.	11550 - 18790				
06		153180 X	122837	-0-	-30343	-0-		25	1	122812	3	N	-0-			-0-
07		150257 X	119396	-0-	-30861	-0-		24	1	119372	3	N	-0-			-0-
08		144460 X	115853	-0-	-28607	-0-		24	1	115829	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
NIDO RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	291402	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11539 - 20598	
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
06		269340 X	193205	-0-	-76135	-0-	1932 1	191273 3	N	-0-		-0-
07		267034 X	189607	-0-	-77427	-0-	1960 1	187647 3	N	-0-		-0-
08		247411 X	179704	-0-	-67707	-0-	1860 1	177844 3	N	-0-		-0-
09		213510 X	171376	-0-	-42134	-0-	1776 1	169600 3	N	-0-		-0-
10		0	172268	-0-	172268		1784 1	170484 3	N	-0-		-0-
11		0	153311	-0-	153311		1592 1	151719 3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292131	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12120 - 19147	
06		395850 X	232883	-0-	-162967	-0-	2329 1	230554 3	N	-0-		-0-
07		379750 X	212158	-0-	-167592	-0-	2168 1	209990 3	N	-0-		-0-
08		379750 X	188647	-0-	-191103	-0-	1930 1	186717 3	N	-0-		-0-
09		310350 X	162477	-0-	-147873	-0-	1668 1	160809 3	N	-0-		-0-
10		0	153611	-0-	153611		1578 1	152033 3	N	-0-		-0-
11		0	134155	-0-	134155		1381 1	132774 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	
06		415320 X	260104	-0-	-155216	-0-	2601 1	257503 3	N	-0-		-0-
07		429164 X	239557	-0-	-189607	-0-	2448 1	237109 3	N	-0-		-0-
08		408890 X	214063	-0-	-194827	-0-	2190 1	211873 3	N	-0-		-0-
09		337950 X	186799	-0-	-151151	-0-	1917 1	184882 3	N	-0-		-0-
10		0	175405	-0-	175405		1802 1	173603 3	N	-0-		-0-
11		0	152476	-0-	152476		1570 1	150906 3	N	-0-		-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517										
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		5H	RRCID ->	260046	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11220 - 14817	
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022												

G-B MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	260051	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12500 - 17166	
06		6120 X	5668	-0-	-452	-0-	135 1	5533 3	N	-0-		-0-
07		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	158 1	5753 3	N	-0-		-0-
08		5642 X	4998	-0-	-644	-0-	132 1	4866 3	N	-0-		-0-
09		0	4704	-0-	4704		122 1	4582 3	N	-0-		-0-
10		0	5625	-0-	5625		145 1	5480 3	N	-0-		-0-
11		0	3851	-0-	3851		82 1	3769 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	
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-		-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1498 2	64 9	Y	58	58 1	-0-
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		Y	-0-		-0-
09		0	1339	-0-	1339		1339 2		Y	-0-		-0-
10		0	1532	-0-	1532		2871 2		Y	-0-		-0-
11		0	301	-0-	301		3172 2		Y	-0-		-0-

GOLLA 7		WELL #:		7H	RRCID ->	255730	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11132 - 14814	
06		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	171 1	1674 3	N	-0-		-0-
07		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	102 1	1574 3	N	-0-		-0-
08		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	161 1	1702 3	N	-0-		-0-
09		0	1662	-0-	1662		167 1	1495 3	N	-0-		-0-
10		0	1722	-0-	1722		3384 1	1568 3	N	-0-		-0-
11		0	1624	-0-	1624		5008 1	1484 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011												TOTAL DEPTH	10981	PERF.11533	- 15510	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06		4770 X	4284	-0-	-486	-0-			2	1	4282	3	N	-0-	-0-	
07		4774 X	4414	-0-	-360	-0-			30	1	4384	3	N	-0-	-0-	
08		4774 X	2773	-0-	-2001	-0-			33	1	2740	3	N	-0-	-0-	
09		0	4679	-0-	4679	-0-			52	1	4627	3	N	-0-	-0-	
10		0	4706	-0-	4706	-0-			35	1	4671	3	N	-0-	-0-	
11		0	4472	-0-	4472	-0-			59	1	4413	3	N	-0-	-0-	

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007												TOTAL DEPTH	9729	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11		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		
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-			16	2		N	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
10		0	10	-0-	-10	-0-			10	2		N	-0-		-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			10			N	-0-		-0-	

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010												TOTAL DEPTH	11088	PERF.11504	- 16141	
06		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-			3240	2		N	-0-		-0-	
07		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-			20	1	3021	2	N	-0-	-0-	
08		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-			36	1	2878	2	N	-0-	-0-	
09		0	3069	-0-	3069	-0-			3069	2		N	-0-		-0-	
10		0	2734	-0-	2734	-0-			38	1	2696	2	N	-0-	-0-	
11		0	2625	-0-	2625	-0-			63	1	2562	2	N	-0-	-0-	

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010												TOTAL DEPTH	9444	PERF. 9712	- 13229	
06		2670 X	2493	-0-	-177	-0-			2493	2		N	-0-	30	1	40
07		2728 X	2402	-0-	-326	-0-			2402	2		N	-0-	40	1	-0-
08		3100 X	2341	-0-	-759	-0-			2341	2		N	-0-			-0-
09		0	2091	-0-	2091	-0-			2091	2		N	-0-			-0-
10		0	1995	-0-	1995	-0-			4086	2		N	-0-			-0-
11		0	2351	-0-	2351	-0-			6437	2		N	-0-			-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011												TOTAL DEPTH	10961	PERF.11220	- 15167	
06		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-			3	1	5892	3	N	-0-		-0-
07		5549 X	5105	-0-	-444	-0-			35	1	5070	3	N	-0-		-0-
08		5549 X	5368	-0-	-181	-0-			63	1	5305	3	N	-0-		-0-
09		0	4751	-0-	4751	-0-			4751	3		N	-0-			-0-
10		0	5232	-0-	5232	-0-			39	1	5193	3	N	-0-		-0-
11		0	5100	-0-	5100	-0-			15083	67	1	5033	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GALVAN RANCH		WELL #: 6H		RRCID ->	257683	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8906 - 12787
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3030 X	1070	-0-	-1960	-0-	10 1	1060 3	N	-0-	-0-
07	3131 X	1684	-0-	-1447	-0-	17 1	1667 3	N	-0-	-0-
08	2852 X	1751	-0-	-1101	-0-	21 1	1730 3	N	-0-	-0-
09	0	2550	-0-	2550	2550	111 1	2439 3	N	-0-	-0-
10	0	1486	-0-	1486	4036	27 1	1459 3	N	-0-	-0-
11	0	2571	-0-	2571	6607	43 1	2528 3	N	-0-	-0-

NEEL		WELL #: 4H		RRCID ->	257685	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11078	PERF.11297 - 16093
06	4620 X	3374	-0-	-1246	-0-	32 1	3342 3	Y	-0-	-0-
07	4774 X	3807	-0-	-967	-0-	38 1	3769 3	Y	-0-	-0-
08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	52 1	4285 3	Y	-0-	-0-
09	0	4173	-0-	4173	4173	182 1	3991 3	Y	-0-	-0-
10	0	1929	-0-	1929	6102	35 1	1894 3	Y	-0-	-0-
11	0	1616	-0-	1616	7718	27 1	1589 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 100H		RRCID ->	257689	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	9814	PERF. 9960 - 14652
06	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762 2		Y	-0-	-0-
07	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6641 2	55 9	Y	50	23 1
08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 2		Y	-0-	27
09	0	6246	-0-	6246	6246	6246 2		Y	-0-	27
*10	13280 X	7034	-0-	-6246	-0-	7034 2		Y	-0-	27 1
11	0	6568	-0-	6568	6568	6568 2		Y	-0-	-0-

APPLING 695		WELL #: 2H		RRCID ->	258036	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10564 - 14821
06	8430 X	7281	-0-	-1149	-0-	729 1	6552 3	N	-0-	-0-
07	8711 X	7159	-0-	-1552	-0-	664 1	6495 3	N	-0-	-0-
08	8711 X	6225	-0-	-2486	-0-	547 1	5678 3	N	-0-	-0-
09	0	9733	-0-	9733	9733	1348 1	8385 3	N	-0-	-0-
10	0	8936	-0-	8936	18669	1171 1	7765 3	N	-0-	-0-
11	0	6787	-0-	6787	25456	1137 1	5650 3	N	-0-	-0-

TREVINO RANCH		WELL #: 3H		RRCID ->	259088	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8782	PERF. 8668 - 9710
06	2460 N	1172	-0-	-1288	-0-	11 1	1161 3	N	-0-	-0-
07	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	17 1	1728 3	N	-0-	-0-
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	31 1	2552 3	N	-0-	-0-
09	0	2685	-0-	2685	2685	117 1	2568 3	N	-0-	-0-
10	0	1795	-0-	1795	4480	32 1	1763 3	N	-0-	-0-
11	0	1915	-0-	1915	6395	32 1	1883 3	N	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID ->	259089	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 8491 - 13437
06	23220 X	20547	-0-	-2673	-0-	195 1	20352 3	Y	-0-	-0-
07	23994 X	19998	-0-	-3996	-0-	198 1	19800 3	Y	-0-	-0-
08	23994 X	20044	-0-	-3950	-0-	242 1	19802 3	Y	-0-	-0-
09	0	19573	-0-	19573	19573	853 1	18720 3	Y	-0-	-0-
10	0	20053	-0-	20053	39626	359 1	19694 3	Y	-0-	-0-
11	0	15753	-0-	15753	55379	262 1	15491 3	Y	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #: 62U		RRCID ->	260174	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9773 - 13593
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-	-0-
09	0	22	-0-	22	22	22 2		Y	-0-	-0-
10	0	28	-0-	28	50	28 2		Y	-0-	-0-
11	0	62	-0-	62	112	62 2		Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
07		589 N	127	-0-	-462	-0-	127 2		N	-0-		-0-
08		651 N	13	-0-	-638	-0-	13 2		N	-0-		-0-
09		0	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-		-0-
10		0	10	-0-	10	15	10 2		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695												
06		7290 X	1	-0-	-7289	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
07		7533 X	4194	-0-	-3339	-0-	56 1	4138 3	Y	-0-		-0-
08		9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	185 1	9440 3	Y	-0-		-0-
09		0	8514	-0-	8514	8514	163 1	8351 3	Y	-0-		-0-
10		0	7428	-0-	7428	15942	201 1	7227 3	Y	-0-		-0-
11		0	7316	-0-	7316	23258	63 1	7253 3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
06		11340 X	9738	-0-	-1602	-0-	92 1	9635 3	Y	10		15
07		11346 X	9926	-0-	-1420	-0-	98 1	9828 3	Y	-0-	15 1	-0-
08		10478 X	7994	-0-	-2484	-0-	97 1	7897 3	Y	-0-		-0-
09		0	10446	-0-	10446	10446	455 1	9991 3	Y	-0-		-0-
10		0	9761	-0-	9761	20207	175 1	9586 3	Y	-0-		-0-
11		0	9379	-0-	9379	29586	156 1	9223 3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
06		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	74 1	7711 3	Y	-0-		-0-
07		8184 X	7730	-0-	-454	-0-	77 1	7653 3	Y	-0-		-0-
08		8184 X	7749	-0-	-435	-0-	94 1	7655 3	Y	-0-		-0-
09		0	7249	-0-	7249	7249	316 1	6933 3	Y	-0-		-0-
10		0	7362	-0-	7362	14611	132 1	7230 3	Y	-0-		-0-
11		0	1670	-0-	1670	16281	28 1	1642 3	Y	-0-		-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583												
06		4500 X	3998	-0-	-502	-0-	38 1	3960 3	N	-0-		-0-
07		4619 X	3661	-0-	-958	-0-	36 1	3625 3	N	-0-		-0-
08		4278 X	3947	-0-	-331	-0-	48 1	3899 3	N	-0-		-0-
09		0	4525	-0-	4525	4525	197 1	4328 3	N	-0-		-0-
10		0	5050	-0-	5050	9575	90 1	4960 3	N	-0-		-0-
11		0	3779	-0-	3779	13354	63 1	3716 3	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000												
06		8550 X	7744	-0-	-806	-0-	80 1	7664 3	Y	-0-		-0-
07		8835 X	7902	-0-	-933	-0-	105 1	7797 3	Y	-0-		-0-
08		8835 X	7688	-0-	-1147	-0-	148 1	7540 3	Y	-0-		-0-
09		0	7316	-0-	7316	7316	140 1	7176 3	Y	-0-		-0-
10		0	6611	-0-	6611	13927	179 1	6432 3	Y	-0-		-0-
11		0	6810	-0-	6810	20737	59 1	6751 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011												TOTAL DEPTH	10878	PERF.10793	- 15045
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	20	1	1966	3	Y	-0-		-0-	
07		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	27	1	2031	3	Y	-0-		-0-	
08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	40	1	2041	3	Y	-0-		-0-	
09		0	2161	-0-	2161	2161	41	1	2120	3	Y	-0-		-0-	
10		0	2020	-0-	2020	4181	55	1	1965	3	Y	-0-		-0-	
11		0	2193	-0-	2193	6374	19	1	2174	3	Y	-0-		-0-	

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011												TOTAL DEPTH	11195	PERF.11313	- 16654
06		460 X	92	-0-	-368	-0-	92	2			Y	-0-		-0-	
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	2	Y	-0-		-0-	
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	-0-		-0-	
09		0	285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-		-0-	
10		0	140	-0-	140	425	2	1	138	2	Y	-0-		-0-	
11		0	270	-0-	270	695	6	1	264	2	Y	-0-		-0-	

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010												TOTAL DEPTH	10083	PERF. 9718	- 14251
06		9330 X	8767	-0-	-563	-0-	83	1	8684	3	N	-0-		-0-	
07		9858 X	9339	-0-	-519	-0-	93	1	9246	3	N	-0-		-0-	
08		9858 X	8723	-0-	-1135	-0-	105	1	8618	3	N	-0-		-0-	
09		0	8416	-0-	8416	8416	367	1	8049	3	N	-0-		-0-	
10		0	8834	-0-	8834	17250	158	1	8676	3	N	-0-		-0-	
11		0	8754	-0-	8754	26004	146	1	8608	3	N	-0-		-0-	

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010												TOTAL DEPTH	10440	PERF.10558	- 15525
06		13560 X	12384	-0-	-1176	-0-	117	1	12267	3	Y	-0-		-0-	
07		13609 X	12757	-0-	-852	-0-	126	1	12631	3	Y	-0-		-0-	
08		13609 X	11684	-0-	-1925	-0-	141	1	11543	3	Y	-0-		-0-	
09		0	12337	-0-	12337	12337	538	1	11799	3	Y	-0-		-0-	
10		0	12411	-0-	12411	24748	222	1	12189	3	Y	-0-		-0-	
11		0	10744	-0-	10744	35492	179	1	10565	3	Y	-0-		-0-	

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011												TOTAL DEPTH	10144	PERF.10099	- 14958
06		11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	105	1	11002	3	N	-0-		-0-	
07		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	119	1	11937	3	N	-0-		-0-	
08		12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	150	1	12248	3	N	-0-		-0-	
09		0	11932	-0-	11932	11932	520	1	11412	3	N	-0-		-0-	
10		0	11955	-0-	11955	23887	214	1	11741	3	N	-0-		-0-	
11		0	11291	-0-	11291	35178	188	1	11103	3	N	-0-		-0-	

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010												TOTAL DEPTH	11024	PERF.11116	- 16074
06		12480 X	11465	-0-	-1015	-0-	118	1	11347	3	Y	-0-		-0-	
07		12865 X	11236	-0-	-1629	-0-	149	1	11087	3	Y	-0-		-0-	
08		12493 X	11258	-0-	-1235	-0-	217	1	11041	3	Y	-0-		-0-	
09		0	11036	-0-	11036	11036	211	1	10825	3	Y	-0-		-0-	
10		0	9941	-0-	9941	20977	269	1	9672	3	Y	-0-		-0-	
11		0	11371	-0-	11371	32348	99	1	11272	3	Y	-0-		-0-	

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010												TOTAL DEPTH	10047	PERF. 9925	- 13810
06		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	1383	1	9754	3	N	-0-		-0-	
07		11501 X	3005	-0-	-8496	-0-	323	1	2682	3	N	-0-		-0-	
08		11501 X	9314	-0-	-2187	-0-	769	1	8545	3	N	-0-		-0-	
09		0	8134	-0-	8134	8134	435	1	7699	3	N	-0-		-0-	
10		0	8383	-0-	8383	16517	438	1	7945	3	N	-0-		-0-	
11		0	7336	-0-	7336	23853	193	1	7143	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		12060 X	10366	-0-	-1694	-0-	10366	2	Y	-0-		2
07		12462 X	11262	-0-	-1200	-0-	11262	2	Y	-0-		2
08		12462 X	10832	-0-	-1630	-0-	10832	2	Y	-0-		2
09		0	10370	-0-	10370	10370	10370	2	Y	-0-		2
*10		21540 X	11170	-0-	-10370	-0-	11170	2	Y	-0-	2 1	-0-
11		0	11638	-0-	11638	11638	11638	2	Y	-0-		-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

06		9060 X	8221	-0-	-839	-0-	85	1	8136	3	Y	-0-
07		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	125	1	9279	3	Y	-0-
08		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	175	1	8896	3	Y	-0-
09		0	8269	-0-	8269	8269	158	1	8111	3	Y	-0-
10		0	7393	-0-	7393	15662	200	1	7193	3	Y	-0-
11		0	9534	-0-	9534	25196	83	1	9451	3	Y	-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

06		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	317	1	2841	3	N	-0-
07		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	189	1	1853	3	N	-0-
08		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	183	1	1898	3	N	-0-
09		0	2062	-0-	2062	2062	285	1	1777	3	N	-0-
10		0	1891	-0-	1891	3953	248	1	1643	3	N	-0-
11		0	4915	-0-	4915	8868	823	1	4092	3	N	-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

06		941 X	941	-0-	-0-	-0-	9	1	932	3	Y	-0-
07		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	11	1	1089	3	Y	-0-
08		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	13	1	1049	3	Y	-0-
09		0	776	-0-	776	776	34	1	742	3	Y	-0-
10		0	1038	-0-	1038	1814	19	1	1019	3	Y	-0-
11		0	973	-0-	973	2787	16	1	957	3	Y	-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

06		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	75	1	7840	3	Y	-0-
07		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	69	1	6897	3	Y	-0-
08		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	91	1	7419	3	Y	-0-
09		0	5752	-0-	5752	5752	251	1	5501	3	Y	-0-
10		0	5094	-0-	5094	10846	91	1	5003	3	Y	-0-
11		0	5681	-0-	5681	16527	95	1	5586	3	Y	-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

06		6450 X	5555	-0-	-895	-0-	57	1	5498	3	N	-0-
07		6665 X	5783	-0-	-882	-0-	77	1	5706	3	N	-0-
08		6665 X	5935	-0-	-730	-0-	114	1	5821	3	N	-0-
09		0	5905	-0-	5905	5905	113	1	5792	3	N	-0-
10		0	5761	-0-	5761	11666	156	1	5605	3	N	-0-
11		0	5352	-0-	5352	17018	46	1	5306	3	N	-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	15	1	1608	3	Y	-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	3	Y	-0-
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	14	1	1145	3	Y	-0-
09		0	1039	-0-	1039	1039	45	1	994	3	Y	-0-
10		0	967	-0-	967	2006	17	1	950	3	Y	-0-
11		0	784	-0-	784	2790	13	1	771	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1327 N	1327 -0-	-0-	-0-	14 1	1307 3	Y	5	7 1	-0-		
07	1466 N	1466 -0-	-0-	-0-	6 9	1425 3	Y	20		20		
08	1480 N	1480 -0-	-0-	-0-	19 1	1421 3	Y	28	44 1	4		
09	0	1379 -0-	1379	1379	22 9	1310 3	Y	39	25 1	18		
10	0	1567 -0-	1567	2946	28 1	1525 3	Y	-0-		18		
11	0	1396 -0-	1396	4342	31 9	1384 3	Y	-0-	18 1	-0-		
					26 1							
					43 9							
					42 1							
					12 1							
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528												
06	2910 X	2899 -0-	-11	-0-	30 1	2869 3	N	-0-		-0-		
07	3100 X	2944 -0-	-156	-0-	39 1	2905 3	N	-0-		-0-		
08	4404 X	4404 -0-	-0-	-0-	85 1	4319 3	N	-0-		-0-		
09	0	4631 -0-	4631	4631	89 1	4542 3	N	-0-		-0-		
10	0	4408 -0-	4408	9039	119 1	4289 3	N	-0-		-0-		
11	0	2992 -0-	2992	12031	26 1	2966 3	N	-0-		-0-		
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704												
06	5460 X	3992 -0-	-1468	-0-	38 1	3954 3	N	-0-		-0-		
07	5642 X	4123 -0-	-1519	-0-	41 1	4082 3	N	-0-		-0-		
08	5728 X	5728 -0-	-0-	-0-	69 1	5659 3	N	-0-		-0-		
09	0	4523 -0-	4523	4523	197 1	4326 3	N	-0-		-0-		
10	0	4293 -0-	4293	8816	77 1	4216 3	N	-0-		-0-		
11	0	3572 -0-	3572	12388	59 1	3513 3	N	-0-		-0-		
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095												
06	3710 X	3710 -0-	-0-	-0-	3708 3	2 9	Y	2		5		
07	3680 X	3680 -0-	-0-	-0-	72 1	3608 3	Y	-0-	5 1	-0-		
08	3634 X	3634 -0-	-0-	-0-	208 1	3423 3	Y	3		3		
09	0	3404 -0-	3404	3404	3 9	3341 3	Y	1		4		
10	0	3410 -0-	3410	6814	62 1	3348 3	Y	4		8		
11	0	2557 -0-	2557	9371	1 9	2334 3	Y	-0-		8		
					4 9							
					223 1							
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790												
06	3085 X	3085 -0-	-0-	-0-	32 1	3053 3	N	-0-		-0-		
07	2061 X	2061 -0-	-0-	-0-	27 1	2034 3	N	-0-		-0-		
08	2458 X	2458 -0-	-0-	-0-	47 1	2411 3	N	-0-		-0-		
09	0	3484 -0-	3484	3484	67 1	3417 3	N	-0-		-0-		
10	0	3830 -0-	3830	7314	104 1	3726 3	N	-0-		-0-		
11	0	3193 -0-	3193	10507	28 1	3165 3	N	-0-		-0-		
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297												
06	2430 X	2205 -0-	-225	-0-	21 1	2184 3	N	-0-		-0-		
07	2511 X	2207 -0-	-304	-0-	22 1	2185 3	N	-0-		-0-		
08	2418 X	2178 -0-	-240	-0-	26 1	2152 3	N	-0-		-0-		
09	0	2037 -0-	2037	2037	89 1	1948 3	N	-0-		-0-		
10	0	3875 -0-	3875	5912	69 1	3806 3	N	-0-		-0-		
11	0	2841 -0-	2841	8753	47 1	2794 3	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAN ROMAN "A"		WELL #:		7H	RRCID ->	264619	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	13193 - 13437
M	O	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JUAN SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	264746	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11930 - 12024
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	51 1	4936 3	Y	-0-		7	
07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	59 1	4358 3	Y	-0-	7 1	-0-	
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	67 1	3417 3	Y	-0-		-0-	
09	0	3365	-0-	3365	3365	64 1	3301 3	Y	-0-		-0-	
10	0	2533	-0-	2533	5898	69 1	2464 3	Y	-0-		-0-	
11	0	2934	-0-	2934	8832	25 1	2909 3	Y	-0-		-0-	

MONNICH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264756	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	10165 - 15559
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2464 2	25 9	N	23	83 1	13	
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2459 2	34 9	N	31	13 1	31	
08	2108 N	1851	-0-	-257	-0-	1832 2	19 9	N	17	39 1	9	
09	0	966	-0-	966	966	966 2		N	-0-		9	
10	0	1371	-0-	1371	2337	1329 2	42 9	N	38		47	
11	0	940	-0-	940	3277	934 2	6 9	N	5		52	

GALVAN RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	265084	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	8543	PERF.	8747 - 12406
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 3		Y	-0-		-0-	
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		Y	-0-		-0-	
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 3		Y	-0-		-0-	
09	0	31	-0-	31	31	1 1	30 3	Y	-0-		-0-	
10	0	22	-0-	22	53	22 3		Y	-0-		-0-	
11	0	16	-0-	16	69	16 3		Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH 1141		WELL #:		13H	RRCID ->	265422	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10872 - 14137
06	2791 X	2643	-0-	-148	-0-	25 1	2618 3	N	-0-		-0-	
07	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	26 1	2599 3	N	-0-		-0-	
08	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	33 1	2699 3	N	-0-		-0-	
09	0	2327	-0-	2327	2327	101 1	2226 3	N	-0-		-0-	
10	0	1845	-0-	1845	4172	33 1	1812 3	N	-0-		-0-	
11	0	1769	-0-	1769	5941	29 1	1740 3	N	-0-		-0-	

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU		WELL #:		2H	RRCID ->	265554	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	10105 - 14962		
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	11 1	1050 3	N	-0-		-0-			
07	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	14 1	1025 3	N	-0-		-0-			
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	13 1	644 3	N	-0-		-0-			
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								

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
06		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	63	1	6634	3	N	-0-		-0-
07		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	67	1	6688	3	N	-0-		-0-
08		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	80	1	6513	3	N	-0-		-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
06		6150 X	6071	-0-	-79	-0-	58	1	6013	3	Y	-0-		-0-
07		6417 X	5318	-0-	-1099	-0-	53	1	5265	3	Y	-0-		-0-
08		6417 X	4634	-0-	-1783	-0-	56	1	4578	3	Y	-0-		-0-
09		0	6810	-0-	6810	6810	297	1	6513	3	Y	-0-		-0-
10		0	4930	-0-	4930	11740	88	1	4842	3	Y	-0-		-0-
11		0	5998	-0-	5998	17738	100	1	5898	3	Y	-0-		-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	7	1	728	3	N	-0-		-0-
07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	8	1	792	3	N	-0-		-0-
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	11	1	872	3	N	-0-		-0-
09		0	898	-0-	898	898	39	1	859	3	N	-0-		-0-
10		0	902	-0-	902	1800	16	1	886	3	N	-0-		-0-
11		0	866	-0-	866	2666	14	1	852	3	N	-0-		-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
06		900 X	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1		6
07		923 X	923	-0-	-0-	-0-	18	1	904	3	Y	1	7 1	-0-
08		837 X	837	-0-	-0-	-0-	48	1	785	3	Y	4		4
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

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
06		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2242	3	2	9	Y	2		2
07		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	43	1	2187	3	Y	-0-	2 1	-0-
08		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	104	1	1716	3	Y	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011												TOTAL DEPTH	10470	PERF.10792	- 14703
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	50	1	4834	3	N	-0-			15	
07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	63	1	4666	3	N	3	18	1	-0-	
08	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	92	1	4709	3	N	-0-			-0-	
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-	

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011												TOTAL DEPTH	10923	PERF.11186	- 16143
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	2	1	3180	3	N	-0-			-0-	
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	22	1	3128	3	N	-0-			-0-	
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	37	1	3106	3	N	-0-			-0-	
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-	

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011												TOTAL DEPTH	11744	PERF.12224	- 15698
06	3540 X	3183	-0-	-357	-0-	33	1	3150	3	N	-0-			-0-	
07	3658 X	3337	-0-	-321	-0-	44	1	3293	3	N	-0-			-0-	
08	3658 X	3242	-0-	-416	-0-	62	1	3180	3	N	-0-			-0-	
09	0	3084	-0-	3084	3084	59	1	3025	3	N	-0-			-0-	
10	0	3073	-0-	3073	6157	83	1	2990	3	N	-0-			-0-	
11	0	2871	-0-	2871	9028	25	1	2846	3	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012												TOTAL DEPTH	9858	PERF.10239	- 14882
06	10290 X	7069	-0-	-3221	-0-	67	1	7002	3	Y	-0-			-0-	
07	10633 X	6419	-0-	-4214	-0-	64	1	6355	3	Y	-0-			-0-	
08	10633 X	6792	-0-	-3841	-0-	82	1	6710	3	Y	-0-			-0-	
09	0	6685	-0-	6685	6685	291	1	6394	3	Y	-0-			-0-	
10	0	6931	-0-	6931	13616	124	1	6807	3	Y	-0-			-0-	
11	0	6711	-0-	6711	20327	112	1	6599	3	Y	-0-			-0-	

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011												TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8988	- 13750
06	3690 X	2079	-0-	-1611	-0-	20	1	2059	3	N	-0-			-0-	
07	3813 X	1996	-0-	-1817	-0-	20	1	1976	3	N	-0-			-0-	
08	3782 X	2952	-0-	-830	-0-	36	1	2916	3	N	-0-			-0-	
09	0	2128	-0-	2128	2128	93	1	2035	3	N	-0-			-0-	
10	0	1320	-0-	1320	3448	24	1	1296	3	N	-0-			-0-	
11	0	1005	-0-	1005	4453	17	1	988	3	N	-0-			-0-	

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017												TOTAL DEPTH	10818	PERF.10902	- 16593
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	3	N	-0-			-0-	
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	15	1	1143	3	N	-0-			-0-	
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	22	1	1144	3	N	-0-			-0-	
09	0	438	-0-	438	438	8	1	430	3	N	-0-			-0-	
10	0	69	-0-	69	507	2	1	67	3	N	-0-			-0-	
11	0	60	-0-	60	567	1	1	59	3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310												
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
06		3390 X	2783	-0-	-607	-0-	2783 2		N	-0-		-0-
07		3348 X	3056	-0-	-292	-0-	20 1	3036 2	N	-0-		-0-
08		3224 X	3042	-0-	-182	-0-	38 1	3004 2	N	-0-		-0-
09		0	3263	-0-	3263	3263	3263 2		N	-0-		-0-
10		0	2560	-0-	2560	5823	35 1	2525 2	N	-0-		-0-
11		0	29	-0-	29	5852	1 1	28 2	N	-0-		-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406												
06		4050 X	3538	-0-	-512	-0-	3538 2		N	-0-		-0-
07		4185 X	3618	-0-	-567	-0-	24 1	3594 2	N	-0-		-0-
08		4185 X	3696	-0-	-489	-0-	46 1	3650 2	N	-0-		-0-
09		0	4073	-0-	4073	4073	4073 2		N	-0-		-0-
10		0	3784	-0-	3784	7857	52 1	3732 2	N	-0-		-0-
11		0	3701	-0-	3701	11558	88 1	3613 2	N	-0-		-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498												
06		4290 X	3884	-0-	-406	-0-	37 1	3847 3	Y	-0-		-0-
07		4433 X	3402	-0-	-1031	-0-	34 1	3368 3	Y	-0-		-0-
08		4433 X	2745	-0-	-1688	-0-	33 1	2712 3	Y	-0-		-0-
09		0	2073	-0-	2073	2073	90 1	1983 3	Y	-0-		-0-
10		0	3032	-0-	3032	5105	54 1	2978 3	Y	-0-		-0-
11		0	3899	-0-	3899	9004	65 1	3834 3	Y	-0-		-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556												
06		180 N	133	-0-	-47	-0-	1 1	132 3	Y	-0-		-0-
07		186 N	113	-0-	-73	-0-	2 1	111 3	Y	-0-		-0-
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	5 1	272 3	Y	-0-		-0-
09		0	702	-0-	702	702	13 1	689 3	Y	-0-		-0-
10		0	645	-0-	645	1347	17 1	628 3	Y	-0-		-0-
11		0	714	-0-	714	2061	6 1	708 3	Y	-0-		-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340												
06		8760 X	7950	-0-	-810	-0-	75 1	7875 3	N	-0-		-0-
07		9052 X	8117	-0-	-935	-0-	80 1	8037 3	N	-0-		-0-
08		9052 X	7542	-0-	-1510	-0-	91 1	7451 3	N	-0-		-0-
09		0	6858	-0-	6858	6858	299 1	6559 3	N	-0-		-0-
10		0	7121	-0-	7121	13979	128 1	6993 3	N	-0-		-0-
11		0	6618	-0-	6618	20597	110 1	6508 3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548												
06		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	28 1	2705 3	Y	-0-	8 1	-0-
07		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	40 1	2974 3	Y	19		19
							21 9					
08		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	54 1	2772 3	Y	46	61 1	4
							51 9					
09		0	2711	-0-	2711	2711	51 1	2628 3	Y	29	20 1	13
							32 9					
10		0	2763	-0-	2763	5474	75 1	2688 3	Y	-0-		13
11		0	2665	-0-	2665	8139	23 1	2642 3	Y	-0-	13 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		RUBIO		WELL #:	2H	RRCID ->	269037	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	12112	-	16683
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT			
06		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	28	1	2969	3	Y	-0-				-0-	
07		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	3	Y	-0-				-0-	
08		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	55	1	4467	3	Y	-0-				-0-	
09		0	2908	-0-	2908	2908	127	1	2781	3	Y	-0-				-0-	
10		0	3808	-0-	3808	6716	68	1	3740	3	Y	-0-				-0-	
11		0	3610	-0-	3610	10326	60	1	3550	3	Y	-0-				-0-	

FASKEN STATE 1560		WELL #:		10H	RRCID ->	269046	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9620	-	14799			
06		6240 X	5992	-0-	-248	-0-	5992	2			Y	-0-				-0-	
07		6448 X	6239	-0-	-209	-0-	6239	2			Y	-0-				-0-	
08		6448 X	5859	-0-	-589	-0-	5859	2			Y	-0-				-0-	
09		0	5977	-0-	5977	5977	5977	2			Y	-0-				-0-	
10		0	5994	-0-	5994	11971	5994	2			Y	-0-				-0-	
11		0	5855	-0-	5855	17826	5855	2			Y	-0-				-0-	

FASKEN-STATE 1559		WELL #:		12H	RRCID ->	269047	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	9241	-	14290			
06		6270 X	5451	-0-	-819	-0-	5451	2			Y	-0-				-0-	
07		6479 X	5864	-0-	-615	-0-	5864	2			Y	-0-				-0-	
08		6479 X	5570	-0-	-909	-0-	5570	2			Y	-0-				-0-	
09		0	5715	-0-	5715	5715	5715	2			Y	-0-				-0-	
10		0	5862	-0-	5862	11577	5862	2			Y	-0-				-0-	
11		0	5850	-0-	5850	17427	5850	2			Y	-0-				-0-	

FASKEN STATE A2719		WELL #:		5H	RRCID ->	269163	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	10177	-	13972			
06		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	42	1	4389	3	Y	-0-				-0-	
07		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	53	1	5348	3	Y	-0-				-0-	
08		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	61	1	4964	3	Y	-0-				-0-	
09		0	4886	-0-	4886	4886	213	1	4673	3	Y	-0-				-0-	
10		0	5025	-0-	5025	9911	90	1	4935	3	Y	-0-				-0-	
11		0	3969	-0-	3969	13880	66	1	3903	3	Y	-0-				-0-	

MANRY STATE A3210		WELL #:		1H	RRCID ->	269231	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11080	-	14878			
06		4470 X	3367	-0-	-1103	-0-	32	1	3335	3	Y	-0-				-0-	
07		4247 X	3049	-0-	-1198	-0-	30	1	3019	3	Y	-0-				-0-	
08		4278 X	3229	-0-	-1049	-0-	39	1	3190	3	Y	-0-				-0-	
09		0	3294	-0-	3294	3294	144	1	3150	3	Y	-0-				-0-	
10		0	3388	-0-	3388	6682	61	1	3327	3	Y	-0-				-0-	
11		0	3127	-0-	3127	9809	52	1	3075	3	Y	-0-				-0-	

FASKEN STATE A2721		WELL #:		7H	RRCID ->	269247	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10263	PERF.	10433	-	15431			
06		4470 X	4245	-0-	-225	-0-	40	1	4205	3	Y	-0-				-0-	
07		4464 X	4383	-0-	-81	-0-	43	1	4340	3	Y	-0-				-0-	
08		4464 X	4240	-0-	-224	-0-	51	1	4189	3	Y	-0-				-0-	
09		0	4194	-0-	4194	4194	183	1	4011	3	Y	-0-				-0-	
10		0	3864	-0-	3864	8058	69	1	3795	3	Y	-0-				-0-	
11		0	3910	-0-	3910	11968	65	1	3845	3	Y	-0-				-0-	

RUBIO		WELL #:		3H	RRCID ->	269285	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	11731	PERF.	11901	-	15123			
06		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	52	1	5464	3	Y	-0-				-0-	
07		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	41	1	4054	3	Y	-0-				-0-	
08		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	32	1	2584	3	Y	-0-				-0-	
09		0	2058	-0-	2058	2058	90	1	1968	3	Y	-0-				-0-	
10		0	3309	-0-	3309	5367	59	1	3250	3	Y	-0-				-0-	
11		0	5367	-0-	5367	10734	89	1	5278	3	Y	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-		34 1	3577 3	Y	-0-			-0-
07	3751 X	3731	-0-	-20	-0-		37 1	3694 3	Y	-0-			-0-
08	3782 X	3658	-0-	-124	-0-		44 1	3614 3	Y	-0-			-0-
09	0	3448	-0-	3448	3448		150 1	3298 3	Y	-0-			-0-
10	0	2886	-0-	2886	6334		52 1	2834 3	Y	-0-			-0-
11	0	3184	-0-	3184	9518		53 1	3131 3	Y	-0-			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886													
06	7320 X	6958	-0-	-362	-0-		66 1	6892 3	Y	-0-			-0-
07	7285 X	6499	-0-	-786	-0-		64 1	6435 3	Y	-0-			-0-
08	7285 X	6486	-0-	-799	-0-		78 1	6408 3	Y	-0-			-0-
09	0	6334	-0-	6334	6334		276 1	6058 3	Y	-0-			-0-
10	0	6613	-0-	6613	12947		118 1	6495 3	Y	-0-			-0-
11	0	6051	-0-	6051	18998		101 1	5950 3	Y	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510													
06	4050 X	3867	-0-	-183	-0-		3834 2	33 9	Y	30	25 1		13
07	4185 X	3826	-0-	-359	-0-		3816 2	10 9	Y	9	19 1		3
08	4185 X	3939	-0-	-246	-0-		3930 2	9 9	Y	8	11 1		-0-
09	0	3804	-0-	3804	3804		3804 2		Y	-0-			-0-
10	0	3819	-0-	3819	7623		3808 2	11 9	Y	10			10
11	0	3707	-0-	3707	11330		3663 2	44 9	Y	40	37 1		13

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053													
06	1530 X	1023	-0-	-507	-0-		10 1	1013 3	Y	-0-			-0-
07	1581 X	473	-0-	-1108	-0-		5 1	468 3	Y	-0-			-0-
08	1302 X	428	-0-	-874	-0-		5 1	423 3	Y	-0-			-0-
09	0	731	-0-	731	731		32 1	699 3	Y	-0-			-0-
10	0	1083	-0-	1083	1814		19 1	1064 3	Y	-0-			-0-
11	0	908	-0-	908	2722		15 1	893 3	Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767													
06	360 N	184	-0-	-176	-0-		2 1	182 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	241	-0-	-69	-0-		2 1	239 3	Y	-0-			-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-		4 1	304 3	Y	-0-			-0-
09	0	191	-0-	191	191		8 1	183 3	Y	-0-			-0-
10	0	506	-0-	506	697		9 1	497 3	Y	-0-			-0-
11	0	460	-0-	460	1157		8 1	452 3	Y	-0-			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424													
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-		3100 3	2 9	Y	2			10
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-		70 1	3552 3	Y	1	9 1		2
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-		216 1	3546 3	Y	4			6
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 55H		RRCID -> 269731		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9851		PERF.10063 - 16271	
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	
06	15180 X	9692	-0-	-5488	-0-	92 1	9600 3	Y	-0-	-0-	
07	15686 X	10224	-0-	-5462	-0-	101 1	10123 3	Y	-0-	-0-	
08	15686 X	8998	-0-	-6688	-0-	109 1	8889 3	Y	-0-	-0-	
09	0	7749	-0-	7749	7749	338 1	7411 3	Y	-0-	-0-	
10	0	6962	-0-	6962	14711	125 1	6837 3	Y	-0-	-0-	
11	0	6084	-0-	6084	20795	101 1	5983 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 50H		RRCID -> 269738		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9820		PERF.10276 - 15065	
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	31 1	3239 3	Y	-0-	-0-	
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	31 1	3110 3	Y	-0-	-0-	
08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	31 1	2576 3	Y	-0-	-0-	
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-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 56H		RRCID -> 269760		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 9737		PERF.10157 - 14798	
06	17130 X	15008	-0-	-2122	-0-	142 1	14866 3	N	-0-	-0-	
07	17701 X	15491	-0-	-2210	-0-	153 1	15338 3	N	-0-	-0-	
08	17081 X	15300	-0-	-1781	-0-	185 1	15115 3	N	-0-	-0-	
09	0	14680	-0-	14680	14680	640 1	14040 3	N	-0-	-0-	
10	0	14649	-0-	14649	29329	262 1	14387 3	N	-0-	-0-	
11	0	12878	-0-	12878	42207	214 1	12664 3	N	-0-	-0-	

FASKEN-STATE A2793		WELL #: 15H		RRCID -> 269761		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10555 - 16160	
06	8310 X	7892	-0-	-418	-0-	75 1	7817 3	Y	-0-	-0-	
07	8587 X	8253	-0-	-334	-0-	82 1	8171 3	Y	-0-	-0-	
08	8587 X	8194	-0-	-393	-0-	99 1	8095 3	Y	-0-	-0-	
09	0	7876	-0-	7876	7876	343 1	7533 3	Y	-0-	-0-	
10	0	7384	-0-	7384	15260	132 1	7252 3	Y	-0-	-0-	
11	0	5631	-0-	5631	20891	94 1	5537 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 53H		RRCID -> 269912		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 9836		PERF.10153 - 14387	
06	344 X	75	-0-	-269	-0-	1 1	74 3	Y	-0-	-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	1 1	54 3	Y	-0-	-0-	
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		Y	-0-	-0-	
09	0	14	-0-	14	14	1 1	13 3	Y	-0-	-0-	
10	0	12	-0-	12	26	12 3		Y	-0-	-0-	
11	0	12	-0-	12	38	12 3		Y	-0-	-0-	

APPLING 1435		WELL #: 6H		RRCID -> 269920		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 10898		PERF.11269 - 17882	
06	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2		N	-0-	-0-	
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	23 1	3444 2	N	-0-	-0-	
08	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	34 1	2662 2	N	-0-	-0-	
09	0	13219	-0-	13219	13219	13219 2		N	-0-	-0-	
10	0	7268	-0-	7268	20487	100 1	7168 2	N	-0-	-0-	
11	0	3939	-0-	3939	24426	94 1	3845 2	N	-0-	-0-	

MARTIN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269923		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10231		PERF.10870 - 14650	
06	5790 X	6	-0-	-5784	-0-	6 3		Y	-0-	-0-	
07	4247 X	10	-0-	-4237	-0-	10 3		Y	-0-	-0-	
08	310 X	7	-0-	-303	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	
09	0	20	-0-	20	20	1 1	19 3	Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-	-0-	
11	0	76	-0-	76	96	1 1	75 3	Y	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4170 X	4089	-0-	-81	-0-	4089	2	N	-0-		-0-
07		4371 X	3995	-0-	-376	-0-	27	1	N	-0-		-0-
08		4371 X	3271	-0-	-1100	-0-	41	1	N	-0-		-0-
09		0	1920	-0-	1920	1920	1920	2	N	-0-		-0-
10		0	2132	-0-	2132	4052	29	1	N	-0-		-0-
11		0	2218	-0-	2218	6270	53	1	N	-0-		-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
08		93 N	58	-0-	-35	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
09		0	72	-0-	72	72	3	1	Y	-0-		-0-
10		0	422	-0-	422	494	8	1	Y	-0-		-0-
11		0	187	-0-	187	681	3	1	Y	-0-		-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
06		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	375	1	N	-0-		-0-
07		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	246	1	N	-0-		-0-
08		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	339	1	N	-0-		-0-
09		0	3711	-0-	3711	3711	372	1	N	-0-		-0-
10		0	3771	-0-	3771	7482	338	1	N	-0-		-0-
11		0	3645	-0-	3645	11127	315	1	N	-0-		-0-

SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039												
06		8490 X	8050	-0-	-440	-0-	8050	2	N	-0-		2
07		8804 X	7555	-0-	-1249	-0-	7555	2	N	-0-	2 1	-0-
08		8804 X	7643	-0-	-1161	-0-	7643	2	N	-0-		-0-
09		0	7022	-0-	7022	7022	7022	2	N	-0-		-0-
10		0	8125	-0-	8125	15147	8125	2	N	-0-		-0-
11		0	6678	-0-	6678	21825	6678	2	N	-0-		-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296												
06		3420 X	2541	-0-	-879	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
07		2821 X	2380	-0-	-441	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
08		2790 X	1215	-0-	-1575	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
09		0	1088	-0-	1088	1088	47	1	Y	-0-		-0-
10		0	2014	-0-	2014	3102	36	1	Y	-0-		-0-
11		0	1754	-0-	1754	4856	29	1	Y	-0-		-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117												
06		4950 X	4329	-0-	-621	-0-	41	1	N	-0-		-0-
07		4805 X	3552	-0-	-1253	-0-	35	1	N	-0-		-0-
08		4836 X	4799	-0-	-37	-0-	58	1	N	-0-		-0-
09		0	4340	-0-	4340	4340	189	1	N	-0-		-0-
10		0	4679	-0-	4679	9019	84	1	N	-0-		-0-
11		0	4482	-0-	4482	13501	75	1	N	-0-		-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546												
06		9360 X	8135	-0-	-1225	-0-	77	1	N	-0-		-0-
07		9641 X	8533	-0-	-1108	-0-	85	1	N	-0-		-0-
08		9703 X	8477	-0-	-1226	-0-	102	1	N	-0-		-0-
09		0	8490	-0-	8490	8490	370	1	N	-0-		-0-
10		0	7934	-0-	7934	16424	142	1	N	-0-		-0-
11		0	6990	-0-	6990	23414	116	1	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	138	1	13319	3	Y	-0-	-0-
07		14291 X	13480	-0-	-811	-0-	179	1	13301	3	Y	-0-	-0-
08		14291 X	13488	-0-	-803	-0-	259	1	13193	3	Y	33	30 1
09		0	8482	-0-	8482	8482	36	9					
10		0	14941	-0-	14941	23423	162	1	8317	3	Y	3	6
11		0	12743	-0-	12743	36166	3	9					
							403	1	14512	3	Y	24	25 1
							26	9					5
							110	1	12623	3	Y	9	6 1
							10	9					8
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905													
06		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	51	1	5325	3	N	-0-	-0-
07		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	56	1	5579	3	N	-0-	-0-
08		5580 X	5303	-0-	-277	-0-	64	1	5239	3	N	-0-	-0-
09		0	5116	-0-	5116	5116	223	1	4893	3	N	-0-	-0-
10		0	5095	-0-	5095	10211	91	1	5004	3	N	-0-	-0-
11		0	4771	-0-	4771	14982	79	1	4692	3	N	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658													
06		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	56	1	5836	3	N	-0-	-0-
07		10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	103	1	10302	3	N	-0-	-0-
08		11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	137	1	11238	3	N	-0-	-0-
09		0	10098	-0-	10098	10098	440	1	9658	3	N	-0-	-0-
10		0	9673	-0-	9673	19771	173	1	9500	3	N	-0-	-0-
11		0	8954	-0-	8954	28725	149	1	8805	3	N	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923													
06		6600 X	6367	-0-	-233	-0-	6354	2	13	9	Y	12	16 1
07		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6884	2	10	9	Y	9	14 1
08		6603 X	5859	-0-	-744	-0-	5855	2	4	9	Y	4	10 1
09		0	5568	-0-	5568	5568	5568	2			Y	-0-	-0-
10		0	6693	-0-	6693	12261	6670	2	23	9	Y	21	21
11		0	6074	-0-	6074	18335	6065	2	9	9	Y	8	21 1
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084													
06		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	81	1	8452	3	Y	-0-	-0-
07		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	82	1	8225	3	Y	-0-	-0-
08		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	111	1	9064	3	Y	-0-	-0-
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-
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725													
06		21420 X	16696	-0-	-4724	-0-	158	1	16538	3	N	-0-	-0-
07		20677 X	16377	-0-	-4300	-0-	162	1	16215	3	N	-0-	-0-
08		18352 X	15643	-0-	-2709	-0-	189	1	15454	3	N	-0-	-0-
09		0	14181	-0-	14181	14181	618	1	13563	3	N	-0-	-0-
10		0	6814	-0-	6814	20995	122	1	6692	3	N	-0-	-0-
11		0	35662	-0-	35662	56657	593	1	35069	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		16890 X	15454	-0-	-1436	-0-	15454	2	Y	-0-		3
07		16151 X	14987	-0-	-1164	-0-	14987	2	Y	-0-		3
08		16151 X	14030	-0-	-2121	-0-	14030	2	Y	-0-		3
09		0	16310	-0-	16310	16310	16310	2	Y	-0-		3
*10		29746 X	13436	-0-	-16310	-0-	13436	2	Y	-0-		3
*11		15450 X	13714	-0-	-1736	-0-	13714	2	Y	-0-		3

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520												
06		9750 X	9349	-0-	-401	-0-	96	1	Y	-0-		-0-
07		10230 X	9645	-0-	-585	-0-	126	1	Y	132	125	7
							145	9				
08		10230 X	9532	-0-	-698	-0-	180	1	Y	159	153	13
							175	9				
09		0	4210	-0-	4210	4210	80	1	Y	33		46
							36	9				
10		0	10338	-0-	10338	14548	275	1	Y	150	168	28
							165	9				
11		0	7919	-0-	7919	22467	67	1	Y	132	73	87
							145	9				

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410												
06		41250 X	39417	-0-	-1833	-0-	406	1	Y	-0-	3	-0-
07		42222 X	40139	-0-	-2083	-0-	533	1	Y	39	32	7
							43	9				
08		41757 X	39945	-0-	-1812	-0-	769	1	Y	-0-	7	-0-
09		0	38291	-0-	38291	38291	732	1	Y	-0-		-0-
10		0	39262	-0-	39262	77553	1062	1	Y	-0-		-0-
11		0	37494	-0-	37494	115047	325	1	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911												
06		32040 X	25320	-0-	-6720	-0-	240	1	Y	-0-		-0-
07		30349 X	26053	-0-	-4296	-0-	258	1	Y	-0-		-0-
08		29636 X	25644	-0-	-3992	-0-	310	1	Y	-0-		-0-
09		0	24650	-0-	24650	24650	1075	1	Y	-0-		-0-
10		0	24991	-0-	24991	49641	447	1	Y	-0-		-0-
11		0	22225	-0-	22225	71866	370	1	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808												
06		44940 X	18040	-0-	-26900	-0-	171	1	Y	-0-		-0-
07		39091 X	15969	-0-	-23122	-0-	158	1	Y	-0-		-0-
08		34038 X	13888	-0-	-20150	-0-	168	1	Y	-0-		-0-
09		0	11972	-0-	11972	11972	522	1	Y	-0-		-0-
10		0	11527	-0-	11527	23499	206	1	Y	-0-		-0-
11		0	9478	-0-	9478	32977	158	1	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		32280 X	30681	-0-	-1599	-0-	290	1	30357	3	Y	31	36
							34	9					
07		33356 X	31400	-0-	-1956	-0-	311	1	31089	3	Y	-0-	-0-
08		33356 X	21780	-0-	-11576	-0-	263	1	21517	3	Y	-0-	-0-
09		0	25732	-0-	25732	25732	1122	1	24610	3	Y	-0-	-0-
10		0	33869	-0-	33869	59601	606	1	33263	3	Y	-0-	-0-
11		0	30897	-0-	30897	90498	514	1	30383	3	Y	-0-	-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701													
06		17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	169	1	17618	3	Y	-0-	-0-
07		18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	180	1	17956	3	Y	-0-	-0-
08		17065 X	17065	-0-	-0-	-0-	206	1	16859	3	Y	-0-	-0-
09		0	15901	-0-	15901	15901	693	1	15208	3	Y	-0-	-0-
10		0	16282	-0-	16282	32183	291	1	15991	3	Y	-0-	-0-
11		0	15376	-0-	15376	47559	256	1	15120	3	Y	-0-	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014													
06		14310 X	10974	-0-	-3336	-0-	10974	2			Y	-0-	-0-
07		14787 X	14467	-0-	-320	-0-	96	1	14371	2	Y	-0-	-0-
08		13981 X	13339	-0-	-642	-0-	167	1	13172	2	Y	-0-	-0-
09		0	13781	-0-	13781	13781	13781	2			Y	-0-	-0-
10		0	8026	-0-	8026	21807	110	1	7916	2	Y	-0-	-0-
11		0	13975	-0-	13975	35782	333	1	13642	2	Y	-0-	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893													
06		25050 X	10933	-0-	-14117	-0-	104	1	10829	3	Y	-0-	-0-
07		25885 X	11068	-0-	-14817	-0-	110	1	10958	3	Y	-0-	-0-
08		25761 X	10465	-0-	-15296	-0-	126	1	10339	3	Y	-0-	-0-
09		0	7135	-0-	7135	7135	311	1	6824	3	Y	-0-	-0-
10		0	9944	-0-	9944	17079	178	1	9766	3	Y	-0-	-0-
11		0	10074	-0-	10074	27153	168	1	9906	3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755													
06		24990 X	22150	-0-	-2840	-0-	227	1	21871	3	Y	47	19
							52	9					
07		25823 X	23807	-0-	-2016	-0-	315	1	23406	3	Y	78	19
							86	9					
08		25730 X	24611	-0-	-1119	-0-	474	1	24137	3	Y	-0-	-0-
09		0	23329	-0-	23329	23329	446	1	22883	3	Y	-0-	-0-
10		0	23355	-0-	23355	46684	632	1	22723	3	Y	-0-	-0-
11		0	21609	-0-	21609	68293	187	1	21422	3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826													
06		30870 X	28224	-0-	-2646	-0-	267	1	27957	3	Y	-0-	-0-
07		30132 X	29577	-0-	-555	-0-	293	1	29284	3	Y	-0-	-0-
08		30132 X	29072	-0-	-1060	-0-	351	1	28721	3	Y	-0-	-0-
09		0	27982	-0-	27982	27982	1220	1	26762	3	Y	-0-	-0-
10		0	28482	-0-	28482	56464	510	1	27972	3	Y	-0-	-0-
11		0	26692	-0-	26692	83156	444	1	26248	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		22560 X	21587	-0-	-973	-0-	205	1	21382	3	N	-0-
07		25544 X	20748	-0-	-4796	-0-	206	1	20542	3	N	-0-
08		25544 X	18761	-0-	-6783	-0-	227	1	18534	3	N	-0-
09		0	22447	-0-	22447	22447	979	1	21468	3	N	-0-
10		0	23121	-0-	23121	45568	414	1	22707	3	N	-0-
11		0	20352	-0-	20352	65920	339	1	20013	3	N	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970												
06		22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	212	1	22154	3	Y	-0-
07		23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	238	1	23742	3	Y	-0-
08		23227 X	23227	-0-	-0-	-0-	281	1	22946	3	Y	-0-
09		0	20193	-0-	20193	20193	880	1	19313	3	Y	-0-
10		0	11171	-0-	11171	31364	200	1	10971	3	Y	-0-
11		0	9857	-0-	9857	41221	164	1	9693	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035												
06		20520 X	16069	-0-	-4451	-0-	152	1	15917	3	Y	-0-
07		25203 X	18832	-0-	-6371	-0-	187	1	18645	3	Y	-0-
08		25203 X	17609	-0-	-7594	-0-	213	1	17396	3	Y	-0-
09		0	16420	-0-	16420	16420	716	1	15704	3	Y	-0-
10		0	20814	-0-	20814	37234	373	1	20441	3	Y	-0-
11		0	19409	-0-	19409	56643	323	1	19086	3	Y	-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
06		20640 X	16274	-0-	-4366	-0-	167	1	16086	3	Y	13
07		21328 X	16361	-0-	-4967	-0-	217	1	16135	3	Y	4
08		19189 X	9286	-0-	-9903	-0-	179	1	9100	3	Y	-0-
09		0	10651	-0-	10651	10651	8835	2	1816	3	Y	-0-
10		0	17614	-0-	17614	28265	45	9	45	9	Y	41
11		0	16442	-0-	16442	44707	14	9	14	9	Y	14

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884												
06		31140 X	26542	-0-	-4598	-0-	252	1	26290	3	Y	-0-
07		32178 X	29181	-0-	-2997	-0-	289	1	28892	3	Y	-0-
08		32178 X	26219	-0-	-5959	-0-	317	1	25902	3	Y	-0-
09		0	24600	-0-	24600	24600	1072	1	23528	3	Y	-0-
10		0	22381	-0-	22381	46981	401	1	21980	3	Y	-0-
11		0	23063	-0-	23063	70044	384	1	22679	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625												
06		38550 X	37840	-0-	-710	-0-	359	1	37481	3	Y	-0-
07		39835 X	39230	-0-	-605	-0-	389	1	38841	3	Y	-0-
08		39835 X	38818	-0-	-1017	-0-	469	1	38349	3	Y	-0-
09		0	39089	-0-	39089	39089	1704	1	37385	3	Y	-0-
10		0	38287	-0-	38287	77376	685	1	37602	3	Y	-0-
11		0	37625	-0-	37625	115001	626	1	36999	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		15960 X	11602	-0-	-4358	-0-	110	1	11492	3	Y	-0-				-0-	
07		16089 X	12101	-0-	-3988	-0-	120	1	11981	3	Y	-0-				-0-	
08		15996 X	11432	-0-	-4564	-0-	138	1	11294	3	Y	-0-				-0-	
09		0	11206	-0-	11206	11206	489	1	10717	3	Y	-0-				-0-	
10		0	12976	-0-	12976	24182	232	1	12744	3	Y	-0-				-0-	
11		0	13703	-0-	13703	37885	228	1	13475	3	Y	-0-				-0-	

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905																	
06		30929 X	30929	-0-	-0-	-0-	293	1	30636	3	Y	-0-				-0-	
07		32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	319	1	31836	3	Y	-0-				-0-	
08		29065 X	29065	-0-	-0-	-0-	351	1	28714	3	Y	-0-				-0-	
09		0	28729	-0-	28729	28729	1252	1	27477	3	Y	-0-				-0-	
10		0	30104	-0-	30104	58833	539	1	29565	3	Y	-0-				-0-	
11		0	28890	-0-	28890	87723	481	1	28409	3	Y	-0-				-0-	

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245																	
06		21900 X	17945	-0-	-3955	-0-	170	1	17775	3	Y	-0-				-0-	
07		21545 X	19651	-0-	-1894	-0-	195	1	19456	3	Y	-0-				-0-	
08		21545 X	20098	-0-	-1447	-0-	243	1	19855	3	Y	-0-				-0-	
09		0	19135	-0-	19135	19135	834	1	18301	3	Y	-0-				-0-	
10		0	19818	-0-	19818	38953	355	1	19463	3	Y	-0-				-0-	
11		0	18182	-0-	18182	57135	303	1	17879	3	Y	-0-				-0-	

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970																	
06		24120 X	23027	-0-	-1093	-0-	23027	2			N	-0-				-0-	
07		24924 X	22624	-0-	-2300	-0-	22624	2			N	-0-				-0-	
08		24924 X	22556	-0-	-2368	-0-	22556	2			N	-0-				-0-	
09		0	22670	-0-	22670	22670	22670	2			N	-0-				-0-	
10		0	22821	-0-	22821	45491	22821	2			N	-0-				-0-	
11		0	21961	-0-	21961	67452	21961	2			N	-0-				-0-	

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300																	
06		33600 X	30975	-0-	-2625	-0-	294	1	30681	3	Y	-0-				-0-	
07		33480 X	32337	-0-	-1143	-0-	320	1	32017	3	Y	-0-				-0-	
08		33480 X	32475	-0-	-1005	-0-	392	1	32083	3	Y	-0-				-0-	
09		0	30924	-0-	30924	30924	1348	1	29576	3	Y	-0-				-0-	
10		0	31357	-0-	31357	62281	561	1	30796	3	Y	-0-				-0-	
11		0	29464	-0-	29464	91745	490	1	28974	3	Y	-0-				-0-	

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708																	
06		19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	11	1	19067	3	Y	-0-				-0-	
07		20587 X	20587	-0-	-0-	-0-	142	1	20445	3	Y	-0-				-0-	
08		18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	215	1	18092	3	Y	-0-				-0-	
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-	

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945																	
06		33660 X	31663	-0-	-1997	-0-	300	1	31363	3	Y	-0-				-0-	
07		34689 X	32195	-0-	-2494	-0-	319	1	31876	3	Y	-0-				-0-	
08		34689 X	28010	-0-	-6679	-0-	338	1	27672	3	Y	-0-				-0-	
09		0	34593	-0-	34593	34593	1508	1	33085	3	Y	-0-				-0-	
10		0	32791	-0-	32791	67384	587	1	32204	3	Y	-0-				-0-	
11		0	30868	-0-	30868	98252	514	1	30354	3	Y	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		16050 X	14854	-0-	-1196	-0-	153	1	14701	3	N	-0-			-0-
07		16275 X	15059	-0-	-1216	-0-	200	1	14859	3	N	-0-			-0-
08		15965 X	14630	-0-	-1335	-0-	282	1	14348	3	N	-0-			-0-
09		0	14564	-0-	14564	14564	278	1	14286	3	N	-0-			-0-
10		0	14665	-0-	14665	29229	397	1	14268	3	N	-0-			-0-
11		0	14036	-0-	14036	43265	122	1	13914	3	N	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715															
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928															
06		11400 X	10701	-0-	-699	-0-	10701	2			N	-0-			-0-
07		11563 X	10577	-0-	-986	-0-	71	1	10506	2	N	-0-			-0-
08		11563 X	10601	-0-	-962	-0-	133	1	10468	2	N	-0-			-0-
09		0	11697	-0-	11697	11697	11697	2			N	-0-			-0-
10		0	10426	-0-	10426	22123	144	1	10282	2	N	-0-			-0-
11		0	10246	-0-	10246	32369	244	1	10002	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630															
06		13680 X	11753	-0-	-1927	-0-	111	1	11629	3	Y	12			17
							13	9							
07		13423 X	12677	-0-	-746	-0-	126	1	12551	3	Y	-0-	17	1	-0-
08		13330 X	12291	-0-	-1039	-0-	148	1	12143	3	Y	-0-			-0-
09		0	11692	-0-	11692	11692	510	1	11182	3	Y	-0-			-0-
10		0	10149	-0-	10149	21841	182	1	9967	3	Y	-0-			-0-
11		0	11321	-0-	11321	33162	188	1	11133	3	Y	-0-			-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355															
06		20730 X	14725	-0-	-6005	-0-	151	1	14491	3	Y	75	37	1	46
							83	9							
07		22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	303	1	22495	3	Y	28	45	1	29
							31	9							
08		21018 X	20847	-0-	-171	-0-	400	1	20367	3	Y	73	101	1	1
							80	9							
09		0	19510	-0-	19510	19510	373	1	19111	3	Y	24			25
							26	9							
10		0	19914	-0-	19914	39424	537	1	19298	3	Y	72	64	1	33
							79	9							
11		0	19133	-0-	19133	58557	165	1	18918	3	Y	45	23	1	55
							50	9							

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645															
06		31140 X	26517	-0-	-4623	-0-	251	1	26266	3	N	-0-			-0-
07		32178 X	3840	-0-	-28338	-0-	38	1	3802	3	N	-0-			-0-
08		32178 X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-			-0-
09		0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
11		0	11058	-0-	11058	11060	184	1	10874	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1230 X	1067	-0-	-163	-0-	10	1	1057	3	Y	-0-			-0-
07		1116 X	873	-0-	-243	-0-	9	1	864	3	Y	-0-			-0-
08		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	16	1	1328	3	Y	-0-			-0-
09		0	1202	-0-	1202	1202	52	1	1150	3	Y	-0-			-0-
10		0	904	-0-	904	2106	16	1	888	3	Y	-0-			-0-
11		0	1207	-0-	1207	3313	20	1	1187	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100															
06		21810 X	19708	-0-	-2102	-0-	187	1	19521	3	Y	-0-			-0-
07		21607 X	19677	-0-	-1930	-0-	195	1	19482	3	Y	-0-			-0-
08		21607 X	21048	-0-	-559	-0-	254	1	20794	3	Y	-0-			-0-
09		0	19369	-0-	19369	19369	844	1	18525	3	Y	-0-			-0-
10		0	20509	-0-	20509	39878	367	1	20142	3	Y	-0-			-0-
11		0	18101	-0-	18101	57979	301	1	17800	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515															
06		22830 X	20909	-0-	-1921	-0-	198	1	20711	3	Y	-0-			-0-
07		23281 X	20740	-0-	-2541	-0-	205	1	20535	3	Y	-0-			-0-
08		23281 X	20117	-0-	-3164	-0-	243	1	19874	3	Y	-0-			-0-
09		0	19215	-0-	19215	19215	838	1	18377	3	Y	-0-			-0-
10		0	19753	-0-	19753	38968	354	1	19399	3	Y	-0-			-0-
11		0	18755	-0-	18755	57723	312	1	18443	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845															
06		67200 X	61903	-0-	-5297	-0-	587	1	61316	3	N	-0-			-0-
07		66774 X	63796	-0-	-2978	-0-	632	1	63164	3	N	-0-			-0-
08		66774 X	59415	-0-	-7359	-0-	718	1	58697	3	N	-0-			-0-
09		0	61416	-0-	61416	61416	2677	1	58739	3	N	-0-			-0-
10		0	60420	-0-	60420	121836	1082	1	59338	3	N	-0-			-0-
11		0	58192	-0-	58192	180028	968	1	57224	3	N	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493															
06		28230 X	20272	-0-	-7958	-0-	192	1	20080	3	Y	-0-			-0-
07		29171 X	27662	-0-	-1509	-0-	274	1	27388	3	Y	-0-			-0-
08		29171 X	26363	-0-	-2808	-0-	319	1	26044	3	Y	-0-			-0-
09		0	25865	-0-	25865	25865	1128	1	24737	3	Y	-0-			-0-
10		0	27660	-0-	27660	53525	495	1	27165	3	Y	-0-			-0-
11		0	27061	-0-	27061	80586	450	1	26611	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825															
06		25530 X	24125	-0-	-1405	-0-	229	1	23896	3	Y	-0-			-0-
07		24831 X	23821	-0-	-1010	-0-	236	1	23585	3	Y	-0-			-0-
08		25451 X	22814	-0-	-2637	-0-	276	1	22538	3	Y	-0-			-0-
09		0	22429	-0-	22429	22429	978	1	21451	3	Y	-0-			-0-
10		0	23139	-0-	23139	45568	414	1	22725	3	Y	-0-			-0-
11		0	19757	-0-	19757	65325	329	1	19428	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025															
06		31320 X	28224	-0-	-3096	-0-	267	1	27957	3	Y	-0-			-0-
07		30504 X	27959	-0-	-2545	-0-	277	1	27682	3	Y	-0-			-0-
08		30504 X	25736	-0-	-4768	-0-	311	1	25425	3	Y	-0-			-0-
09		0	27638	-0-	27638	27638	1205	1	26433	3	Y	-0-			-0-
10		0	27268	-0-	27268	54906	488	1	26780	3	Y	-0-			-0-
11		0	24368	-0-	24368	79274	405	1	23963	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017												TOTAL DEPTH	9384	PERF.10127	- 17116			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6810 X	6544	-0-	-266	-0-	-0-	62	1	6482	3	Y	-0-					-0-
07		7037 X	6745	-0-	-292	-0-	-0-	67	1	6678	3	Y	-0-					-0-
08		7037 X	6675	-0-	-362	-0-	-0-	81	1	6594	3	Y	-0-					-0-
09		0	6494	-0-	6494	-0-	6494	283	1	6211	3	Y	-0-					-0-
10		0	6783	-0-	6783	-0-	6783	121	1	6662	3	Y	-0-					-0-
11		0	4960	-0-	4960	-0-	4960	83	1	4877	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017												TOTAL DEPTH	9407	PERF.10143	- 16474			
06		65760 X	60867	-0-	-4893	-0-	-0-	577	1	60290	3	Y	-0-					-0-
07		64573 X	61912	-0-	-2661	-0-	-0-	613	1	61299	3	Y	-0-					-0-
08		64573 X	61171	-0-	-3402	-0-	-0-	739	1	60432	3	Y	-0-					-0-
09		0	58485	-0-	58485	-0-	58485	2550	1	55935	3	Y	-0-					-0-
10		0	59670	-0-	59670	-0-	59670	118155	1	58602	3	Y	-0-					-0-
11		0	53272	-0-	53272	-0-	53272	171427	886	1	52386	3	Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015												TOTAL DEPTH	10168	PERF.10521	- 15315			
06		32700 X	30488	-0-	-2212	-0-	-0-	289	1	30199	3	Y	-0-					-0-
07		32922 X	31870	-0-	-1052	-0-	-0-	316	1	31554	3	Y	-0-					-0-
08		32922 X	30825	-0-	-2097	-0-	-0-	372	1	30453	3	Y	-0-					-0-
09		0	28618	-0-	28618	-0-	28618	1248	1	27370	3	Y	-0-					-0-
10		0	30362	-0-	30362	-0-	30362	58980	544	1	29818	3	Y	-0-				-0-
11		0	28790	-0-	28790	-0-	28790	87770	479	1	28311	3	Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015												TOTAL DEPTH	10043	PERF.10396	- 15065			
06		24060 X	22122	-0-	-1938	-0-	-0-	210	1	21912	3	Y	-0-					-0-
07		23436 X	22395	-0-	-1041	-0-	-0-	222	1	22173	3	Y	-0-					-0-
08		23436 X	21717	-0-	-1719	-0-	-0-	262	1	21455	3	Y	-0-					-0-
09		0	21588	-0-	21588	-0-	21588	941	1	20647	3	Y	-0-					-0-
10		0	21910	-0-	21910	-0-	21910	43498	392	1	21518	3	Y	-0-				-0-
11		0	20346	-0-	20346	-0-	20346	63844	339	1	20007	3	Y	-0-				-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015												TOTAL DEPTH	11004	PERF.11386	- 16942			
06		28350 X	17692	-0-	-10658	-0-	-0-	17692	2			Y	-0-					-0-
07		29295 X	18736	-0-	-10559	-0-	-0-	125	1	18611	2	Y	-0-					-0-
08		28148 X	19247	-0-	-8901	-0-	-0-	241	1	19006	2	Y	-0-					-0-
09		0	21542	-0-	21542	-0-	21542	21542	2			Y	-0-					-0-
10		0	30748	-0-	30748	-0-	30748	52290	423	1	30325	2	Y	-0-				-0-
11		0	26727	-0-	26727	-0-	26727	79017	637	1	26090	2	Y	-0-				-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015												TOTAL DEPTH	11072	PERF.11418	- 16974			
06		25350 X	20918	-0-	-4432	-0-	-0-	20918	2			Y	-0-					-0-
07		26102 X	21374	-0-	-4728	-0-	-0-	143	1	21231	2	Y	-0-					-0-
08		26102 X	20806	-0-	-5296	-0-	-0-	260	1	20546	2	Y	-0-					-0-
09		0	22705	-0-	22705	-0-	22705	22705	2			Y	-0-					-0-
10		0	21871	-0-	21871	-0-	21871	44576	301	1	21570	2	Y	-0-				-0-
11		0	18735	-0-	18735	-0-	18735	63311	446	1	18289	2	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	204	1	19665	3	Y	31	34	1	5
07	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	268	1	19900	3	Y	37	38	1	4
08	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	379	1	19312	3	Y	49	46	1	7
09	0	12590	-0-	12590	12590	239	1	12251	3	Y	91	80	1	18
10	0	13517	-0-	13517	26107	363	1	13043	3	Y	101	107	1	12
11	0	18943	-0-	18943	45050	163	1	18638	3	Y	129	111	1	30

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
06	17940 X	16247	-0-	-1693	-0-	166	1	16012	3	Y	63	64	1	4
07	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	256	1	18982	3	Y	117	115	1	6
08	24024 X	24024	-0-	-0-	-0-	461	1	23508	3	Y	50	54	1	2
09	0	22145	-0-	22145	22145	421	1	21622	3	Y	93	82	1	13
10	0	22149	-0-	22149	44294	597	1	21473	3	Y	72	80	1	5
11	0	20831	-0-	20831	65125	180	1	20539	3	Y	102	87	1	20

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
06	25380 X	24494	-0-	-886	-0-	250	1	24002	3	Y	220	238	1	34
07	26133 X	25001	-0-	-1132	-0-	329	1	24451	3	Y	201	212	1	23
08	25792 X	25084	-0-	-708	-0-	469	1	23892	3	Y	657	603	1	77
09	0	23840	-0-	23840	23840	451	1	23146	3	Y	221	241	1	57
10	0	24371	-0-	24371	48211	654	1	23512	3	Y	186	214	1	29
11	0	22490	-0-	22490	70701	193	1	22081	3	Y	196	173	1	52

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
06	22500 X	15709	-0-	-6791	-0-	162	1	15536	3	Y	10	14	1	-0-
07	19251 X	16032	-0-	-3219	-0-	213	1	15796	3	Y	21	21	1	-0-
08	16678 X	14750	-0-	-1928	-0-	283	1	14424	3	Y	39	37	1	2
09	0	15250	-0-	15250	15250	290	1	14880	3	Y	73	64	1	11
10	0	15599	-0-	15599	30849	421	1	15142	3	Y	33	42	1	2
11	0	14914	-0-	14914	45763	129	1	14707	3	Y	71	59	1	14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		18360 X	17514	-0-	-846	-0-	180	1	17303	3	Y	28	34	1	2
							31	9							
07		18941 X	18109	-0-	-832	-0-	240	1	17812	3	Y	52	52	1	2
							57	9							
08		18631 X	17275	-0-	-1356	-0-	332	1	16918	3	Y	23	24	1	1
							25	9							
09		0	16776	-0-	16776	16776	320	1	16395	3	Y	55	48	1	8
							61	9							
10		0	17703	-0-	17703	34479	477	1	17173	3	Y	48	53	1	3
							53	9							
11		0	16805	-0-	16805	51284	145	1	16542	3	Y	107	89	1	21
							118	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660															
06		16110 X	13561	-0-	-2549	-0-	140	1	13421	3	Y	-0-			-0-
							180	1	13387	3	Y	19	15	1	4
07		16213 X	13588	-0-	-2625	-0-	21	9							
08		15593 X	13566	-0-	-2027	-0-	261	1	13305	3	Y	-0-	3	1	1
							250	1	12831	3	Y	-0-	1	1	-0-
09		0	13081	-0-	13081	13081	250	1	12831	3	Y	-0-			-0-
							361	1	12974	3	Y	-0-			-0-
10		0	13335	-0-	13335	26416	361	1	12974	3	Y	-0-			-0-
							111	1	12713	3	Y	-0-			-0-
11		0	12824	-0-	12824	39240	111	1	12713	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817															
06		20910 X	16089	-0-	-4821	-0-	165	1	15874	3	Y	45	40	1	21
							50	9							
07		21452 X	16589	-0-	-4863	-0-	218	1	16198	3	Y	157	139	1	39
							173	9							
08		21111 X	9123	-0-	-11988	-0-	175	1	8908	3	Y	36	61	1	14
							40	9							
09		0	19152	-0-	19152	19152	364	1	18660	3	Y	116	102	1	28
							128	9							
10		0	17077	-0-	17077	36229	458	1	16484	3	Y	123	126	1	25
							135	9							
11		0	16119	-0-	16119	52348	139	1	15859	3	Y	110	104	1	31
							121	9							
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200															
06		14910 X	13722	-0-	-1188	-0-	130	1	13592	3	Y	-0-			-0-
							138	1	13813	3	Y	-0-			-0-
07		15190 X	13951	-0-	-1239	-0-	167	1	13678	3	Y	-0-			-0-
							577	1	12650	3	Y	-0-			-0-
08		14911 X	13845	-0-	-1066	-0-	239	1	13136	3	Y	-0-			-0-
							211	1	12475	3	Y	-0-			-0-
09		0	13227	-0-	13227	13227	577	1	12650	3	Y	-0-			-0-
							239	1	13136	3	Y	-0-			-0-
10		0	13375	-0-	13375	26602	239	1	13136	3	Y	-0-			-0-
							211	1	12475	3	Y	-0-			-0-
11		0	12686	-0-	12686	39288	211	1	12475	3	Y	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360															
06		167250 X	138029	-0-	-29221	-0-	1420	1	136609	3	N	-0-			-0-
							1750	1	129978	3	N	-0-			-0-
07		172825 X	131728	-0-	-41097	-0-	2368	1	120706	3	N	-0-			-0-
							2167	1	111163	3	N	-0-			-0-
08		172825 X	123074	-0-	-49751	-0-	3003	1	108024	3	N	-0-			-0-
							871	1	99650	3	N	-0-			-0-
09		0	113330	-0-	113330	113330	2167	1	111163	3	N	-0-			-0-
							3003	1	108024	3	N	-0-			-0-
10		0	111027	-0-	111027	224357	3003	1	108024	3	N	-0-			-0-
							871	1	99650	3	N	-0-			-0-
11		0	100521	-0-	100521	324878	871	1	99650	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	23250 X	22259	-0-	-991	-0-	229	1	21980	3	Y	45	42	1	16
07	23901 X	22957	-0-	-944	-0-	302	1	22436	3	Y	199	174	1	41
08	23529 X	22677	-0-	-852	-0-	435	1	22169	3	Y	66	95	1	12
09	0	21787	-0-	21787	21787	414	1	21244	3	Y	117	106	1	23
10	0	22262	-0-	22262	44049	599	1	21549	3	Y	104	110	1	17
11	0	21339	-0-	21339	65388	184	1	21036	3	Y	108	100	1	25

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
06	17820 X	16402	-0-	-1418	-0-	168	1	16121	3	Y	103	111	1	17
07	18383 X	16766	-0-	-1617	-0-	221	1	16443	3	Y	93	99	1	11
08	18383 X	16522	-0-	-1861	-0-	317	1	16148	3	Y	52	54	1	9
09	0	15850	-0-	15850	15850	301	1	15433	3	Y	105	92	1	22
10	0	16239	-0-	16239	32089	437	1	15704	3	Y	89	98	1	13
11	0	15632	-0-	15632	47721	135	1	15484	3	Y	12	18	1	7

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
06	22951 X	22951	-0-	-0-	-0-	217	1	22734	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	18910 X	18234	-0-	-676	-0-	181	1	18053	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18910 X	17820	-0-	-1090	-0-	215	1	17605	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	16697	-0-	16697	16697	728	1	15969	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	17194	-0-	17194	33891	308	1	16886	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	14955	-0-	14955	48846	249	1	14706	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
06	31020 X	29170	-0-	-1850	-0-	276	1	28894	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31062 X	27908	-0-	-3154	-0-	276	1	27632	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31062 X	24640	-0-	-6422	-0-	298	1	24342	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	24890	-0-	24890	24890	1085	1	23805	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	23687	-0-	23687	48577	424	1	23263	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	24600	-0-	24600	73177	409	1	24191	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
06	29160 X	26026	-0-	-3134	-0-	247	1	25779	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	29140 X	27226	-0-	-1914	-0-	270	1	26956	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	29140 X	24855	-0-	-4285	-0-	300	1	24555	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	23948	-0-	23948	23948	1044	1	22904	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	24276	-0-	24276	48224	435	1	23841	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	21570	-0-	21570	69794	359	1	21211	3	Y	-0-	-0-	-0-	-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		15810 X	14037	-0-	-1773	-0-	144 1	13835 3	Y	53	55 1		6	
							58 9							
07		16337 X	14263	-0-	-2074	-0-	189 1	14006 3	Y	62	63 1		5	
							68 9							
08		15593 X	13858	-0-	-1735	-0-	266 1	13544 3	Y	44	44 1		5	
							48 9							
09		0	13746	-0-	13746	13746	262 1	13432 3	Y	47	43 1		9	
							52 9							
10		0	14036	-0-	14036	27782	374 1	13460 3	Y	184	174 1		19	
							202 9							
11		0	13026	-0-	13026	40808	112 1	12828 3	Y	78	76 1		21	
							86 9							

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
06		19890 X	19238	-0-	-652	-0-	197 1	18918 3	Y	112	125 1		17	
							123 9							
07		20460 X	19604	-0-	-856	-0-	259 1	19243 3	Y	93	100 1		10	
							102 9							
08		20367 X	18643	-0-	-1724	-0-	359 1	18272 3	Y	11	17 1		4	
							12 9							
09		0	18572	-0-	18572	18572	355 1	18215 3	Y	2	3 1		3	
							2 9							
10		0	19012	-0-	19012	37584	514 1	18491 3	Y	6	6 1		3	
							7 9							
11		0	18237	-0-	18237	55821	158 1	18077 3	Y	2	2 1		3	
							2 9							

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
06		19590 X	18681	-0-	-909	-0-	192 1	18456 3	Y	30	36 1		3	
							33 9							
07		20150 X	19084	-0-	-1066	-0-	253 1	18768 3	Y	57	57 1		3	
							63 9							
08		19871 X	18915	-0-	-956	-0-	363 1	18501 3	Y	46	46 1		3	
							51 9							
09		0	18056	-0-	18056	18056	343 1	17622 3	Y	83	73 1		13	
							91 9							
10		0	18527	-0-	18527	36583	500 1	17966 3	Y	55	64 1		4	
							61 9							
11		0	16739	-0-	16739	53322	144 1	16515 3	Y	73	63 1		14	
							80 9							

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
06		22830 X	20408	-0-	-2422	-0-	193 1	20215 3	N	-0-			-0-	
07		22878 X	21146	-0-	-1732	-0-	209 1	20937 3	N	-0-			-0-	
08		22878 X	21192	-0-	-1686	-0-	256 1	20936 3	N	-0-			-0-	
09		0	21172	-0-	21172	21172	923 1	20249 3	N	-0-			-0-	
10		0	21309	-0-	21309	42481	381 1	20928 3	N	-0-			-0-	
11		0	19798	-0-	19798	62279	329 1	19469 3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
M	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
06	20130 X	18953	-0-	-1177	-0-	195	1	18755	3	Y	3	5	1	-0-
07	20553 X	19386	-0-	-1167	-0-	258	1	19128	3	Y	-0-			-0-
08	20181 X	19178	-0-	-1003	-0-	369	1	18809	3	Y	-0-			-0-
09	0	18189	-0-	18189	18189	348	1	17841	3	Y	-0-			-0-
10	0	18710	-0-	18710	36899	506	1	18204	3	Y	-0-			-0-
11	0	17966	-0-	17966	54865	156	1	17810	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
06	31980 X	30595	-0-	-1385	-0-	314	1	30205	3	Y	69	63	1	24
07	33046 X	31188	-0-	-1858	-0-	412	1	30561	3	Y	195	177	1	42
08	32240 X	30867	-0-	-1373	-0-	592	1	30156	3	Y	108	132	1	18
09	0	29656	-0-	29656	29656	563	1	28897	3	Y	178	161	1	35
10	0	30403	-0-	30403	60059	816	1	29357	3	Y	209	211	1	33
11	0	29062	-0-	29062	89121	251	1	28682	3	Y	117	120	1	30

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
06	20490 X	19066	-0-	-1424	-0-	181	1	18885	3	Y	-0-			-0-
07	21173 X	19292	-0-	-1881	-0-	191	1	19101	3	Y	-0-			-0-
08	20398 X	19043	-0-	-1355	-0-	230	1	18813	3	Y	-0-			-0-
09	0	18143	-0-	18143	18143	791	1	17352	3	Y	-0-			-0-
10	0	18447	-0-	18447	36590	330	1	18117	3	Y	-0-			-0-
11	0	17275	-0-	17275	53865	287	1	16988	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
06	19050 X	16384	-0-	-2666	-0-	155	1	16229	3	Y	-0-			-0-
07	18352 X	17143	-0-	-1209	-0-	170	1	16973	3	Y	-0-			-0-
08	18135 X	16216	-0-	-1919	-0-	196	1	16020	3	Y	-0-			-0-
09	0	15789	-0-	15789	15789	688	1	15101	3	Y	-0-			-0-
10	0	16293	-0-	16293	32082	292	1	16001	3	Y	-0-			-0-
11	0	16033	-0-	16033	48115	267	1	15766	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
06	19920 X	19186	-0-	-734	-0-	182	1	19004	3	Y	-0-			-0-
07	20584 X	19671	-0-	-913	-0-	195	1	19476	3	Y	-0-			-0-
08	20305 X	17981	-0-	-2324	-0-	217	1	17764	3	Y	-0-			-0-
09	0	18049	-0-	18049	18049	787	1	17262	3	Y	-0-			-0-
10	0	18164	-0-	18164	36213	325	1	17839	3	Y	-0-			-0-
11	0	16943	-0-	16943	53156	282	1	16661	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
06	33780 X	31991	-0-	-1789	-0-	303	1	31688	3	Y	-0-			-0-
07	34906 X	33154	-0-	-1752	-0-	328	1	32826	3	Y	-0-			-0-
08	34906 X	29862	-0-	-5044	-0-	361	1	29501	3	Y	-0-			-0-
09	0	29374	-0-	29374	29374	1281	1	28093	3	Y	-0-			-0-
10	0	28912	-0-	28912	58286	518	1	28394	3	Y	-0-			-0-
11	0	27339	-0-	27339	85625	455	1	26884	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		16560 X	14386	-0-	-2174	-0-	136	1	14250	3	Y	-0-
07		17112 X	16948	-0-	-164	-0-	168	1	16780	3	Y	-0-
08		17391 X	15939	-0-	-1452	-0-	193	1	15746	3	Y	-0-
09		0	15352	-0-	15352	15352	669	1	14683	3	Y	-0-
10		0	14506	-0-	14506	29858	260	1	14246	3	Y	-0-
11		0	13274	-0-	13274	43132	221	1	13053	3	Y	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095												
06		29550 X	26286	-0-	-3264	-0-	249	1	26037	3	Y	-0-
07		30256 X	26802	-0-	-3454	-0-	266	1	26536	3	Y	-0-
08		30256 X	23657	-0-	-6599	-0-	286	1	23371	3	Y	-0-
09		0	25176	-0-	25176	25176	1098	1	24078	3	Y	-0-
10		0	30567	-0-	30567	55743	547	1	30020	3	Y	-0-
11		0	27966	-0-	27966	83709	465	1	27501	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191												
06		28260 X	26450	-0-	-1810	-0-	251	1	26199	3	Y	-0-
07		27962 X	27552	-0-	-410	-0-	273	1	27279	3	Y	-0-
08		27683 X	27505	-0-	-178	-0-	332	1	27173	3	Y	-0-
09		0	26138	-0-	26138	26138	1139	1	24999	3	Y	-0-
10		0	26654	-0-	26654	52792	477	1	26177	3	Y	-0-
11		0	22778	-0-	22778	75570	379	1	22399	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163												
06		29610 X	25998	-0-	-3612	-0-	246	1	25752	3	Y	-0-
07		29915 X	28273	-0-	-1642	-0-	280	1	27993	3	Y	-0-
08		29915 X	27577	-0-	-2338	-0-	333	1	27244	3	Y	-0-
09		0	26675	-0-	26675	26675	1163	1	25512	3	Y	-0-
10		0	27100	-0-	27100	53775	485	1	26615	3	Y	-0-
11		0	22318	-0-	22318	76093	371	1	21947	3	Y	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190												
06		30630 X	26352	-0-	-4278	-0-	250	1	26102	3	Y	-0-
07		28985 X	27392	-0-	-1593	-0-	271	1	27121	3	Y	-0-
08		28272 X	25855	-0-	-2417	-0-	312	1	25543	3	Y	-0-
09		0	27884	-0-	27884	27884	1216	1	26668	3	Y	-0-
10		0	30147	-0-	30147	58031	540	1	29607	3	Y	-0-
11		0	26354	-0-	26354	84385	439	1	25915	3	Y	-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225												
06		27900 X	21582	-0-	-6318	-0-	205	1	21377	3	Y	-0-
07		27559 X	26417	-0-	-1142	-0-	262	1	26155	3	Y	-0-
08		27280 X	23108	-0-	-4172	-0-	279	1	22829	3	Y	-0-
09		0	21290	-0-	21290	21290	928	1	20362	3	Y	-0-
10		0	19406	-0-	19406	40696	347	1	19059	3	Y	-0-
11		0	20853	-0-	20853	61549	347	1	20506	3	Y	-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224												
06		31080 X	26931	-0-	-4149	-0-	255	1	26676	3	Y	-0-
07		31992 X	29660	-0-	-2332	-0-	294	1	29366	3	Y	-0-
08		31992 X	28154	-0-	-3838	-0-	340	1	27814	3	Y	-0-
09		0	23344	-0-	23344	23344	1018	1	22326	3	Y	-0-
10		0	27849	-0-	27849	51193	499	1	27350	3	Y	-0-
11		0	22860	-0-	22860	74053	380	1	22480	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		31650 X	18793	-0-	-12857	-0-	192	1	18502	3	Y	90	77	1	29
							99	9							
07		38764 X	38764	-0-	-0-	-0-	510	1	37902	3	Y	320	284	1	65
							352	9							
08		33152 X	33152	-0-	-0-	-0-	636	1	32408	3	Y	98	146	1	17
							108	9							
09		0	28298	-0-	28298	28298	538	1	27624	3	Y	124	119	1	22
							136	9							
10		0	18141	-0-	18141	46439	490	1	17619	3	Y	29	48	1	3
							32	9							
11		0	25842	-0-	25842	72281	224	1	25618	3	Y	-0-	3	1	-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930															
06		31338 X	31338	-0-	-0-	-0-	297	1	31041	3	N	-0-			-0-
07		29280 X	29280	-0-	-0-	-0-	290	1	28990	3	N	-0-			-0-
08		27157 X	27157	-0-	-0-	-0-	328	1	26829	3	N	-0-			-0-
09		0	25899	-0-	25899	25899	1129	1	24770	3	N	-0-			-0-
10		0	24614	-0-	24614	50513	441	1	24173	3	N	-0-			-0-
11		0	22924	-0-	22924	73437	381	1	22543	3	N	-0-			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806															
06		20400 X	18221	-0-	-2179	-0-	173	1	18048	3	Y	-0-			-0-
07		20429 X	19527	-0-	-902	-0-	193	1	19334	3	Y	-0-			-0-
08		20429 X	16379	-0-	-4050	-0-	198	1	16181	3	Y	-0-			-0-
09		0	17263	-0-	17263	17263	753	1	16510	3	Y	-0-			-0-
10		0	17200	-0-	17200	34463	308	1	16892	3	Y	-0-			-0-
11		0	15785	-0-	15785	50248	263	1	15522	3	Y	-0-			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836															
06		22860 X	19281	-0-	-3579	-0-	183	1	19098	3	Y	-0-			-0-
07		22382 X	20770	-0-	-1612	-0-	206	1	20564	3	Y	-0-			-0-
08		22382 X	19296	-0-	-3086	-0-	233	1	19063	3	Y	-0-			-0-
09		0	19159	-0-	19159	19159	835	1	18324	3	Y	-0-			-0-
10		0	18884	-0-	18884	38043	338	1	18546	3	Y	-0-			-0-
11		0	17525	-0-	17525	55568	292	1	17233	3	Y	-0-			-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076															
06		10080 X	8922	-0-	-1158	-0-	85	1	8837	3	N	-0-			-0-
07		9889 X	9509	-0-	-380	-0-	94	1	9415	3	N	-0-			-0-
08		9889 X	8192	-0-	-1697	-0-	99	1	8093	3	N	-0-			-0-
09		0	7643	-0-	7643	7643	333	1	7310	3	N	-0-			-0-
10		0	7504	-0-	7504	15147	134	1	7370	3	N	-0-			-0-
11		0	9618	-0-	9618	24765	160	1	9458	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009															
06		36600 X	32731	-0-	-3869	-0-	310	1	32421	3	Y	-0-			-0-
07		37045 X	33632	-0-	-3413	-0-	333	1	33299	3	Y	-0-			-0-
08		38394 X	38394	-0-	-0-	-0-	464	1	37930	3	Y	-0-			-0-
09		0	34706	-0-	34706	34706	1513	1	33193	3	Y	-0-			-0-
10		0	34582	-0-	34582	69288	619	1	33963	3	Y	-0-			-0-
11		0	32264	-0-	32264	101552	537	1	31727	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402										COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10320	- 15082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		28590 X	27907	-0-	-683	-0-	264	1	27643	3	Y	-0-	-0-		
07		29543 X	29028	-0-	-515	-0-	288	1	28740	3	Y	-0-	-0-		
08		29543 X	28612	-0-	-931	-0-	346	1	28266	3	Y	-0-	-0-		
09		0	25753	-0-	25753	25753	1123	1	24630	3	Y	-0-	-0-		
10		0	26602	-0-	26602	52355	476	1	26126	3	Y	-0-	-0-		
11		0	25597	-0-	25597	77952	426	1	25171	3	Y	-0-	-0-		

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404										COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10208	- 15179
06		31920 X	30344	-0-	-1576	-0-	288	1	30056	3	Y	-0-	-0-		
07		32984 X	31263	-0-	-1721	-0-	310	1	30953	3	Y	-0-	-0-		
08		32984 X	30739	-0-	-2245	-0-	371	1	30368	3	Y	-0-	-0-		
09		0	29401	-0-	29401	29401	1282	1	28119	3	Y	-0-	-0-		
10		0	30183	-0-	30183	59584	540	1	29643	3	Y	-0-	-0-		
11		0	28847	-0-	28847	88431	480	1	28367	3	Y	-0-	-0-		

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436										COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10706	- 14813
06		41820 X	38951	-0-	-2869	-0-	369	1	38582	3	Y	-0-	-0-		
07		43214 X	39789	-0-	-3425	-0-	394	1	39395	3	Y	-0-	-0-		
08		43214 X	37400	-0-	-5814	-0-	452	1	36948	3	Y	-0-	-0-		
09		0	35784	-0-	35784	35784	1560	1	34224	3	Y	-0-	-0-		
10		0	36142	-0-	36142	71926	647	1	35495	3	Y	-0-	-0-		
11		0	33418	-0-	33418	105344	556	1	32862	3	Y	-0-	-0-		

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444										COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10914	- 16907
06		26850 X	24198	-0-	-2652	-0-	229	1	23969	3	Y	-0-	-0-		
07		26691 X	23820	-0-	-2871	-0-	236	1	23584	3	Y	-0-	-0-		
08		26691 X	24299	-0-	-2392	-0-	294	1	24005	3	Y	-0-	-0-		
09		0	22995	-0-	22995	22995	1002	1	21993	3	Y	-0-	-0-		
10		0	22219	-0-	22219	45214	398	1	21821	3	Y	-0-	-0-		
11		0	21759	-0-	21759	66973	362	1	21397	3	Y	-0-	-0-		

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446										COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10894	- 16770
06		30900 X	29160	-0-	-1740	-0-	276	1	28884	3	Y	-0-	-0-		
07		31620 X	29280	-0-	-2340	-0-	290	1	28990	3	Y	-0-	-0-		
08		31620 X	28980	-0-	-2640	-0-	350	1	28630	3	Y	-0-	-0-		
09		0	24996	-0-	24996	24996	1090	1	23906	3	Y	-0-	-0-		
10		0	29248	-0-	29248	54244	524	1	28724	3	Y	-0-	-0-		
11		0	27357	-0-	27357	81601	455	1	26902	3	Y	-0-	-0-		

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449										COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10077	PERF.10486	- 14880
06		32790 X	28463	-0-	-4327	-0-	270	1	28193	3	N	-0-	-0-		
07		32302 X	14625	-0-	-17677	-0-	145	1	14480	3	N	-0-	-0-		
08		32302 X	27785	-0-	-4517	-0-	336	1	27449	3	N	-0-	-0-		
09		0	25739	-0-	25739	25739	1122	1	24617	3	N	-0-	-0-		
10		0	25225	-0-	25225	50964	452	1	24773	3	N	-0-	-0-		
11		0	23761	-0-	23761	74725	395	1	23366	3	N	-0-	-0-		

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450										COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	10603	PERF.11036	- 17272
06		42753 X	42753	-0-	-0-	-0-	405	1	42348	3	Y	-0-	-0-		
07		38908 X	38908	-0-	-0-	-0-	385	1	38523	3	Y	-0-	-0-		
08		36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	440	1	35984	3	Y	-0-	-0-		
09		0	33575	-0-	33575	33575	1464	1	32111	3	Y	-0-	-0-		
10		0	33594	-0-	33594	67169	601	1	32993	3	Y	-0-	-0-		
11		0	31632	-0-	31632	98801	526	1	31106	3	Y	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		13950 X	13138	-0-	-812	-0-	135	1	12949	3	Y	49	52 1	7
07		14415 X	13250	-0-	-1165	-0-	175	1	13027	3	Y	44	46 1	5
08		14415 X	12794	-0-	-1621	-0-	246	1	12519	3	Y	26	27 1	4
09		0	10398	-0-	10398	10398	198	1	10177	3	Y	21	19 1	6
10		0	10630	-0-	10630	21028	288	1	10341	3	Y	1	5 1	2
11		0	9900	-0-	9900	30928	86	1	9802	3	Y	11	9 1	4

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
06		11790 X	11397	-0-	-393	-0-	117	1	11226	3	Y	49	52 1	6
07		12059 X	11604	-0-	-455	-0-	154	1	11406	3	Y	40	43 1	3
08		12059 X	11433	-0-	-626	-0-	220	1	11191	3	Y	20	21 1	2
09		0	11029	-0-	11029	11029	210	1	10780	3	Y	35	31 1	6
10		0	11171	-0-	11171	22200	301	1	10837	3	Y	30	33 1	3
11		0	10618	-0-	10618	32818	92	1	10469	3	Y	52	43 1	12

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
06		21060 X	20211	-0-	-849	-0-	208	1	20003	3	Y	-0-	4 1	-0-
07		21545 X	20817	-0-	-728	-0-	277	1	20540	3	Y	-0-		-0-
08		21235 X	20213	-0-	-1022	-0-	389	1	19824	3	Y	-0-		-0-
09		0	19637	-0-	19637	19637	375	1	19262	3	Y	-0-		-0-
10		0	20184	-0-	20184	39821	546	1	19638	3	Y	-0-		-0-
11		0	19300	-0-	19300	59121	167	1	19133	3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
06		49980 X	39561	-0-	-10419	-0-	375	1	39186	3	N	-0-		-0-
07		51646 X	39487	-0-	-12159	-0-	391	1	39096	3	N	-0-		-0-
08		51646 X	38160	-0-	-13486	-0-	461	1	37699	3	N	-0-		-0-
09		0	36263	-0-	36263	36263	1581	1	34682	3	N	-0-		-0-
10		0	36587	-0-	36587	72850	655	1	35932	3	N	-0-		-0-
11		0	34507	-0-	34507	107357	574	1	33933	3	N	-0-		-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290														
06		27000 X	25645	-0-	-1355	-0-	243	1	25402	3	Y	-0-		-0-
07		27156 X	26691	-0-	-465	-0-	264	1	26427	3	Y	-0-		-0-
08		27156 X	26700	-0-	-456	-0-	323	1	26377	3	Y	-0-		-0-
09		0	25450	-0-	25450	25450	1109	1	24341	3	Y	-0-		-0-
10		0	25857	-0-	25857	51307	463	1	25394	3	Y	-0-		-0-
11		0	22022	-0-	22022	73329	366	1	21656	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
WILLIE-GL GU A		WELL #:	9H	RRCID ->	279830	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10905	- 16615
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		26010 X	26010	-0-	-0-	1010 1	25000 3	Y	-0-		-0-
07		26864 X	26864	-0-	-0-	2489 1	24375 3	Y	-0-		-0-
08		26391 X	26391	-0-	-0-	1064 1	25327 3	Y	-0-		-0-
09		0	25597	-0-	25597	984 1	24613 3	Y	-0-		-0-
10		0	25951	-0-	25951	1091 1	24860 3	Y	-0-		-0-
11		0	24670	-0-	24670	1121 1	23549 3	Y	-0-		-0-

WILLIE-GL GU A		WELL #:	8H	RRCID ->	279832	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10837	- 16005
06		23344 X	23344	-0-	-0-	907 1	22437 3	Y	-0-		-0-
07		23834 X	23834	-0-	-0-	2209 1	21625 3	Y	-0-		-0-
08		22888 X	22888	-0-	-0-	923 1	21965 3	Y	-0-		-0-
09		0	22333	-0-	22333	859 1	21474 3	Y	-0-		-0-
10		0	22247	-0-	22247	935 1	21312 3	Y	-0-		-0-
11		0	20866	-0-	20866	65446 948 1	19918 3	Y	-0-		-0-

WILLIE-GL GU A		WELL #:	7H	RRCID ->	279833	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10839	- 15929
06		42 X	42	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-		-0-
07		13 X	13	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
08		7796 X	7796	-0-	-0-	314 1	7482 3	Y	-0-		-0-
09		0	19005	-0-	19005	731 1	18274 3	Y	-0-		-0-
10		0	16452	-0-	16452	691 1	15761 3	Y	-0-		-0-
11		0	14583	-0-	14583	50040 663 1	13920 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	40H	RRCID ->	279861	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11233	- 15661
06		16710 X	15361	-0-	-1349	146 1	15215 3	Y	-0-		-0-
07		17050 X	15641	-0-	-1409	155 1	15486 3	Y	-0-		-0-
08		17050 X	15813	-0-	-1237	191 1	15622 3	Y	-0-		-0-
09		0	14557	-0-	14557	635 1	13922 3	Y	-0-		-0-
10		0	14892	-0-	14892	29449 267 1	14625 3	Y	-0-		-0-
11		0	13943	-0-	13943	43392 232 1	13711 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	41H	RRCID ->	279865	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11290	- 15605
06		16590 X	15278	-0-	-1312	145 1	15133 3	Y	-0-		-0-
07		17143 X	15135	-0-	-2008	150 1	14985 3	Y	-0-		-0-
08		17143 X	15442	-0-	-1701	187 1	15255 3	Y	-0-		-0-
09		0	14584	-0-	14584	636 1	13948 3	Y	-0-		-0-
10		0	14883	-0-	14883	29467 266 1	14617 3	Y	-0-		-0-
11		0	13975	-0-	13975	43442 233 1	13742 3	Y	-0-		-0-

SLAUGHTER		WELL #:	17H	RRCID ->	279885	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11276	- 15505
06		18540 X	17344	-0-	-1196	164 1	17180 3	Y	-0-		-0-
07		19127 X	17259	-0-	-1868	171 1	17088 3	Y	-0-		-0-
08		19127 X	17982	-0-	-1145	217 1	17765 3	Y	-0-		-0-
09		0	16646	-0-	16646	726 1	15920 3	Y	-0-		-0-
10		0	16124	-0-	16124	32770 289 1	15835 3	Y	-0-		-0-
11		0	16701	-0-	16701	49471 278 1	16423 3	Y	-0-		-0-

DAMMIER STATE		WELL #:	3H	RRCID ->	279886	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10055	PERF.10428	- 15405
06		45540 X	43642	-0-	-1898	414 1	43228 3	Y	-0-		-0-
07		42074 X	42074	-0-	-0-	417 1	41657 3	Y	-0-		-0-
08		48143 X	40765	-0-	-7378	493 1	40272 3	Y	-0-		-0-
09		0	38498	-0-	38498	1678 1	36820 3	Y	-0-		-0-
10		0	38837	-0-	38837	77335 695 1	38142 3	Y	-0-		-0-
11		0	35439	-0-	35439	112774 590 1	34849 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016												TOTAL DEPTH	10092	PERF.10369	- 15480		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		39780 X	34628	-0-	-5152	-0-	328	1	34300	3	Y	-0-					-0-
07		39618 X	37384	-0-	-2234	-0-	370	1	37014	3	Y	-0-					-0-
08		39618 X	28716	-0-	-10902	-0-	347	1	28369	3	Y	-0-					-0-
09		0	29152	-0-	29152	29152	1271	1	27881	3	Y	-0-					-0-
10		0	29648	-0-	29648	58800	531	1	29117	3	Y	-0-					-0-
11		0	28909	-0-	28909	87709	481	1	28428	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015												TOTAL DEPTH	10442	PERF.10958	- 15851		
06		26997 X	26997	-0-	-0-	-0-	16	1	26981	3	Y	-0-					-0-
07		30318 X	27240	-0-	-3078	-0-	188	1	27052	3	Y	-0-					-0-
08		30318 X	29789	-0-	-529	-0-	350	1	29439	3	Y	-0-					-0-
09		0	28198	-0-	28198	28198	315	1	27883	3	Y	-0-					-0-
10		0	28528	-0-	28528	56726	211	1	28317	3	Y	-0-					-0-
11		0	27158	-0-	27158	83884	357	1	26801	3	Y	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016												TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545	- 19603		
06		20640 X	10584	-0-	-10056	-0-	646	1	9938	3	N	-0-					-0-
07		19592 X	10930	-0-	-8662	-0-	698	1	10232	3	N	-0-					-0-
08		19592 X	7468	-0-	-12124	-0-	510	1	6958	3	N	-0-					-0-
09		0	10731	-0-	10731	10731	718	1	10013	3	N	-0-					-0-
10		0	3252	-0-	3252	13983	152	1	3100	3	N	-0-					-0-
*11		14071 X	88	-0-	-13983	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016												TOTAL DEPTH	10332	PERF.10760	- 15003		
06		42123 X	42123	-0-	-0-	-0-	399	1	41724	3	Y	-0-					-0-
07		41954 X	41954	-0-	-0-	-0-	416	1	41538	3	Y	-0-					-0-
08		40274 X	40274	-0-	-0-	-0-	487	1	39787	3	Y	-0-					-0-
09		0	37390	-0-	37390	37390	1630	1	35760	3	Y	-0-					-0-
10		0	37886	-0-	37886	75276	678	1	37208	3	Y	-0-					-0-
11		0	35344	-0-	35344	110620	588	1	34756	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016												TOTAL DEPTH	10652	PERF.10775	- 14856		
06		29711 X	29711	-0-	-0-	-0-	282	1	29429	3	Y	-0-					-0-
07		29489 X	29489	-0-	-0-	-0-	292	1	29197	3	Y	-0-					-0-
08		28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	342	1	28004	3	Y	-0-					-0-
09		0	26445	-0-	26445	26445	1153	1	25292	3	Y	-0-					-0-
10		0	26377	-0-	26377	52822	472	1	25905	3	Y	-0-					-0-
11		0	24810	-0-	24810	77632	413	1	24397	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9359	PERF. 9688	- 17614		
06		39753 X	39753	-0-	-0-	-0-	377	1	39376	3	Y	-0-					-0-
07		39447 X	39447	-0-	-0-	-0-	391	1	39056	3	Y	-0-					-0-
08		37160 X	37160	-0-	-0-	-0-	449	1	36711	3	Y	-0-					-0-
09		0	36919	-0-	36919	36919	1609	1	35310	3	Y	-0-					-0-
10		0	37367	-0-	37367	74286	669	1	36698	3	Y	-0-					-0-
11		0	35208	-0-	35208	109494	586	1	34622	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9412	PERF. 9772	- 16998		
06		38820 X	36889	-0-	-1931	-0-	350	1	36539	3	Y	-0-					-0-
07		40114 X	36513	-0-	-3601	-0-	362	1	36151	3	Y	-0-					-0-
08		40114 X	36154	-0-	-3960	-0-	437	1	35717	3	Y	-0-					-0-
09		0	35050	-0-	35050	35050	1528	1	33522	3	Y	-0-					-0-
10		0	34935	-0-	34935	69985	625	1	34310	3	Y	-0-					-0-
11		0	33119	-0-	33119	103104	551	1	32568	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9590	-	16566
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		43530 X	39297	-0-	-4233	-0-	372	1	38925	3	Y	-0-					-0-
07		48236 X	39464	-0-	-8772	-0-	391	1	39073	3	Y	-0-					-0-
08		48236 X	38402	-0-	-9834	-0-	464	1	37938	3	Y	-0-					-0-
09		0	37199	-0-	37199	37199	1622	1	35577	3	Y	-0-					-0-
10		0	37488	-0-	37488	74687	671	1	36817	3	Y	-0-					-0-
11		0	35251	-0-	35251	109938	587	1	34664	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016												TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11063	-	15758
06		22740 X	20109	-0-	-2631	-0-	191	1	19918	3	Y	-0-					-0-
07		21948 X	20336	-0-	-1612	-0-	201	1	20135	3	Y	-0-					-0-
08		21948 X	20672	-0-	-1276	-0-	250	1	20422	3	Y	-0-					-0-
09		0	19355	-0-	19355	19355	844	1	18511	3	Y	-0-					-0-
10		0	20197	-0-	20197	39552	362	1	19835	3	Y	-0-					-0-
11		0	19148	-0-	19148	58700	319	1	18829	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016												TOTAL DEPTH	11046	PERF.	11151	-	15809
06		25560 X	23304	-0-	-2256	-0-	221	1	23083	3	Y	-0-					-0-
07		25544 X	23714	-0-	-1830	-0-	235	1	23479	3	Y	-0-					-0-
08		25544 X	23374	-0-	-2170	-0-	282	1	23092	3	Y	-0-					-0-
09		0	22058	-0-	22058	22058	962	1	21096	3	Y	-0-					-0-
10		0	22607	-0-	22607	44665	405	1	22202	3	Y	-0-					-0-
11		0	21313	-0-	21313	65978	355	1	20958	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016												TOTAL DEPTH	11013	PERF.	11130	-	18581
06		20490 X	15545	-0-	-4945	-0-	147	1	15398	3	Y	-0-					-0-
07		21173 X	16093	-0-	-5080	-0-	159	1	15934	3	Y	-0-					-0-
08		21173 X	14245	-0-	-6928	-0-	172	1	14073	3	Y	-0-					-0-
09		0	18296	-0-	18296	18296	798	1	17498	3	Y	-0-					-0-
10		0	15785	-0-	15785	34081	283	1	15502	3	Y	-0-					-0-
11		0	14315	-0-	14315	48396	238	1	14077	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019												TOTAL DEPTH	10171	PERF.	10474	-	16951
06		19170 X	16738	-0-	-2432	-0-	159	1	16579	3	Y	-0-					-0-
07		19809 X	16190	-0-	-3619	-0-	160	1	16030	3	Y	-0-					-0-
08		19561 X	17253	-0-	-2308	-0-	208	1	17045	3	Y	-0-					-0-
09		0	15356	-0-	15356	15356	669	1	14687	3	Y	-0-					-0-
10		0	16539	-0-	16539	31895	296	1	16243	3	Y	-0-					-0-
11		0	16032	-0-	16032	47927	267	1	15765	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019												TOTAL DEPTH	10203	PERF.	10305	-	16815
06		24510 X	20790	-0-	-3720	-0-	197	1	20593	3	Y	-0-					-0-
07		23653 X	21674	-0-	-1979	-0-	215	1	21459	3	Y	-0-					-0-
08		23436 X	21359	-0-	-2077	-0-	258	1	21101	3	Y	-0-					-0-
09		0	20143	-0-	20143	20143	878	1	19265	3	Y	-0-					-0-
10		0	20803	-0-	20803	40946	372	1	20431	3	Y	-0-					-0-
11		0	19302	-0-	19302	60248	321	1	18981	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019												TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10423	-	17025
06		22440 X	19201	-0-	-3239	-0-	182	1	19019	3	Y	-0-					-0-
07		21421 X	20007	-0-	-1414	-0-	198	1	19809	3	Y	-0-					-0-
08		21421 X	19528	-0-	-1893	-0-	236	1	19292	3	Y	-0-					-0-
09		0	18522	-0-	18522	18522	807	1	17715	3	Y	-0-					-0-
10		0	18493	-0-	18493	37015	331	1	18162	3	Y	-0-					-0-
11		0	17162	-0-	17162	54177	286	1	16876	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017												TOTAL DEPTH	9579	PERF.	9846 - 17723
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		55304 X	55304	-0-	-0-	-0-			524 1	54780 3	Y	-0-			-0-
07		62465 X	55652	-0-	-6813	-0-			551 1	55101 3	Y	-0-			-0-
08		62465 X	54717	-0-	-7748	-0-			661 1	54056 3	Y	-0-			-0-
09		0	52195	-0-	52195		52195		2275 1	49920 3	Y	-0-			-0-
10		0	53168	-0-	53168		105363		952 1	52216 3	Y	-0-			-0-
11		0	50259	-0-	50259		155622		836 1	49423 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017												TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9877 - 17853
06		60600 X	20544	-0-	-40056	-0-			195 1	20349 3	Y	-0-			-0-
07		53134 X	16190	-0-	-36944	-0-			160 1	16030 3	Y	-0-			-0-
08		47368 X	15365	-0-	-32003	-0-			186 1	15179 3	Y	-0-			-0-
09		0	14463	-0-	14463		14463		630 1	13833 3	Y	-0-			-0-
10		0	13246	-0-	13246		27709		237 1	13009 3	Y	-0-			-0-
11		0	12895	-0-	12895		40604		215 1	12680 3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016												TOTAL DEPTH	10614	PERF.	10930 - 18351
06		36630 X	35065	-0-	-1565	-0-			332 1	34733 3	Y	-0-			-0-
07		37820 X	35833	-0-	-1987	-0-			355 1	35478 3	Y	-0-			-0-
08		37820 X	34726	-0-	-3094	-0-			420 1	34306 3	Y	-0-			-0-
09		0	33488	-0-	33488		33488		1460 1	32028 3	Y	-0-			-0-
10		0	33694	-0-	33694		67182		603 1	33091 3	Y	-0-			-0-
11		0	31815	-0-	31815		98997		529 1	31286 3	Y	-0-			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017												TOTAL DEPTH	10401	PERF.	11063 - 17943
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017												TOTAL DEPTH	10384	PERF.	11064 - 18487
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016												TOTAL DEPTH	10925	PERF.	11342 - 17837
06		43530 X	29797	-0-	-13733	-0-			29797 2		Y	-0-			-0-
07		41819 X	36959	-0-	-4860	-0-			36959 2		Y	-0-			-0-
08		41819 X	35049	-0-	-6770	-0-			35049 2		Y	-0-			-0-
09		0	34854	-0-	34854		34854		34854 2		Y	-0-			-0-
10		0	34754	-0-	34754		69608		34754 2		Y	-0-			-0-
11		0	35318	-0-	35318		104926		35318 2		Y	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017												TOTAL DEPTH	10108	PERF.	10492 - 17823
06		27840 X	20471	-0-	-7369	-0-			211 1	20260 3	N	-0-			-0-
07		28768 X	3253	-0-	-25515	-0-			43 1	3210 3	N	-0-			-0-
08		28768 X	1995	-0-	-26773	-0-			24 1	1971 3	N	-0-			-0-
09		0	135	-0-	135		135		6 1	129 3	N	-0-			-0-
10		0	114	-0-	114		249		2 1	112 3	N	-0-			-0-
11		0	241	-0-	241		490		4 1	237 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017												TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9819 - 17545		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06		62970 X	56685	-0-	-6285	-0-	537	1	56148	3	Y	-0-					-0-
07		63302 X	57650	-0-	-5652	-0-	571	1	57079	3	Y	-0-					-0-
08		63302 X	56559	-0-	-6743	-0-	683	1	55876	3	Y	-0-					-0-
09		0	53715	-0-	53715	53715	2342	1	51373	3	Y	-0-					-0-
10		0	54504	-0-	54504	108219	976	1	53528	3	Y	-0-					-0-
11		0	51591	-0-	51591	159810	859	1	50732	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016												TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10417 - 16208		
06		28920 X	-0-	-0-	-28920	-0-					Y	-0-					-0-
07		29884 X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015												TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10880 - 16210		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017												TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9733 - 17459		
06		55230 X	52531	-0-	-2699	-0-	498	1	52033	3	Y	-0-					-0-
07		56544 X	53088	-0-	-3456	-0-	526	1	52562	3	Y	-0-					-0-
08		56544 X	50402	-0-	-6142	-0-	609	1	49793	3	Y	-0-					-0-
09		0	61632	-0-	61632	61632	2687	1	58945	3	Y	-0-					-0-
10		0	57560	-0-	57560	119192	1030	1	56530	3	Y	-0-					-0-
11		0	48350	-0-	48350	167542	805	1	47545	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015												TOTAL DEPTH	10347	PERF.	10956 - 16797		
06		51411 X	51411	-0-	-0-	-0-	30	1	51381	3	Y	-0-					-0-
07		53838 X	53838	-0-	-0-	-0-	371	1	53467	3	Y	-0-					-0-
08		54534 X	54534	-0-	-0-	-0-	641	1	53893	3	Y	-0-					-0-
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-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016												TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11289 - 16727		
06		35610 X	23083	-0-	-12527	-0-	23083	2			Y	-0-					-0-
07		37572 X	37572	-0-	-0-	-0-	37572	2			Y	-0-					-0-
08		36177 X	32945	-0-	-3232	-0-	32945	2			Y	-0-					-0-
09		0	29572	-0-	29572	29572	29572	2			Y	-0-					-0-
10		0	28437	-0-	28437	58009	28437	2			Y	-0-					-0-
11		0	25689	-0-	25689	83698	25689	2			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014												TOTAL DEPTH	11048	PERF.	11498 - 16781		
06		28940 X	28940	-0-	-0-	-0-	1124	1	27816	3	Y	-0-					-0-
07		28514 X	28514	-0-	-0-	-0-	2642	1	25872	3	Y	-0-					-0-
08		28517 X	28517	-0-	-0-	-0-	1150	1	27367	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		26067 X	26067	-0-	-0-	-0-	1012	1	25055	3	Y	-0-					-0-
07		25131 X	25131	-0-	-0-	-0-	2329	1	22802	3	Y	-0-					-0-
08		25236 X	25236	-0-	-0-	-0-	1017	1	24219	3	Y	-0-					-0-
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-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642																	
06		15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	607	1	15014	3	Y	-0-					-0-
07		15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	1454	1	14232	3	Y	-0-					-0-
08		15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	622	1	14799	3	Y	-0-					-0-
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-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890																	
06		26060 X	26060	-0-	-0-	-0-	1012	1	25048	3	Y	-0-					-0-
07		25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	2348	1	22984	3	Y	-0-					-0-
08		24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	971	1	23111	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279																	
06		33210 X	29311	-0-	-3899	-0-	278	1	29033	3	Y	-0-					-0-
07		32271 X	31187	-0-	-1084	-0-	309	1	30878	3	Y	-0-					-0-
08		32271 X	29848	-0-	-2423	-0-	361	1	29487	3	Y	-0-					-0-
09		0	29293	-0-	29293	29293	1277	1	28016	3	Y	-0-					-0-
10		0	29353	-0-	29353	58646	525	1	28828	3	Y	-0-					-0-
11		0	27611	-0-	27611	86257	459	1	27152	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074																	
06		11220 X	4042	-0-	-7178	-0-	42	1	4000	3	Y	-0-					-0-
07		11594 X	5033	-0-	-6561	-0-	67	1	4966	3	Y	-0-					-0-
08		11563 X	11226	-0-	-337	-0-	216	1	11010	3	Y	-0-					-0-
09		0	8179	-0-	8179	8179	156	1	8023	3	Y	-0-					-0-
10		0	4	-0-	4	8183	4	3			Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	8183					Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106																	
06		16500 X	14771	-0-	-1729	-0-	152	1	14619	3	Y	-0-					-0-
07		16771 X	15417	-0-	-1354	-0-	205	1	15212	3	Y	-0-					-0-
08		16461 X	15474	-0-	-987	-0-	298	1	15176	3	Y	-0-					-0-
09		0	10817	-0-	10817	10817	207	1	10610	3	Y	-0-					-0-
10		0	18971	-0-	18971	29788	513	1	18458	3	Y	-0-					-0-
11		0	16834	-0-	16834	46622	146	1	16688	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021																	
06		26910 X	23190	-0-	-3720	-0-	220	1	22970	3	Y	-0-					-0-
07		26071 X	23281	-0-	-2790	-0-	231	1	23050	3	Y	-0-					-0-
08		26071 X	22335	-0-	-3736	-0-	270	1	22065	3	Y	-0-					-0-
09		0	21182	-0-	21182	21182	923	1	20259	3	Y	-0-					-0-
10		0	21915	-0-	21915	43097	392	1	21523	3	Y	-0-					-0-
11		0	20302	-0-	20302	63399	338	1	19964	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		17580 X	16086	-0-	-1494	-0-	625	1	15461	3	Y	-0-				-0-	
07		17670 X	15883	-0-	-1787	-0-	1472	1	14411	3	Y	-0-				-0-	
08		16337 X	15041	-0-	-1296	-0-	606	1	14435	3	Y	-0-				-0-	
09		0	10982	-0-	10982	10982	422	1	10560	3	Y	-0-				-0-	
10		0	15461	-0-	15461	26443	650	1	14811	3	Y	-0-				-0-	
11		0	15018	-0-	15018	41461	682	1	14336	3	Y	-0-				-0-	

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748																	
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802																	
06		28170 X	25565	-0-	-2605	-0-	993	1	24572	3	Y	-0-				-0-	
07		28179 X	25150	-0-	-3029	-0-	2331	1	22819	3	Y	-0-				-0-	
08		26505 X	24482	-0-	-2023	-0-	987	1	23495	3	Y	-0-				-0-	
09		0	22380	-0-	22380	22380	860	1	21520	3	Y	-0-				-0-	
10		0	24098	-0-	24098	46478	1013	1	23085	3	Y	-0-				-0-	
11		0	23910	-0-	23910	70388	1087	1	22823	3	Y	-0-				-0-	

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003																	
06		36180 X	33309	-0-	-2871	-0-	1293	1	32016	3	Y	-0-				-0-	
07		36208 X	32565	-0-	-3643	-0-	3018	1	29547	3	Y	-0-				-0-	
08		34534 X	31573	-0-	-2961	-0-	1273	1	30300	3	Y	-0-				-0-	
09		0	29725	-0-	29725	29725	1143	1	28582	3	Y	-0-				-0-	
10		0	30957	-0-	30957	60682	1301	1	29656	3	Y	-0-				-0-	
11		0	30204	-0-	30204	90886	1373	1	28831	3	Y	-0-				-0-	

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021																	
06		21210 X	18304	-0-	-2906	-0-	173	1	18131	3	Y	-0-				-0-	
07		20305 X	17180	-0-	-3125	-0-	170	1	17010	3	Y	-0-				-0-	
08		20088 X	17134	-0-	-2954	-0-	207	1	16927	3	Y	-0-				-0-	
09		0	16169	-0-	16169	16169	705	1	15464	3	Y	-0-				-0-	
10		0	16507	-0-	16507	32676	296	1	16211	3	Y	-0-				-0-	
11		0	17765	-0-	17765	50441	296	1	17469	3	Y	-0-				-0-	

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542																	
06		63960 X	56509	-0-	-7451	-0-	535	1	55974	3	Y	-0-				-0-	
07		64697 X	56887	-0-	-7810	-0-	564	1	56323	3	Y	-0-				-0-	
08		64697 X	55441	-0-	-9256	-0-	670	1	54771	3	Y	-0-				-0-	
09		0	51737	-0-	51737	51737	2255	1	49482	3	Y	-0-				-0-	
10		0	52786	-0-	52786	104523	945	1	51841	3	Y	-0-				-0-	
11		0	54264	-0-	54264	158787	903	1	53361	3	Y	-0-				-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371																	
06		22440 X	20970	-0-	-1470	-0-	814	1	20156	3	Y	-0-				-0-	
07		22444 X	20831	-0-	-1613	-0-	1930	1	18901	3	Y	-0-				-0-	
08		22444 X	20114	-0-	-2330	-0-	811	1	19303	3	Y	-0-				-0-	
09		0	19804	-0-	19804	19804	761	1	19043	3	Y	-0-				-0-	
10		0	19942	-0-	19942	39746	838	1	19104	3	Y	-0-				-0-	
11		0	19227	-0-	19227	58973	874	1	18353	3	Y	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																							
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060												COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	9421	PERF.	9770	-	17591				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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								
06		75420 X	69353	-0-	-6067	-0-		657 1	68696 3	Y		-0-			-0-								
07		74152 X	71572	-0-	-2580	-0-		709 1	70863 3	Y		-0-			-0-								
08		73346 X	71561	-0-	-1785	-0-		865 1	70696 3	Y		-0-			-0-								
09		0	69829	-0-	69829		69829	3044 1	66785 3	Y		-0-			-0-								
10		0	71825	-0-	71825		141654	1286 1	70539 3	Y		-0-			-0-								
11		0	64484	-0-	64484		206138	1073 1	63411 3	Y		-0-			-0-								

LYSSY FAMILY												WELL #:	13H	RRCID ->	282147	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11216	-	18838
06		25446 X	25446	-0-	-0-	-0-		25446 2		N		-0-			-0-								
07		28520 X	27053	-0-	-1467	-0-		180 1	26873 2	N		-0-			-0-								
08		28520 X	25889	-0-	-2631	-0-		324 1	25565 2	N		-0-			-0-								
09		0	26064	-0-	26064		26064	26064 2		N		-0-			-0-								
10		0	22794	-0-	22794		48858	314 1	22480 2	N		-0-			-0-								
11		0	19912	-0-	19912		68770	474 1	19438 2	N		-0-			-0-								

GUTIERREZ-LEYENDECKER												WELL #:	4H	RRCID ->	282189	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10976	-	19520
06		55890 X	52966	-0-	-2924	-0-		2057 1	50909 3	Y		-0-			-0-								
07		56544 X	53260	-0-	-3284	-0-		4936 1	48324 3	Y		-0-			-0-								
08		56513 X	51313	-0-	-5200	-0-		2069 1	49244 3	Y		-0-			-0-								
09		0	49925	-0-	49925		49925	1920 1	48005 3	Y		-0-			-0-								
10		0	50385	-0-	50385		100310	2117 1	48268 3	Y		-0-			-0-								
11		0	47548	-0-	47548		147858	2161 1	45387 3	Y		-0-			-0-								

OWEN 1080 GU A												WELL #:	18H	RRCID ->	282299	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10988	-	19105
06		63690 X	58534	-0-	-5156	-0-		555 1	57979 3	Y		-0-			-0-								
07		64046 X	55150	-0-	-8896	-0-		546 1	54604 3	Y		-0-			-0-								
08		63705 X	60661	-0-	-3044	-0-		733 1	59928 3	Y		-0-			-0-								
09		0	54922	-0-	54922		54922	2394 1	52528 3	Y		-0-			-0-								
10		0	56977	-0-	56977		111899	1020 1	55957 3	Y		-0-			-0-								
11		0	54727	-0-	54727		166626	911 1	53816 3	Y		-0-			-0-								

OWEN 1080 GU B												WELL #:	19H	RRCID ->	282300	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10921	-	19149
06		22740 X	20511	-0-	-2229	-0-		194 1	20317 3	Y		-0-			-0-								
07		23188 X	19784	-0-	-3404	-0-		196 1	19588 3	Y		-0-			-0-								
08		22754 X	19862	-0-	-2892	-0-		240 1	19622 3	Y		-0-			-0-								
09		0	17945	-0-	17945		17945	782 1	17163 3	Y		-0-			-0-								
10		0	19226	-0-	19226		37171	344 1	18882 3	Y		-0-			-0-								
11		0	17515	-0-	17515		54686	291 1	17224 3	Y		-0-			-0-								

OWEN 1080 GU C												WELL #:	20H	RRCID ->	282307	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10995	-	19535
06		35040 X	30640	-0-	-4400	-0-		290 1	30350 3	Y		-0-			-0-								
07		35154 X	25899	-0-	-9255	-0-		257 1	25642 3	Y		-0-			-0-								
08		35154 X	24043	-0-	-11111	-0-		290 1	23753 3	Y		-0-			-0-								
09		0	22952	-0-	22952		22952	1001 1	21951 3	Y		-0-			-0-								
10		0	25033	-0-	25033		47985	448 1	24585 3	Y		-0-			-0-								
11		0	24269	-0-	24269		72254	404 1	23865 3	Y		-0-			-0-								

GALVAN-TREVINO												WELL #:	11H	RRCID ->	282312	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	8720	-	17261
06		88440 X	81340	-0-	-7100	-0-		771 1	80569 3	Y		-0-			-0-								
07		88877 X	80864	-0-	-8013	-0-		801 1	80063 3	Y		-0-			-0-								
08		87823 X	80192	-0-	-7631	-0-		969 1	79223 3	Y		-0-			-0-								
09		0	73812	-0-	73812		73812	3218 1	70594 3	Y		-0-			-0-								
10		0	76953	-0-	76953		150765	1378 1	75575 3	Y		-0-			-0-								
11		0	8313	-0-	8313		159078	138 1	8175 3	Y		-0-			-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #: 24H		RRCID -> 282729		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900				
M	O	GAS 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
06	17100 X	8193	-0-	-8907	-0-	84	1	8109	3	N	-0-	-0-
07	17267 X	10866	-0-	-6401	-0-	144	1	10722	3	N	-0-	-0-
08	13733 X	10950	-0-	-2783	-0-	211	1	10739	3	N	-0-	-0-
09	0	11191	-0-	11191	11191	214	1	10977	3	N	-0-	-0-
10	0	11496	-0-	11496	22687	311	1	11185	3	N	-0-	-0-
11	0	10875	-0-	10875	33562	94	1	10781	3	N	-0-	-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #: 11H		RRCID -> 282839		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589				
06	14790 X	13437	-0-	-1353	-0-	127	1	13310	3	Y	-0-	-0-
07	14570 X	13498	-0-	-1072	-0-	134	1	13364	3	Y	-0-	-0-
08	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	238	1	19458	3	Y	-0-	-0-
09	0	17234	-0-	17234	17234	751	1	16483	3	Y	-0-	-0-
10	0	15724	-0-	15724	32958	282	1	15442	3	Y	-0-	-0-
11	0	14735	-0-	14735	47693	245	1	14490	3	Y	-0-	-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #: 12H		RRCID -> 282840		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045				
06	20550 X	13127	-0-	-7423	-0-	124	1	13003	3	Y	-0-	-0-
07	21235 X	11096	-0-	-10139	-0-	110	1	10986	3	Y	-0-	-0-
08	18476 X	16183	-0-	-2293	-0-	196	1	15987	3	Y	-0-	-0-
09	0	19177	-0-	19177	19177	836	1	18341	3	Y	-0-	-0-
10	0	18991	-0-	18991	38168	340	1	18651	3	Y	-0-	-0-
11	0	18064	-0-	18064	56232	301	1	17763	3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #: 45H		RRCID -> 282951		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964				
06	21240 X	18683	-0-	-2557	-0-	177	1	18506	3	Y	-0-	-0-
07	21948 X	18948	-0-	-3000	-0-	188	1	18760	3	Y	-0-	-0-
08	21948 X	11891	-0-	-10057	-0-	144	1	11747	3	Y	-0-	-0-
09	0	25066	-0-	25066	25066	1093	1	23973	3	Y	-0-	-0-
10	0	23364	-0-	23364	48430	418	1	22946	3	Y	-0-	-0-
11	0	23180	-0-	23180	71610	386	1	22794	3	Y	-0-	-0-

HAMILTON		WELL #: 23H		RRCID -> 282959		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067				
06	38340 X	30674	-0-	-7666	-0-	291	1	30383	3	Y	-0-	-0-
07	35309 X	30974	-0-	-4335	-0-	307	1	30667	3	Y	-0-	-0-
08	34143 X	34143	-0-	-0-	-0-	413	1	33730	3	Y	-0-	-0-
09	0	31642	-0-	31642	31642	1379	1	30263	3	Y	-0-	-0-
10	0	30373	-0-	30373	62015	544	1	29829	3	Y	-0-	-0-
11	0	31105	-0-	31105	93120	518	1	30587	3	Y	-0-	-0-

HAMILTON-SLAUGHTER		WELL #: 24H		RRCID -> 283012		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128				
06	33240 X	24730	-0-	-8510	-0-	234	1	24496	3	Y	-0-	-0-
07	31806 X	27150	-0-	-4656	-0-	269	1	26881	3	Y	-0-	-0-
08	29822 X	27374	-0-	-2448	-0-	331	1	27043	3	Y	-0-	-0-
09	0	27646	-0-	27646	27646	1205	1	26441	3	Y	-0-	-0-
10	0	26698	-0-	26698	54344	478	1	26220	3	Y	-0-	-0-
11	0	29247	-0-	29247	83591	487	1	28760	3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 44H		RRCID -> 283383		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044				
06	16170 X	11069	-0-	-5101	-0-	105	1	10964	3	Y	-0-	-0-
07	14446 X	11540	-0-	-2906	-0-	114	1	11426	3	Y	-0-	-0-
08	14446 X	10401	-0-	-4045	-0-	126	1	10275	3	Y	-0-	-0-
09	0	11869	-0-	11869	11869	517	1	11352	3	Y	-0-	-0-
10	0	11843	-0-	11843	23712	212	1	11631	3	Y	-0-	-0-
11	0	11982	-0-	11982	35694	199	1	11783	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017												TOTAL DEPTH	10521	PERF.11249	- 18810		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
06		49530 X	38148	-0-	-11382	-0-		361 1	37787 3	Y		-0-				-0-	
07		48794 X	38441	-0-	-10353	-0-		381 1	38060 3	Y		-0-				-0-	
08		41261 X	37601	-0-	-3660	-0-		454 1	37147 3	Y		-0-				-0-	
09		0	35329	-0-	35329	35329		1540 1	33789 3	Y		-0-				-0-	
10		0	42404	-0-	42404	77733		759 1	41645 3	Y		-0-				-0-	
11		0	39355	-0-	39355	117088		655 1	38700 3	Y		-0-				-0-	

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017												TOTAL DEPTH	10454	PERF.10950	- 17676		
06		24540 X	23269	-0-	-1271	-0-		904 1	22365 3	Y		-0-				-0-	
07		25358 X	23271	-0-	-2087	-0-		2157 1	21114 3	Y		-0-				-0-	
08		24924 X	21919	-0-	-3005	-0-		884 1	21035 3	Y		-0-				-0-	
09		0	16516	-0-	16516	16516		635 1	15881 3	Y		-0-				-0-	
10		0	9154	-0-	9154	25670		385 1	8769 3	Y		-0-				-0-	
11		0	4852	-0-	4852	30522		220 1	4632 3	Y		-0-				-0-	

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018												TOTAL DEPTH	9889	PERF.10300	- 12510		
06		8640 X	6429	-0-	-2211	-0-		61 1	6368 3	Y		-0-				-0-	
07		8711 X	5380	-0-	-3331	-0-		53 1	5327 3	Y		-0-				-0-	
08		8711 X	5391	-0-	-3320	-0-		65 1	5326 3	Y		-0-				-0-	
09		0	5274	-0-	5274	5274		230 1	5044 3	Y		-0-				-0-	
10		0	5472	-0-	5472	10746		98 1	5374 3	Y		-0-				-0-	
11		0	4037	-0-	4037	14783		67 1	3970 3	Y		-0-				-0-	

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017												TOTAL DEPTH	5143	PERF. N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
11		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		
06		190050 X	152837	-0-	-37213	-0-		1448 1	151389 3	Y		-0-				-0-	
07		181691 X	148783	-0-	-32908	-0-		1474 1	147309 3	Y		-0-				-0-	
08		177258 X	139898	-0-	-37360	-0-		1690 1	138208 3	Y		-0-				-0-	
09		0	128378	-0-	128378	128378		5596 1	122782 3	Y		-0-				-0-	
10		0	127121	-0-	127121	255499		2276 1	124845 3	Y		-0-				-0-	
11		0	116779	-0-	116779	372278		1943 1	114836 3	Y		-0-				-0-	

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018												TOTAL DEPTH	11002	PERF.11330	- 18197		
06		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-		777 1	19240 3	Y		-0-				-0-	
07		20296 X	20296	-0-	-0-	-0-		1881 1	18415 3	Y		-0-				-0-	
08		19515 X	19515	-0-	-0-	-0-		787 1	18728 3	Y		-0-				-0-	
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-	

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018												TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		72948 X	72948	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	72905	3	N	-0-	-0-	-0-
07		74130 X	74130	-0-	-0-	-0-	-0-	511	1	73619	3	N	-0-	-0-	-0-
08		73158 X	73158	-0-	-0-	-0-	-0-	859	1	72299	3	N	-0-	-0-	-0-
09		0	69698	-0-	69698	-0-	69698	778	1	68920	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	70957	-0-	70957	-0-	140655	524	1	70433	3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	67700	-0-	67700	-0-	208355	889	1	66811	3	N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889															
06		41880 X	38303	-0-	-3577	-0-	-0-	363	1	37940	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		43276 X	39204	-0-	-4072	-0-	-0-	388	1	38816	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		43276 X	37873	-0-	-5403	-0-	-0-	458	1	37415	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		0	35762	-0-	35762	-0-	35762	1559	1	34203	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	36772	-0-	36772	-0-	72534	658	1	36114	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		0	34709	-0-	34709	-0-	107243	578	1	34131	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019															
06		201480 X	157195	-0-	-44285	-0-	-0-	1489	1	155706	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		193874 X	155725	-0-	-38149	-0-	-0-	1543	1	154182	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		179459 X	148246	-0-	-31213	-0-	-0-	1791	1	146455	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		0	137394	-0-	137394	-0-	137394	5989	1	131405	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	74235	-0-	74235	-0-	211629	1329	1	72906	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		0	113135	-0-	113135	-0-	324764	1883	1	111252	3	Y	-0-	-0-	-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074															
06		35497 X	35497	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	35132	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		35871 X	35871	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	35394	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		35708 X	35708	-0-	-0-	-0-	-0-	687	1	35021	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		0	34323	-0-	34323	-0-	34323	656	1	33667	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	35687	-0-	35687	-0-	70010	965	1	34722	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		0	33926	-0-	33926	-0-	103936	294	1	33632	3	Y	-0-	-0-	-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702															
06		45420 X	36957	-0-	-8463	-0-	-0-	380	1	36577	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		46934 X	36997	-0-	-9937	-0-	-0-	492	1	36505	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		46934 X	36855	-0-	-10079	-0-	-0-	709	1	36146	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		0	36527	-0-	36527	-0-	36527	698	1	35829	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	30567	-0-	30567	-0-	67094	827	1	29740	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		0	29772	-0-	29772	-0-	96866	258	1	29514	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
VOLZ STATE A2732		WELL #:	14H	RRCID ->	284355	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10543 - 14800
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	129 1	13504 3	Y	-0-	-0-
07		16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	159 1	15888 3	Y	-0-	-0-
08		28718 X	28718	-0-	-0-	-0-	347 1	28371 3	Y	-0-	-0-
09		0	23997	-0-	23997	23997	1046 1	22951 3	Y	-0-	-0-
10		0	22829	-0-	22829	46826	409 1	22420 3	Y	-0-	-0-
11		0	21347	-0-	21347	68173	355 1	20992 3	Y	-0-	-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #:	13H	RRCID ->	284433	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10486 - 14670
06		16020 X	11502	-0-	-4518	-0-	109 1	11393 3	Y	-0-	-0-
07		14973 X	10944	-0-	-4029	-0-	108 1	10836 3	Y	-0-	-0-
08		20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	250 1	20423 3	Y	-0-	-0-
09		0	20345	-0-	20345	20345	887 1	19458 3	Y	-0-	-0-
10		0	22774	-0-	22774	43119	408 1	22366 3	Y	-0-	-0-
11		0	19547	-0-	19547	62666	325 1	19222 3	Y	-0-	-0-

APPLING B		WELL #:	19H	RRCID ->	284454	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	11145 - 17935
06		33846 X	33846	-0-	-0-	-0-	20 1	33826 3	N	-0-	-0-
07		33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	232 1	33507 3	N	-0-	-0-
08		32841 X	32841	-0-	-0-	-0-	386 1	32455 3	N	-0-	-0-
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-

MARTIN-ZUCK GU		WELL #:	1H	RRCID ->	284492	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	10539 - 16918
06		31440 X	27549	-0-	-3891	-0-	261 1	27288 3	N	-0-	-0-
07		31341 X	28879	-0-	-2462	-0-	286 1	28593 3	N	-0-	-0-
08		31279 X	29740	-0-	-1539	-0-	359 1	29381 3	N	-0-	-0-
09		0	25445	-0-	25445	25445	1109 1	24336 3	N	-0-	-0-
10		0	25663	-0-	25663	51108	459 1	25204 3	N	-0-	-0-
11		0	26675	-0-	26675	77783	444 1	26231 3	N	-0-	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:	15H	RRCID ->	284584	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	11212 - 18413
06		29816 X	29816	-0-	-0-	-0-	1158 1	28658 3	N	-0-	-0-
07		27473 X	27473	-0-	-0-	-0-	2546 1	24927 3	N	-0-	-0-
08		31961 X	24831	-0-	-7130	-0-	1001 1	23830 3	N	-0-	-0-
09		0	22897	-0-	22897	22897	880 1	22017 3	N	-0-	-0-
10		0	17434	-0-	17434	40331	733 1	16701 3	N	-0-	-0-
11		0	23129	-0-	23129	63460	1051 1	22078 3	N	-0-	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:	14H	RRCID ->	284585	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10958 - 18360
06		37470 X	32384	-0-	-5086	-0-	1258 1	31126 3	Y	-0-	-0-
07		37262 X	32720	-0-	-4542	-0-	3032 1	29688 3	Y	-0-	-0-
08		36642 X	31071	-0-	-5571	-0-	1253 1	29818 3	Y	-0-	-0-
09		0	30257	-0-	30257	30257	1163 1	29094 3	Y	-0-	-0-
10		0	24893	-0-	24893	55150	1046 1	23847 3	Y	-0-	-0-
11		0	17363	-0-	17363	72513	789 1	16574 3	Y	-0-	-0-

APPLING PSA A		WELL #:	20H	RRCID ->	284726	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	15420 X	13483	-0-	-1937	-0-	128	1	13355	3	N	-0-	-0-
07	15469 X	14260	-0-	-1209	-0-	141	1	14119	3	N	-0-	-0-
08	15469 X	14573	-0-	-896	-0-	176	1	14397	3	N	-0-	-0-
09	0	13032	-0-	13032	13032	568	1	12464	3	N	-0-	-0-
10	0	12832	-0-	12832	25864	230	1	12602	3	N	-0-	-0-
11	0	13234	-0-	13234	39098	220	1	13014	3	N	-0-	-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415												
06	15750 X	6126	-0-	-9624	-0-	4	1	6122	3	N	-0-	-0-
07	19353 X	19353	-0-	-0-	-0-	133	1	19220	3	N	-0-	-0-
08	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	184	1	15486	3	N	-0-	-0-
09	0	11459	-0-	11459	11459	128	1	11331	3	N	-0-	-0-
10	0	10374	-0-	10374	21833	76	1	10298	3	N	-0-	-0-
11	0	11207	-0-	11207	33040	147	1	11060	3	N	-0-	-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039												
06	15210 X	13602	-0-	-1608	-0-	13602	2			N	-0-	-0-
07	14663 X	11849	-0-	-2814	-0-	79	1	11770	2	N	-0-	-0-
08	14508 X	12716	-0-	-1792	-0-	159	1	12557	2	N	-0-	-0-
09	0	13360	-0-	13360	13360	13360	2			N	-0-	-0-
10	0	11730	-0-	11730	25090	161	1	11569	2	N	-0-	-0-
11	0	10132	-0-	10132	35222	241	1	9891	2	N	-0-	-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655												
06	12210 X	9462	-0-	-2748	-0-	90	1	9372	3	N	-0-	-0-
07	11873 X	9863	-0-	-2010	-0-	98	1	9765	3	N	-0-	-0-
08	11346 X	10931	-0-	-415	-0-	132	1	10799	3	N	-0-	-0-
09	0	10227	-0-	10227	10227	446	1	9781	3	N	-0-	-0-
10	0	10082	-0-	10082	20309	181	1	9901	3	N	-0-	-0-
11	0	9992	-0-	9992	30301	166	1	9826	3	N	-0-	-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211												
06	45120 X	39369	-0-	-5751	-0-	23	1	39346	3	Y	-0-	-0-
07	45291 X	39716	-0-	-5575	-0-	274	1	39442	3	Y	-0-	-0-
08	43989 X	38771	-0-	-5218	-0-	455	1	38316	3	Y	-0-	-0-
09	0	36764	-0-	36764	36764	410	1	36354	3	Y	-0-	-0-
10	0	37065	-0-	37065	73829	274	1	36791	3	Y	-0-	-0-
11	0	35087	-0-	35087	108916	461	1	34626	3	Y	-0-	-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549												
06	48660 X	19105	-0-	-29555	-0-	19105	2			Y	-0-	-0-
07	50282 X	20955	-0-	-29327	-0-	20955	2			Y	-0-	-0-
08	50251 X	19975	-0-	-30276	-0-	19975	2			Y	-0-	-0-
09	0	18757	-0-	18757	18757	18757	2			Y	-0-	-0-
10	0	19328	-0-	19328	38085	19328	2			Y	-0-	-0-
11	0	17219	-0-	17219	55304	17219	2			Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001												
06	47430 X	44987	-0-	-2443	-0-	426	1	44561	3	N	-0-	-0-
07	48763 X	46887	-0-	-1876	-0-	464	1	46423	3	N	-0-	-0-
08	48763 X	46104	-0-	-2659	-0-	557	1	45547	3	N	-0-	-0-
09	0	44004	-0-	44004	44004	1918	1	42086	3	N	-0-	-0-
10	0	38612	-0-	38612	82616	691	1	37921	3	N	-0-	-0-
11	0	41280	-0-	41280	123896	687	1	40593	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327												COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10088	- 15033
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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			
06		44850 X	41555	-0-	-3295	-0-	394	1	41161	3	N	-0-		-0-			
07		45725 X	42939	-0-	-2786	-0-	425	1	42514	3	N	-0-		-0-			
08		45725 X	42445	-0-	-3280	-0-	513	1	41932	3	N	-0-		-0-			
09		0	40533	-0-	40533	40533	1767	1	38766	3	N	-0-		-0-			
10		0	35313	-0-	35313	75846	632	1	34681	3	N	-0-		-0-			
11		0	37407	-0-	37407	113253	622	1	36785	3	N	-0-		-0-			

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339												COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11404	- 18549
06		26820 X	16119	-0-	-10701	-0-	16119	2			Y	-0-		-0-			
07		28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	28827	2			Y	-0-		-0-			
08		27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	27407	2			Y	-0-		-0-			
09		0	25065	-0-	25065	25065	25065	2			Y	-0-		-0-			
10		0	25338	-0-	25338	50403	25338	2			Y	-0-		-0-			
11		0	23841	-0-	23841	74244	23841	2			Y	-0-		-0-			

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416												COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10908	- 19525
06		55050 X	50179	-0-	-4871	-0-	1949	1	48230	3	N	-0-		-0-			
07		55118 X	50022	-0-	-5096	-0-	4636	1	45386	3	N	-0-		-0-			
08		54808 X	49650	-0-	-5158	-0-	2002	1	47648	3	N	-0-		-0-			
09		0	49456	-0-	49456	49456	1901	1	47555	3	N	-0-		-0-			
10		0	51603	-0-	51603	101059	2169	1	49434	3	N	-0-		-0-			
11		0	48301	-0-	48301	149360	2195	1	46106	3	N	-0-		-0-			

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542												COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10984	- 19192
06		28800 X	26502	-0-	-2298	-0-	251	1	26251	3	Y	-0-		-0-			
07		29760 X	25029	-0-	-4731	-0-	248	1	24781	3	Y	-0-		-0-			
08		29760 X	25862	-0-	-3898	-0-	312	1	25550	3	Y	-0-		-0-			
09		0	24373	-0-	24373	24373	1062	1	23311	3	Y	-0-		-0-			
10		0	23097	-0-	23097	47470	414	1	22683	3	Y	-0-		-0-			
11		0	24572	-0-	24572	72042	409	1	24163	3	Y	-0-		-0-			

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552												COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10739	PERF.11163	- 18211
06		30540 X	26357	-0-	-4183	-0-	15	1	26342	3	Y	-0-		-0-			
07		29884 X	26961	-0-	-2923	-0-	186	1	26775	3	Y	-0-		-0-			
08		29884 X	21792	-0-	-8092	-0-	256	1	21536	3	Y	-0-		-0-			
09		0	28256	-0-	28256	28256	315	1	27941	3	Y	-0-		-0-			
10		0	23434	-0-	23434	51690	173	1	23261	3	Y	-0-		-0-			
11		0	23632	-0-	23632	75322	310	1	23322	3	Y	-0-		-0-			

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554												COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10900	- 19280
06		39930 X	33080	-0-	-6850	-0-	313	1	32767	3	Y	-0-		-0-			
07		38130 X	29645	-0-	-8485	-0-	294	1	29351	3	Y	-0-		-0-			
08		38130 X	31484	-0-	-6646	-0-	380	1	31104	3	Y	-0-		-0-			
09		0	28962	-0-	28962	28962	1263	1	27699	3	Y	-0-		-0-			
10		0	26522	-0-	26522	55484	475	1	26047	3	Y	-0-		-0-			
11		0	29878	-0-	29878	85362	497	1	29381	3	Y	-0-		-0-			

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771												COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10785	- 18511
06		45180 X	39285	-0-	-5895	-0-	372	1	38913	3	Y	-0-		-0-			
07		46097 X	39629	-0-	-6468	-0-	393	1	39236	3	Y	-0-		-0-			
08		44516 X	40018	-0-	-4498	-0-	483	1	39535	3	Y	-0-		-0-			
09		0	38319	-0-	38319	38319	1670	1	36649	3	Y	-0-		-0-			
10		0	38104	-0-	38104	76423	682	1	37422	3	Y	-0-		-0-			
11		0	37030	-0-	37030	113453	616	1	36414	3	Y	-0-		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
DORA MARTIN A		WELL #: 33H		RRCID -> 285805		COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10977		PERF.11391 - 17398			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30766 X	30766	-0-	-0-	-0-	1195	1	29571	3	Y	-0-	-0-
07		33007 X	33007	-0-	-0-	-0-	3059	1	29948	3	Y	-0-	-0-
08		26902 X	26902	-0-	-0-	-0-	1085	1	25817	3	Y	-0-	-0-
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-

DORA MARTIN A		WELL #: 34H		RRCID -> 285808		COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10938		PERF.11256 - 18141			
06		36891 X	36891	-0-	-0-	-0-	1433	1	35458	3	Y	-0-	-0-
07		32723 X	32723	-0-	-0-	-0-	3032	1	29691	3	Y	-0-	-0-
08		28319 X	28319	-0-	-0-	-0-	1142	1	27177	3	Y	-0-	-0-
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-

CHUCURECO A		WELL #: 1H		RRCID -> 286060		COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL DEPTH 11423		PERF.11316 - 19664			
06		33000 X	28961	-0-	-4039	-0-	28961	2			N	-0-	-0-
07		33573 X	29677	-0-	-3896	-0-	198	1	29479	2	N	-0-	-0-
08		33573 X	29346	-0-	-4227	-0-	367	1	28979	2	N	-0-	-0-
09		0	31575	-0-	31575	31575	31575	2			N	-0-	-0-
10		0	28468	-0-	28468	60043	392	1	28076	2	N	-0-	-0-
11		0	26956	-0-	26956	86999	642	1	26314	2	N	-0-	-0-

OWEN 1080 GU E		WELL #: 25H		RRCID -> 286064		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10946		PERF.10994 - 19258			
06		43980 X	30429	-0-	-13551	-0-	288	1	30141	3	Y	-0-	-0-
07		42625 X	26499	-0-	-16126	-0-	263	1	26236	3	Y	-0-	-0-
08		41633 X	23278	-0-	-18355	-0-	281	1	22997	3	Y	-0-	-0-
09		0	27604	-0-	27604	27604	1203	1	26401	3	Y	-0-	-0-
10		0	27160	-0-	27160	54764	486	1	26674	3	Y	-0-	-0-
11		0	25400	-0-	25400	80164	423	1	24977	3	Y	-0-	-0-

LYSSY FAMILY		WELL #: 14H		RRCID -> 286065		COMPL. DATE 05/24/2021		TOTAL DEPTH 11223		PERF.11225 - 18955			
06		257670 X	185385	-0-	-72285	-0-	185385	2			N	-0-	-0-
07		237429 X	181011	-0-	-56418	-0-	1207	1	179804	2	N	-0-	-0-
08		235166 X	172107	-0-	-63059	-0-	2154	1	169953	2	N	-0-	-0-
09		0	177524	-0-	177524	177524	177524	2			N	-0-	-0-
10		0	155068	-0-	155068	332592	2134	1	152934	2	N	-0-	-0-
11		0	141820	-0-	141820	474412	3379	1	138441	2	N	-0-	-0-

OWEN 1080-4 GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 286121		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10840 - 18515			
06		59130 X	50493	-0-	-8637	-0-	478	1	50015	3	Y	-0-	-0-
07		56296 X	52181	-0-	-4115	-0-	517	1	51664	3	Y	-0-	-0-
08		55552 X	49950	-0-	-5602	-0-	604	1	49346	3	Y	-0-	-0-
09		0	53494	-0-	53494	53494	2332	1	51162	3	Y	-0-	-0-
10		0	53865	-0-	53865	107359	964	1	52901	3	Y	-0-	-0-
11		0	51111	-0-	51111	158470	851	1	50260	3	Y	-0-	-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A		WELL #: 28H		RRCID -> 286138		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11550 - 18101			
06		32850 X	27307	-0-	-5543	-0-	259	1	27048	3	Y	-0-	-0-
07		33945 X	27736	-0-	-6209	-0-	275	1	27461	3	Y	-0-	-0-
08		33945 X	26456	-0-	-7489	-0-	320	1	26136	3	Y	-0-	-0-
09		0	26112	-0-	26112	26112	1138	1	24974	3	Y	-0-	-0-
10		0	25478	-0-	25478	51590	456	1	25022	3	Y	-0-	-0-
11		0	26117	-0-	26117	77707	435	1	25682	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018													TOTAL DEPTH	11022	PERF.10999	- 17725			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		22530 X	18813	-0-	-3717	-0-	-0-	178	1	18635	3	Y	-0-					-0-	
07		21204 X	17916	-0-	-3288	-0-	-0-	177	1	17739	3	Y	-0-					-0-	
08		21204 X	18136	-0-	-3068	-0-	-0-	219	1	17917	3	Y	-0-					-0-	
09		0	17721	-0-	17721	17721	17721	773	1	16948	3	Y	-0-					-0-	
10		0	17023	-0-	17023	34744	34744	305	1	16718	3	Y	-0-					-0-	
11		0	16151	-0-	16151	50895	50895	269	1	15882	3	Y	-0-					-0-	

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018													TOTAL DEPTH	10864	PERF.10898	- 16297			
06		31267 X	31267	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	1	30053	3	Y	-0-					-0-	
07		30751 X	30751	-0-	-0-	-0-	-0-	2850	1	27901	3	Y	-0-					-0-	
08		29078 X	27665	-0-	-1413	-0-	-0-	1115	1	26550	3	Y	-0-					-0-	
09		0	26493	-0-	26493	26493	26493	1019	1	25474	3	Y	-0-					-0-	
10		0	26307	-0-	26307	52800	52800	1106	1	25201	3	Y	-0-					-0-	
11		0	24752	-0-	24752	77552	77552	1125	1	23627	3	Y	-0-					-0-	

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018													TOTAL DEPTH	10964	PERF.11025	- 19608			
06		39660 X	33133	-0-	-6527	-0-	-0-	314	1	32819	3	Y	-0-					-0-	
07		39556 X	33591	-0-	-5965	-0-	-0-	333	1	33258	3	Y	-0-					-0-	
08		39556 X	26925	-0-	-12631	-0-	-0-	325	1	26600	3	Y	-0-					-0-	
09		0	32944	-0-	32944	32944	32944	1436	1	31508	3	Y	-0-					-0-	
10		0	30730	-0-	30730	63674	63674	550	1	30180	3	Y	-0-					-0-	
11		0	31394	-0-	31394	95068	95068	522	1	30872	3	Y	-0-					-0-	

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019													TOTAL DEPTH	10890	PERF.10924	- 19062			
06		36420 X	26867	-0-	-9553	-0-	-0-	255	1	26612	3	Y	-0-					-0-	
07		34627 X	27995	-0-	-6632	-0-	-0-	277	1	27718	3	Y	-0-					-0-	
08		34627 X	30946	-0-	-3681	-0-	-0-	374	1	30572	3	Y	-0-					-0-	
09		0	26806	-0-	26806	26806	26806	1169	1	25637	3	Y	-0-					-0-	
10		0	26207	-0-	26207	53013	53013	469	1	25738	3	Y	-0-					-0-	
11		0	27111	-0-	27111	80124	80124	451	1	26660	3	Y	-0-					-0-	

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019													TOTAL DEPTH	10898	PERF.11036	- 19272			
06		35430 X	25507	-0-	-9923	-0-	-0-	242	1	25265	3	Y	-0-					-0-	
07		34255 X	24858	-0-	-9397	-0-	-0-	246	1	24612	3	Y	-0-					-0-	
08		34255 X	27281	-0-	-6974	-0-	-0-	330	1	26951	3	Y	-0-					-0-	
09		0	24859	-0-	24859	24859	24859	1084	1	23775	3	Y	-0-					-0-	
10		0	25703	-0-	25703	50562	50562	460	1	25243	3	Y	-0-					-0-	
11		0	26885	-0-	26885	77447	77447	447	1	26438	3	Y	-0-					-0-	

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019													TOTAL DEPTH	11059	PERF.11486	- 17116			
06		46980 X	29833	-0-	-17147	-0-	-0-	1158	1	28675	3	N	-0-					-0-	
07		48546 X	31541	-0-	-17005	-0-	-0-	2923	1	28618	3	N	-0-					-0-	
08		38595 X	30338	-0-	-8257	-0-	-0-	1223	1	29115	3	N	-0-					-0-	
09		0	24941	-0-	24941	24941	24941	959	1	23982	3	N	-0-					-0-	
10		0	24531	-0-	24531	49472	49472	1031	1	23500	3	N	-0-					-0-	
11		0	24675	-0-	24675	74147	74147	1121	1	23554	3	N	-0-					-0-	

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018													TOTAL DEPTH	11047	PERF.11209	- 18186			
06		22560 X	18148	-0-	-4412	-0-	-0-	172	1	17976	3	Y	-0-					-0-	
07		22444 X	19106	-0-	-3338	-0-	-0-	189	1	18917	3	Y	-0-					-0-	
08		22444 X	17644	-0-	-4800	-0-	-0-	213	1	17431	3	Y	-0-					-0-	
09		0	17355	-0-	17355	17355	17355	757	1	16598	3	Y	-0-					-0-	
10		0	15562	-0-	15562	32917	32917	279	1	15283	3	Y	-0-					-0-	
11		0	16252	-0-	16252	49169	49169	270	1	15982	3	Y	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		32010 X	25939	-0-	-6071	-0-	1007 1	24932 3	Y	-0-		-0-
07		33077 X	24636	-0-	-8441	-0-	2283 1	22353 3	Y	-0-		-0-
08		30132 X	20413	-0-	-9719	-0-	823 1	19590 3	Y	-0-		-0-
09		0	20898	-0-	20898	20898	803 1	20095 3	Y	-0-		-0-
10		0	21614	-0-	21614	42512	908 1	20706 3	Y	-0-		-0-
11		0	26511	-0-	26511	69023	1205 1	25306 3	Y	-0-		-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704												
06		47010 X	42084	-0-	-4926	-0-	399 1	41685 3	N	-0-		-0-
07		48577 X	43435	-0-	-5142	-0-	430 1	43005 3	N	-0-		-0-
08		48577 X	44505	-0-	-4072	-0-	538 1	43967 3	N	-0-		-0-
09		0	42002	-0-	42002	42002	1831 1	40171 3	N	-0-		-0-
10		0	31193	-0-	31193	73195	558 1	30635 3	N	-0-		-0-
11		0	168	-0-	168	73363	3 1	165 3	N	-0-		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560												
06		31710 X	28894	-0-	-2816	-0-	1122 1	27772 3	Y	-0-		-0-
07		31682 X	26296	-0-	-5386	-0-	2437 1	23859 3	Y	-0-		-0-
08		31062 X	28620	-0-	-2442	-0-	1154 1	27466 3	Y	-0-		-0-
09		0	27133	-0-	27133	27133	1043 1	26090 3	Y	-0-		-0-
10		0	26995	-0-	26995	54128	1134 1	25861 3	Y	-0-		-0-
11		0	24528	-0-	24528	78656	1115 1	23413 3	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050												
06		31770 X	29504	-0-	-2266	-0-	1146 1	28358 3	Y	-0-		-0-
07		36027 X	36027	-0-	-0-	-0-	3339 1	32688 3	Y	-0-		-0-
08		33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	1351 1	32156 3	Y	-0-		-0-
09		0	31327	-0-	31327	31327	1204 1	30123 3	Y	-0-		-0-
10		0	30433	-0-	30433	61760	1279 1	29154 3	Y	-0-		-0-
11		0	28426	-0-	28426	90186	1292 1	27134 3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		35730 X	32809	-0-	-2921	-0-	311 1	32498 3	Y	-0-		-0-
07		36921 X	33898	-0-	-3023	-0-	336 1	33562 3	Y	-0-		-0-
08		36921 X	31820	-0-	-5101	-0-	384 1	31436 3	Y	-0-		-0-
09		0	32521	-0-	32521	32521	1418 1	31103 3	Y	-0-		-0-
10		0	29827	-0-	29827	62348	534 1	29293 3	Y	-0-		-0-
11		0	29412	-0-	29412	91760	489 1	28923 3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311												
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	Y	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
OWEN 1080-5		WELL #:	22H	RRCID ->	287111	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10915	- 19432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		60780 X	49772	-0-	-11008	-0-	472 1	49300 3	Y	-0-		-0-
07		59954 X	49599	-0-	-10355	-0-	491 1	49108 3	Y	-0-		-0-
08		59830 X	48834	-0-	-10996	-0-	590 1	48244 3	Y	-0-		-0-
09		0	45285	-0-	45285	45285	1974 1	43311 3	Y	-0-		-0-
10		0	45398	-0-	45398	90683	813 1	44585 3	Y	-0-		-0-
11		0	44417	-0-	44417	135100	739 1	43678 3	Y	-0-		-0-

OWEN 1080-5		WELL #:	23H	RRCID ->	287112	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	11049	- 19345
06		52290 X	45923	-0-	-6367	-0-	435 1	45488 3	Y	-0-		-0-
07		52483 X	46320	-0-	-6163	-0-	459 1	45861 3	Y	-0-		-0-
08		52483 X	47383	-0-	-5100	-0-	572 1	46811 3	Y	-0-		-0-
09		0	43665	-0-	43665	43665	1903 1	41762 3	Y	-0-		-0-
10		0	43509	-0-	43509	87174	779 1	42730 3	Y	-0-		-0-
11		0	46236	-0-	46236	133410	769 1	45467 3	Y	-0-		-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B		WELL #:	9HR	RRCID ->	287113	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10932	- 17229
06		39150 X	29921	-0-	-9229	-0-	1162 1	28759 3	N	-0-		-0-
07		38099 X	29915	-0-	-8184	-0-	2772 1	27143 3	N	-0-		-0-
08		33356 X	29258	-0-	-4098	-0-	1179 1	28079 3	N	-0-		-0-
09		0	28040	-0-	28040	28040	1078 1	26962 3	N	-0-		-0-
10		0	29068	-0-	29068	57108	1222 1	27846 3	N	-0-		-0-
11		0	26983	-0-	26983	84091	1226 1	25757 3	N	-0-		-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C		WELL #:	10H	RRCID ->	287120	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	11192	- 17432
06		32850 X	27472	-0-	-5378	-0-	1067 1	26405 3	Y	-0-		-0-
07		33945 X	26545	-0-	-7400	-0-	2460 1	24085 3	Y	-0-		-0-
08		31341 X	22136	-0-	-9205	-0-	892 1	21244 3	Y	-0-		-0-
09		0	21612	-0-	21612	21612	831 1	20781 3	Y	-0-		-0-
10		0	24732	-0-	24732	46344	1039 1	23693 3	Y	-0-		-0-
11		0	28189	-0-	28189	74533	1281 1	26908 3	Y	-0-		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K		WELL #:	52H	RRCID ->	287121	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	10866	PERF.	10821	- 19106
06		48600 X	32322	-0-	-16278	-0-	306 1	32016 3	Y	-0-		-0-
07		44237 X	32488	-0-	-11749	-0-	322 1	32166 3	Y	-0-		-0-
08		42842 X	31339	-0-	-11503	-0-	379 1	30960 3	Y	-0-		-0-
09		0	28703	-0-	28703	28703	1251 1	27452 3	Y	-0-		-0-
10		0	28312	-0-	28312	57015	507 1	27805 3	Y	-0-		-0-
11		0	26857	-0-	26857	83872	447 1	26410 3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN B PSA C		WELL #:	51H	RRCID ->	287152	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	11034	PERF.	13323	- 18913
06		32310 X	25332	-0-	-6978	-0-	984 1	24347 3	Y	1		1
07		32333 X	30151	-0-	-2182	-0-	2794 1	27357 3	Y	-0-	1 1	-0-
08		29884 X	29064	-0-	-820	-0-	1172 1	27892 3	Y	-0-		-0-
09		0	25586	-0-	25586	25586	984 1	24602 3	Y	-0-		-0-
10		0	29756	-0-	29756	55342	1250 1	28506 3	Y	-0-		-0-
11		0	27302	-0-	27302	82644	1241 1	26061 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		38100 X	35561	-0-	-2539	-0-	1381	1	34180	3	Y	-0-			-0-
07		39370 X	35998	-0-	-3372	-0-	3336	1	32662	3	Y	-0-			-0-
08		38378 X	34589	-0-	-3789	-0-	1394	1	33195	3	Y	-0-			-0-
09		0	28910	-0-	28910	28910	1112	1	27798	3	Y	-0-			-0-
10		0	35035	-0-	35035	63945	1472	1	33563	3	Y	-0-			-0-
11		0	31515	-0-	31515	95460	1432	1	30083	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179															
06		30120 X	24746	-0-	-5374	-0-	961	1	23785	3	Y	-0-			-0-
07		29171 X	24109	-0-	-5062	-0-	2234	1	21875	3	Y	-0-			-0-
08		28272 X	22761	-0-	-5511	-0-	918	1	21843	3	Y	-0-			-0-
09		0	21488	-0-	21488	21488	826	1	20662	3	Y	-0-			-0-
10		0	25237	-0-	25237	46725	1061	1	24176	3	Y	-0-			-0-
11		0	23208	-0-	23208	69933	1055	1	22153	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455															
06		28140 X	26893	-0-	-1247	-0-	255	1	26638	3	Y	-0-			-0-
07		29078 X	27166	-0-	-1912	-0-	269	1	26897	3	Y	-0-			-0-
08		29078 X	25782	-0-	-3296	-0-	311	1	25471	3	Y	-0-			-0-
09		0	24621	-0-	24621	24621	1073	1	23548	3	Y	-0-			-0-
10		0	24007	-0-	24007	48628	430	1	23577	3	Y	-0-			-0-
11		0	24095	-0-	24095	72723	401	1	23694	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729															
06		141120 X	105228	-0-	-35892	-0-	4086	1	101142	3	Y	-0-			-0-
07		137206 X	101790	-0-	-35416	-0-	9433	1	92357	3	Y	-0-			-0-
08		128774 X	96421	-0-	-32353	-0-	3887	1	92534	3	Y	-0-			-0-
09		0	89638	-0-	89638	89638	3446	1	86192	3	Y	-0-			-0-
10		0	87299	-0-	87299	176937	3669	1	83630	3	Y	-0-			-0-
11		0	80530	-0-	80530	257467	3659	1	76871	3	Y	-0-			-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712															
06		104130 X	75946	-0-	-28184	-0-	2949	1	72997	3	Y	-0-			-0-
07		101897 X	74888	-0-	-27009	-0-	6940	1	67948	3	Y	-0-			-0-
08		97774 X	74227	-0-	-23547	-0-	2992	1	71235	3	Y	-0-			-0-
09		0	84971	-0-	84971	84971	3267	1	81704	3	Y	-0-			-0-
10		0	83510	-0-	83510	168481	3509	1	80001	3	Y	-0-			-0-
11		0	76902	-0-	76902	245383	3495	1	73407	3	Y	-0-			-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812															
06		71970 X	51235	-0-	-20735	-0-	1990	1	49245	3	Y	-0-			-0-
07		74369 X	49378	-0-	-24991	-0-	4576	1	44802	3	Y	-0-			-0-
08		71176 X	49557	-0-	-21619	-0-	1998	1	47559	3	Y	-0-			-0-
09		0	55556	-0-	55556	55556	2136	1	53420	3	Y	-0-			-0-
10		0	59979	-0-	59979	115535	2521	1	57458	3	Y	-0-			-0-
11		0	54939	-0-	54939	170474	2497	1	52442	3	Y	-0-			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869															
06		46124 X	46124	-0-	-0-	-0-	475	1	45649	3	Y	-0-			-0-
07		47802 X	44690	-0-	-3112	-0-	594	1	44096	3	Y	-0-			-0-
08		53041 X	42407	-0-	-10634	-0-	816	1	41591	3	Y	-0-			-0-
09		0	38600	-0-	38600	38600	738	1	37862	3	Y	-0-			-0-
10		0	37919	-0-	37919	76519	1026	1	36893	3	Y	-0-			-0-
11		0	34807	-0-	34807	111326	302	1	34505	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06		30090 X	27039	-0-	-3051	-0-	1050	1	25989	3	Y	-0-			-0-
07		30597 X	27004	-0-	-3593	-0-	2502	1	24502	3	Y	-0-			-0-
08		30535 X	25547	-0-	-4988	-0-	1030	1	24517	3	Y	-0-			-0-
09		0	20900	-0-	20900	20900	804	1	20096	3	Y	-0-			-0-
10		0	24721	-0-	24721	45621	1039	1	23682	3	Y	-0-			-0-
11		0	22899	-0-	22899	68520	1041	1	21858	3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797															
06		50580 X	46314	-0-	-4266	-0-	475	1	45664	3	Y	159	172	1	20
07		50468 X	45986	-0-	-4482	-0-	609	1	45204	3	Y	157	164	1	13
08		49848 X	44543	-0-	-5305	-0-	856	1	43603	3	Y	76	80	1	9
09		0	44020	-0-	44020	44020	838	1	42997	3	Y	168	146	1	31
10		0	43867	-0-	43867	87887	1183	1	42538	3	Y	133	148	1	16
11		0	40706	-0-	40706	128593	351	1	40135	3	Y	200	170	1	46

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835															
06		73050 X	66369	-0-	-6681	-0-	680	1	65378	3	Y	283	305	1	39
07		73718 X	67100	-0-	-6618	-0-	888	1	65946	3	Y	242	258	1	23
08		71827 X	65973	-0-	-5854	-0-	1267	1	64570	3	Y	124	131	1	16
09		0	63432	-0-	63432	63432	1207	1	61947	3	Y	253	221	1	48
10		0	64313	-0-	64313	127745	1734	1	62377	3	Y	184	209	1	23
11		0	59432	-0-	59432	187177	512	1	58597	3	Y	294	249	1	68

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528															
06		184020 X	142705	-0-	-41315	-0-	5542	1	137163	3	Y	-0-			-0-
07		180854 X	140437	-0-	-40417	-0-	13014	1	127423	3	Y	-0-			-0-
08		171802 X	132958	-0-	-38844	-0-	5360	1	127598	3	Y	-0-			-0-
09		0	122623	-0-	122623	122623	4715	1	117908	3	Y	-0-			-0-
10		0	118270	-0-	118270	240893	4970	1	113300	3	Y	-0-			-0-
11		0	110755	-0-	110755	351648	5033	1	105722	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
M.G. LILLIE 1616 GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	287585	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10960	- 17931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		34500 X	32714	-0-	-1786	-0-	337 1	32377 3	Y	-0-			-0-
07		35588 X	32218	-0-	-3370	-0-	428 1	31790 3	Y	-0-			-0-
08		36673 X	30987	-0-	-5686	-0-	596 1	30391 3	Y	-0-			-0-
09		0	28722	-0-	28722	28722	549 1	28173 3	Y	-0-			-0-
10		0	27999	-0-	27999	56721	757 1	27242 3	Y	-0-			-0-
11		0	25999	-0-	25999	82720	225 1	25774 3	Y	-0-			-0-

AUSTIN STATE A		WELL #:		4H	RRCID ->	287675	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10850	- 14484
06		33510 X	29330	-0-	-4180	-0-	302 1	29028 3	Y	-0-		-0-
07		33201 X	28789	-0-	-4412	-0-	383 1	28406 3	Y	-0-		-0-
08		32891 X	27508	-0-	-5383	-0-	529 1	26979 3	Y	-0-		-0-
09		0	25670	-0-	25670	25670	491 1	25179 3	Y	-0-		-0-
10		0	25704	-0-	25704	51374	695 1	25009 3	Y	-0-		-0-
11		0	24214	-0-	24214	75588	210 1	24004 3	Y	-0-		-0-

AUSTIN STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	287676	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10452	PERF.10476	- 17368
06		67050 X	55348	-0-	-11702	-0-	569 1	54695 3	Y	76	85 1	77
07		69285 X	56328	-0-	-12957	-0-	748 1	55554 3	Y	24	64 1	37
08		67146 X	60322	-0-	-6824	-0-	1160 1	59106 3	Y	51	40 1	48
09		0	54000	-0-	54000	54000	1031 1	52917 3	Y	47	51 1	44
10		0	53509	-0-	53509	107509	1446 1	52017 3	Y	42	70 1	16
11		0	51431	-0-	51431	158940	445 1	50914 3	Y	65	52 1	29

AUSTIN STATE A		WELL #:		3H	RRCID ->	287677	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10726	- 17344
06		54150 X	47577	-0-	-6573	-0-	489 1	47018 3	Y	64	77 1	76
07		54715 X	48456	-0-	-6259	-0-	644 1	47791 3	Y	19	57 1	38
08		53289 X	47700	-0-	-5589	-0-	917 1	46741 3	Y	38	32 1	44
09		0	45284	-0-	45284	45284	865 1	44376 3	Y	39	42 1	41
10		0	45955	-0-	45955	91239	1242 1	44678 3	Y	32	56 1	17
11		0	43749	-0-	43749	134988	379 1	43329 3	Y	37	33 1	21

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:		60H	RRCID ->	287695	COMPL. DATE	01/02/2021	TOTAL DEPTH	10279	PERF.10493	- 17269
06		135150 X	63390	-0-	-71760	-0-	652 1	62731 3	Y	6	23 1	12
07		139655 X	56058	-0-	-83597	-0-	744 1	55274 3	Y	36	37 1	11
08		139655 X	56168	-0-	-83487	-0-	1079 1	55005 3	Y	76	75 1	12
09		0	55233	-0-	55233	55233	1053 1	54020 3	Y	145	127 1	30
10		0	54198	-0-	54198	109431	1459 1	52468 3	Y	246	237 1	39
11		0	1682	-0-	1682	111113	15 1	1659 3	Y	7	36 1	10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		104850 X	71173	-0-	-33677	-0-	727	1	69945	3	Y	455	351	1	145
							501	9							
07		103509 X	72196	-0-	-31313	-0-	959	1	71237	3	Y	-0-	145	1	-0-
08		97929 X	72665	-0-	-25264	-0-	1398	1	71267	3	Y	-0-			-0-
09		0	68625	-0-	68625	68625	1312	1	67313	3	Y	-0-			-0-
10		0	68608	-0-		137233	1856	1	66752	3	Y	-0-			-0-
11		0	70913	-0-	70913	208146	615	1	70298	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587															
06		231000 X	187370	-0-	-43630	-0-	1775	1	185595	3	Y	-0-			-0-
07		228842 X	184974	-0-	-43868	-0-	1833	1	183141	3	Y	-0-			-0-
08		219015 X	178012	-0-	-41003	-0-	2151	1	175861	3	Y	-0-			-0-
09		0	163246	-0-	163246	163246	7116	1	156130	3	Y	-0-			-0-
10		0	161897	-0-	161897	325143	2898	1	158999	3	Y	-0-			-0-
11		0	150715	-0-	150715	475858	2508	1	148207	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494															
06		251220 X	204106	-0-	-47114	-0-	1934	1	202172	3	Y	-0-			-0-
07		248062 X	202217	-0-	-45845	-0-	2003	1	200214	3	Y	-0-			-0-
08		239258 X	193998	-0-	-45260	-0-	2344	1	191654	3	Y	-0-			-0-
09		0	180608	-0-	180608	180608	7873	1	172735	3	Y	-0-			-0-
10		0	180868	-0-	180868	361476	3238	1	177630	3	Y	-0-			-0-
11		0	171133	-0-	171133	532609	2848	1	168285	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720															
06		247590 X	195070	-0-	-52520	-0-	1848	1	193222	3	Y	-0-			-0-
07		243257 X	192160	-0-	-51097	-0-	1904	1	190256	3	Y	-0-			-0-
08		231818 X	183874	-0-	-47944	-0-	2222	1	181652	3	Y	-0-			-0-
09		0	169071	-0-	169071	169071	7370	1	161701	3	Y	-0-			-0-
10		0	167581	-0-	167581	336652	3000	1	164581	3	Y	-0-			-0-
11		0	155050	-0-	155050	491702	2580	1	152470	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286															
06		240390 X	188463	-0-	-51927	-0-	1786	1	186677	3	Y	-0-			-0-
07		235166 X	185956	-0-	-49210	-0-	1842	1	184114	3	Y	-0-			-0-
08		224037 X	177664	-0-	-46373	-0-	2147	1	175517	3	Y	-0-			-0-
09		0	164501	-0-	164501	164501	7171	1	157330	3	Y	-0-			-0-
10		0	163065	-0-	163065	327566	2919	1	160146	3	Y	-0-			-0-
11		0	151602	-0-	151602	479168	2523	1	149079	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159															
06		152370 X	113828	-0-	-38542	-0-	4420	1	109408	3	Y	-0-			-0-
07		148521 X	110811	-0-	-37710	-0-	10269	1	100542	3	Y	-0-			-0-
08		139624 X	104060	-0-	-35564	-0-	4195	1	99865	3	Y	-0-			-0-
09		0	97567	-0-	97567	97567	3751	1	93816	3	Y	-0-			-0-
10		0	108753	-0-	108753	206320	4570	1	104183	3	Y	-0-			-0-
11		0	102844	-0-	102844	309164	4673	1	98171	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020												TOTAL DEPTH	11419	PERF.11588	- 15981
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		96390 X	63445	-0-	-32945	-0-	2464	1	60981	3	Y	-0-			-0-
07		93155 X	58850	-0-	-34305	-0-	5454	1	53396	3	Y	-0-			-0-
08		86924 X	53394	-0-	-33530	-0-	2153	1	51241	3	Y	-0-			-0-
09		0	64973	-0-	64973	64973	2498	1	62475	3	Y	-0-			-0-
10		0	56477	-0-	56477	121450	2373	1	54104	3	Y	-0-			-0-
11		0	51338	-0-	51338	172788	2333	1	49005	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020												TOTAL DEPTH	11393	PERF.11691	- 16385
06		116490 X	83171	-0-	-33319	-0-	3230	1	79941	3	Y	-0-			-0-
07		113026 X	79269	-0-	-33757	-0-	7346	1	71923	3	Y	-0-			-0-
08		106020 X	71954	-0-	-34066	-0-	2901	1	69053	3	Y	-0-			-0-
09		0	76412	-0-	76412	76412	2938	1	73474	3	Y	-0-			-0-
10		0	73795	-0-	73795	150207	3101	1	70694	3	Y	-0-			-0-
11		0	64322	-0-	64322	214529	2923	1	61399	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020												TOTAL DEPTH	11426	PERF.11493	- 15860
06		109980 X	80847	-0-	-29133	-0-	3140	1	77707	3	Y	-0-			-0-
07		107322 X	77723	-0-	-29599	-0-	7203	1	70520	3	Y	-0-			-0-
08		101091 X	73024	-0-	-28067	-0-	2944	1	70080	3	Y	-0-			-0-
09		0	78344	-0-	78344	78344	3012	1	75332	3	Y	-0-			-0-
10		0	76673	-0-	76673	155017	3222	1	73451	3	Y	-0-			-0-
11		0	68478	-0-	68478	223495	3112	1	65366	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020												TOTAL DEPTH	11473	PERF.11475	- 18617
06		106530 X	85745	-0-	-20785	-0-	3329	1	82386	3	Y	27	9	1	53
07		105059 X	84821	-0-	-20238	-0-	7860	1	76961	3	Y	-0-	53	1	-0-
08		100750 X	81418	-0-	-19332	-0-	3282	1	78136	3	Y	-0-			-0-
09		0	74024	-0-	74024	74024	2846	1	71178	3	Y	-0-			-0-
10		0	76233	-0-	76233	150257	3204	1	73029	3	Y	-0-			-0-
11		0	70504	-0-	70504	220761	3204	1	67300	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020												TOTAL DEPTH	11469	PERF.11429	- 18630
06		140340 X	118611	-0-	-21729	-0-	4605	1	113966	3	Y	36	12	1	63
07		139965 X	118332	-0-	-21633	-0-	10966	1	107365	3	Y	1	64	1	-0-
08		135098 X	113643	-0-	-21455	-0-	4581	1	109062	3	Y	-0-			-0-
09		0	106559	-0-	106559	106559	4097	1	102462	3	Y	-0-			-0-
10		0	106972	-0-	106972	213531	4495	1	102477	3	Y	-0-			-0-
11		0	100368	-0-	100368	313899	4561	1	95807	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021												TOTAL DEPTH	10274	PERF.10596	- 16887
06		93090 X	76410	-0-	-16680	-0-	784	1	75432	3	Y	176	161	1	67
07		92411 X	69584	-0-	-22827	-0-	924	1	68590	3	Y	64	104	1	27
08		88474 X	68479	-0-	-19995	-0-	1312	1	66863	3	Y	276	262	1	41
09		0	63611	-0-	63611	63611	1206	1	61892	3	Y	466	411	1	96
10		0	62655	-0-	62655	126266	1684	1	60580	3	Y	355	386	1	65
11		0	59135	-0-	59135	185401	510	1	58313	3	Y	284	276	1	73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020													TOTAL DEPTH	10981	PERF.11505	- 18194	
M	O	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
06		155100 X	124724	-0-	-30376	-0-		4844	1	119880	3	Y	-0-				-0-
07		160270 X	123011	-0-	-37259	-0-		11400	1	111611	3	Y	-0-				-0-
08		151218 X	117254	-0-	-33964	-0-		4727	1	112527	3	Y	-0-				-0-
09		0	109009	-0-	109009		109009	4191	1	104818	3	Y	-0-				-0-
10		0	107227	-0-	107227		216236	4506	1	102721	3	Y	-0-				-0-
11		0	99797	-0-	99797		316033	4535	1	95262	3	Y	-0-				-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020													TOTAL DEPTH	11458	PERF.11344	- 19150	
06		45960 X	326	-0-	-45634	-0-		13	1	313	3	Y	-0-				-0-
07		45198 X	270	-0-	-44928	-0-		25	1	245	3	Y	-0-				-0-
08		41540 X	1240	-0-	-40300	-0-		50	1	1190	3	Y	-0-				-0-
09		0	-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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020													TOTAL DEPTH	11376	PERF.11536	- 20734	
06		190410 X	151519	-0-	-38891	-0-		5884	1	145635	3	Y	-0-				-0-
07		187643 X	150406	-0-	-37237	-0-		13938	1	136468	3	Y	-0-				-0-
08		178839 X	144021	-0-	-34818	-0-		5806	1	138215	3	Y	-0-				-0-
09		0	133705	-0-	133705		133705	5141	1	128564	3	Y	-0-				-0-
10		0	133360	-0-	133360		267065	5604	1	127756	3	Y	-0-				-0-
11		0	122802	-0-	122802		389867	5580	1	117222	3	Y	-0-				-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020													TOTAL DEPTH	10941	PERF.11621	- 18875	
06		171060 X	134153	-0-	-36907	-0-		5210	1	128943	3	Y	-0-				-0-
07		167772 X	131248	-0-	-36524	-0-		12163	1	119085	3	Y	-0-				-0-
08		159278 X	124440	-0-	-34838	-0-		5017	1	119423	3	Y	-0-				-0-
09		0	115727	-0-	115727		115727	4449	1	111278	3	Y	-0-				-0-
10		0	113709	-0-	113709		229436	4779	1	108930	3	Y	-0-				-0-
11		0	105392	-0-	105392		334828	4789	1	100603	3	Y	-0-				-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020													TOTAL DEPTH	10953	PERF.11462	- 18891	
06		171750 X	142422	-0-	-29328	-0-		5531	1	136891	3	Y	-0-				-0-
07		177475 X	142220	-0-	-35255	-0-		13180	1	129040	3	Y	-0-				-0-
08		168826 X	135227	-0-	-33599	-0-		5452	1	129775	3	Y	-0-				-0-
09		0	126880	-0-	126880		126880	4878	1	122002	3	Y	-0-				-0-
10		0	126002	-0-	126002		252882	5295	1	120707	3	Y	-0-				-0-
11		0	116783	-0-	116783		369665	5307	1	111476	3	Y	-0-				-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020													TOTAL DEPTH	11430	PERF.11482	- 19589	
06		213180 X	173771	-0-	-39409	-0-		6748	1	167023	3	Y	-0-				-0-
07		210056 X	173462	-0-	-36594	-0-		16075	1	157387	3	Y	-0-				-0-
08		202833 X	166774	-0-	-36059	-0-		6723	1	160051	3	Y	-0-				-0-
09		0	155535	-0-	155535		155535	5980	1	149555	3	Y	-0-				-0-
10		0	152003	-0-	152003		307538	6388	1	145615	3	Y	-0-				-0-
11		0	137361	-0-	137361		444899	6242	1	131119	3	Y	-0-				-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020													TOTAL DEPTH	11385	PERF.11400	- 19105	
06		193320 X	149955	-0-	-43365	-0-		5823	1	144132	3	Y	-0-				-0-
07		190464 X	151007	-0-	-39457	-0-		13994	1	137013	3	Y	-0-				-0-
08		180575 X	143432	-0-	-37143	-0-		5782	1	137650	3	Y	-0-				-0-
09		0	133337	-0-	133337		133337	5127	1	128210	3	Y	-0-				-0-
10		0	132801	-0-	132801		266138	5581	1	127220	3	Y	-0-				-0-
11		0	122882	-0-	122882		389020	5584	1	117298	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		64740 X	58080	-0-	-6660	-0-	2255	1	55825	3	Y	-0-
07		66898 X	54392	-0-	-12506	-0-	5041	1	49351	3	Y	-0-
08		66898 X	50237	-0-	-16661	-0-	2025	1	48212	3	Y	-0-
09		0	44567	-0-	44567	44567	1714	1	42853	3	Y	-0-
10		0	46512	-0-	46512	91079	1955	1	44557	3	Y	-0-
11		0	42082	-0-	42082	133161	1912	1	40170	3	Y	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781												
06		82110 X	64433	-0-	-17677	-0-	2502	1	61931	3	Y	-0-
07		79856 X	62173	-0-	-17683	-0-	5762	1	56411	3	Y	-0-
08		75144 X	65000	-0-	-10144	-0-	2620	1	62380	3	Y	-0-
09		0	73285	-0-	73285	73285	2818	1	70467	3	Y	-0-
10		0	61030	-0-	61030	134315	2565	1	58465	3	Y	-0-
11		0	55117	-0-	55117	189432	2505	1	52612	3	Y	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193												
06		96990 X	66742	-0-	-30248	-0-	2592	1	64150	3	Y	-0-
07		95046 X	69003	-0-	-26043	-0-	6395	1	62608	3	Y	-0-
08		90055 X	63646	-0-	-26409	-0-	2566	1	61080	3	Y	-0-
09		0	60371	-0-	60371	60371	2321	1	58050	3	Y	-0-
10		0	58051	-0-	58051	118422	2440	1	55611	3	Y	-0-
11		0	54057	-0-	54057	172479	2456	1	51601	3	Y	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389												
06		94440 X	61347	-0-	-33093	-0-	2382	1	58965	3	Y	-0-
07		92473 X	67269	-0-	-25204	-0-	6234	1	61035	3	Y	-0-
08		87761 X	61545	-0-	-26216	-0-	2481	1	59064	3	Y	-0-
09		0	59139	-0-	59139	59139	2274	1	56865	3	Y	-0-
10		0	57431	-0-	57431	116570	2413	1	55018	3	Y	-0-
11		0	53386	-0-	53386	169956	2426	1	50960	3	Y	-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067												
06		59400 X	48482	-0-	-10918	-0-	1883	1	46599	3	Y	-0-
07		61194 X	47056	-0-	-14138	-0-	4361	1	42695	3	Y	-0-
08		61194 X	40690	-0-	-20504	-0-	1640	1	39050	3	Y	-0-
09		0	36957	-0-	36957	36957	1421	1	35536	3	Y	-0-
10		0	41412	-0-	41412	78369	1740	1	39672	3	Y	-0-
11		0	36739	-0-	36739	115108	1669	1	35070	3	Y	-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581												
06		129300 X	109810	-0-	-19490	-0-	64	1	109746	3	N	-0-
07		129022 X	109617	-0-	-19405	-0-	755	1	108862	3	N	-0-
08		125240 X	106926	-0-	-18314	-0-	1256	1	105670	3	N	-0-
09		0	98570	-0-	98570	98570	1100	1	97470	3	N	-0-
10		0	64427	-0-	64427	162997	476	1	63951	3	N	-0-
11		0	89273	-0-	89273	252270	1173	1	88100	3	N	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789												
06		98130 X	72264	-0-	-25866	-0-	2806	1	69458	3	Y	-0-
07		96131 X	67953	-0-	-28178	-0-	6297	1	61656	3	Y	-0-
08		91202 X	63601	-0-	-27601	-0-	2564	1	61037	3	Y	-0-
09		0	60480	-0-	60480	60480	2325	1	58155	3	Y	-0-
10		0	58051	-0-	58051	118531	2440	1	55611	3	Y	-0-
11		0	54028	-0-	54028	172559	2455	1	51573	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020												TOTAL DEPTH	10265	PERF.10893	- 16745
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		121980 X	101477	-0-	-20503	-0-	59	1	101418	3	N	-0-		-0-	
07		121272 X	101873	-0-	-19399	-0-	702	1	101171	3	N	-0-		-0-	
08		116219 X	99190	-0-	-17029	-0-	1165	1	98025	3	N	-0-		-0-	
09		0	92228	-0-	92228		1029	1	91199	3	N	-0-		-0-	
10		0	92666	-0-	92666		184894	1	91982	3	N	-0-		-0-	
11		0	87341	-0-	87341		272235	1	86194	3	N	-0-		-0-	

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019												TOTAL DEPTH	10611	PERF.11046	- 15997
06		64140 X	54593	-0-	-9547	-0-	1827	1	52729	3	Y	34	31	1	
							37	9						3	
07		64883 X	54394	-0-	-10489	-0-	1866	1	52528	3	Y	-0-	3	1	
08		62651 X	52314	-0-	-10337	-0-	1689	1	50625	3	Y	-0-		-0-	
09		0	48780	-0-	48780		1610	1	47170	3	Y	-0-		-0-	
10		0	54766	-0-	54766		103546	1	53308	3	Y	-0-		-0-	
11		0	51036	-0-	51036		154582	1	49545	3	Y	-0-		-0-	

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019												TOTAL DEPTH	10569	PERF.10975	- 15926
06		57270 X	50386	-0-	-6884	-0-	1687	1	48668	3	Y	28	26	1	
							31	9						2	
07		57908 X	49697	-0-	-8211	-0-	1705	1	47992	3	Y	-0-	2	1	
08		56172 X	47592	-0-	-8580	-0-	1537	1	46055	3	Y	-0-		-0-	
09		0	43705	-0-	43705		1442	1	42263	3	Y	-0-		-0-	
10		0	42580	-0-	42580		86285	1	41447	3	Y	-0-		-0-	
11		0	41070	-0-	41070		127355	1	39870	3	Y	-0-		-0-	

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019												TOTAL DEPTH	10608	PERF.10970	- 15921
06		54930 X	47548	-0-	-7382	-0-	1589	1	45852	3	Y	97	87	1	
							107	9						10	
07		54808 X	46409	-0-	-8399	-0-	1592	1	44816	3	Y	1	11	1	
							1	9						-0-	
08		52979 X	44949	-0-	-8030	-0-	1451	1	43498	3	Y	-0-		-0-	
09		0	41709	-0-	41709		1376	1	40333	3	Y	-0-		-0-	
10		0	40685	-0-	40685		82394	1	39602	3	Y	-0-		-0-	
11		0	38594	-0-	38594		120988	1	37467	3	Y	-0-		-0-	

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021												TOTAL DEPTH	10723	PERF.10998	- 18276
06		177630 X	135380	-0-	-42250	-0-	1283	1	134097	3	Y	-0-		-0-	
07		171771 X	132546	-0-	-39225	-0-	1313	1	131233	3	Y	-0-		-0-	
08		164393 X	126379	-0-	-38014	-0-	1527	1	124852	3	Y	-0-		-0-	
09		0	89910	-0-	89910		3919	1	85991	3	Y	-0-		-0-	
10		0	117125	-0-	117125		207035	1	115028	3	Y	-0-		-0-	
11		0	107709	-0-	107709		314744	1	105917	3	Y	-0-		-0-	

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021												TOTAL DEPTH	10676	PERF.11159	- 17979
06		155640 X	110958	-0-	-44682	-0-	1051	1	109907	3	Y	-0-		-0-	
07		150009 X	106980	-0-	-43029	-0-	1060	1	105920	3	Y	-0-		-0-	
08		142910 X	104148	-0-	-38762	-0-	1258	1	102890	3	Y	-0-		-0-	
09		0	63930	-0-	63930		2787	1	61143	3	Y	-0-		-0-	
10		0	88715	-0-	88715		152645	1	87127	3	Y	-0-		-0-	
11		0	81047	-0-	81047		233692	1	79698	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836										COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	9968	PERF.10517	- 16199
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		151320 X	126643	-0-	-24677	-0-	1200	1	125443	3	N	-0-	-0-		
07		149265 X	122049	-0-	-27216	-0-	1209	1	120840	3	N	-0-	-0-		
08		143530 X	120641	-0-	-22889	-0-	1458	1	119183	3	N	-0-	-0-		
09		0	112094	-0-	112094	112094	4887	1	107207	3	N	-0-	-0-		
10		0	111014	-0-	111014	223108	1987	1	109027	3	N	-0-	-0-		
11		0	104395	-0-	104395	327503	1737	1	102658	3	N	-0-	-0-		

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841										COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10115	PERF.10621	- 16345
06		185040 X	144138	-0-	-40902	-0-	1366	1	142772	3	N	-0-	-0-		
07		180854 X	139374	-0-	-41480	-0-	1381	1	137993	3	N	-0-	-0-		
08		173290 X	136074	-0-	-37216	-0-	1644	1	134430	3	N	-0-	-0-		
09		0	125738	-0-	125738	125738	5481	1	120257	3	N	-0-	-0-		
10		0	121350	-0-	121350	247088	2172	1	119178	3	N	-0-	-0-		
11		0	111306	-0-	111306	358394	1852	1	109454	3	N	-0-	-0-		

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842										COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10531	- 16484
06		211830 X	174072	-0-	-37758	-0-	1649	1	172423	3	N	-0-	-0-		
07		208165 X	169361	-0-	-38804	-0-	1678	1	167683	3	N	-0-	-0-		
08		199206 X	163897	-0-	-35309	-0-	1980	1	161917	3	N	-0-	-0-		
09		0	152246	-0-	152246	152246	6637	1	145609	3	N	-0-	-0-		
10		0	149415	-0-	149415	301661	2675	1	146740	3	N	-0-	-0-		
11		0	138487	-0-	138487	440148	2305	1	136182	3	N	-0-	-0-		

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843										COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10402	- 16302
06		152190 X	122327	-0-	-29863	-0-	1159	1	121168	3	N	-0-	-0-		
07		149637 X	118603	-0-	-31034	-0-	1175	1	117428	3	N	-0-	-0-		
08		142569 X	116145	-0-	-26424	-0-	1403	1	114742	3	N	-0-	-0-		
09		0	109116	-0-	109116	109116	4757	1	104359	3	N	-0-	-0-		
10		0	108038	-0-	108038	217154	1934	1	106104	3	N	-0-	-0-		
11		0	101124	-0-	101124	318278	1683	1	99441	3	N	-0-	-0-		

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068										COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11129	- 20012
06		302460 X	251150	-0-	-51310	-0-	147	1	251003	3	N	-0-	-0-		
07		301568 X	253942	-0-	-47626	-0-	1749	1	252193	3	N	-0-	-0-		
08		289819 X	246893	-0-	-42926	-0-	2900	1	243993	3	N	-0-	-0-		
09		0	232308	-0-	232308	232308	2593	1	229715	3	N	-0-	-0-		
10		0	233811	-0-	233811	466119	1727	1	232084	3	N	-0-	-0-		
11		0	219907	-0-	219907	686026	2888	1	217019	3	N	-0-	-0-		

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070										COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	10850	PERF.11203	- 20084
06		331290 X	269104	-0-	-62186	-0-	157	1	268947	3	N	-0-	-0-		
07		326678 X	268622	-0-	-58056	-0-	1850	1	266772	3	N	-0-	-0-		
08		315208 X	258240	-0-	-56968	-0-	3033	1	255207	3	N	-0-	-0-		
09		0	239619	-0-	239619	239619	2674	1	236945	3	N	-0-	-0-		
10		0	236144	-0-	236144	475763	1744	1	234400	3	N	-0-	-0-		
11		0	228336	-0-	228336	704099	2999	1	225337	3	N	-0-	-0-		

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072										COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	10884	PERF.11195	- 21502
06		321060 X	259915	-0-	-61145	-0-	152	1	259763	3	N	-0-	-0-		
07		316448 X	262678	-0-	-53770	-0-	1809	1	260869	3	N	-0-	-0-		
08		305040 X	256210	-0-	-48830	-0-	3009	1	253201	3	N	-0-	-0-		
09		0	240755	-0-	240755	240755	2687	1	238068	3	N	-0-	-0-		
10		0	236196	-0-	236196	476951	1744	1	234452	3	N	-0-	-0-		
11		0	226123	-0-	226123	703074	2970	1	223153	3	N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

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
06		263880 X	211730	-0-	-52150	-0-	124	1	211606	3	N	-0-		-0-
07		261609 X	213769	-0-	-47840	-0-	1473	1	212296	3	N	-0-		-0-
08		251689 X	207924	-0-	-43765	-0-	2442	1	205482	3	N	-0-		-0-
09		0	193011	-0-	193011	193011	2154	1	190857	3	N	-0-		-0-
10		0	191862	-0-	191862	384873	1417	1	190445	3	N	-0-		-0-
11		0	182947	-0-	182947	567820	2403	1	180544	3	N	-0-		-0-

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

06		103650 X	74552	-0-	-29098	-0-	751	1	72206	3	Y	1450	1428	1	82
							1595	9							
07		100502 X	71983	-0-	-28519	-0-	935	1	69455	3	Y	1448	1482	1	48
							1593	9							
08		94147 X	69893	-0-	-24254	-0-	1317	1	67118	3	Y	1325	1362	1	11
							1458	9							
09		0	63973	-0-	63973	63973	1196	1	61345	3	Y	1302	1245	1	68
							1432	9							
10		0	62369	-0-	62369	126342	1654	1	59487	3	Y	1116	1107	1	77
							1228	9							
11		0	55425	-0-	55425	181767	476	1	54380	3	Y	517	566	1	28
							569	9							

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790

06		86100 X	57997	-0-	-28103	-0-	587	1	56500	3	Y	827	822	1	46
							910	9							
07		81282 X	54811	-0-	-26471	-0-	721	1	53519	3	Y	519	548	1	17
							571	9							
08		75764 X	54569	-0-	-21195	-0-	1042	1	53084	3	Y	403	418	1	2
							443	9							
09		0	47845	-0-	47845	47845	905	1	46427	3	Y	466	445	1	23
							513	9							
10		0	41945	-0-	41945	89790	1121	1	40315	3	Y	463	456	1	30
							509	9							
11		0	37949	-0-	37949	127739	310	1	35415	3	Y	2022	1959	1	93
							2224	9							

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

06		87870 X	62458	-0-	-25412	-0-	634	1	61017	3	Y	734	725	1	42
							807	9							
07		86769 X	60099	-0-	-26670	-0-	787	1	58444	3	Y	789	804	1	27
							868	9							
08		79918 X	58954	-0-	-20964	-0-	1116	1	56886	3	Y	865	885	1	7
							952	9							
09		0	54127	-0-	54127	54127	1019	1	52258	3	Y	773	739	1	41
							850	9							
10		0	52811	-0-	52811	106938	1406	1	50563	3	Y	765	753	1	53
							842	9							
11		0	47129	-0-	47129	154067	405	1	46325	3	Y	363	396	1	20
							399	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021													TOTAL DEPTH	10151	PERF.10510 - 15641	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	92310 X	65004	-0-	-27306	-0-	658	1	63245	3	Y	1001	988	1		58	
						1101	9									
07	90923 X	62364	-0-	-28559	-0-	815	1	60484	3	Y	968	993	1		33	
						1065	9									
08	83948 X	61454	-0-	-22494	-0-	1159	1	59092	3	Y	1094	1118	1		9	
						1203	9									
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									
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021													TOTAL DEPTH	10215	PERF.10781 - 15852	
06	103620 X	75217	-0-	-28403	-0-	765	1	73542	3	Y	827	812	1		49	
						910	9									
07	101556 X	72842	-0-	-28714	-0-	957	1	71058	3	Y	752	773	1		28	
						827	9									
08	94147 X	71155	-0-	-22992	-0-	1348	1	68704	3	Y	1003	1020	1		11	
						1103	9									
09	0	65449	-0-	65449	65449	1234	1	63328	3	Y	806	772	1		45	
						887	9									
10	0	64075	-0-	64075	129524	1712	1	61568	3	Y	723	716	1		52	
						795	9									
11	0	57777	-0-	57777	187301	497	1	56818	3	Y	420	448	1		24	
						462	9									
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021													TOTAL DEPTH	10428	PERF.11173 - 16265	
06	105450 X	76571	-0-	-28879	-0-	782	1	75244	3	Y	495	492	1		25	
						545	9									
07	101990 X	74390	-0-	-27600	-0-	983	1	72963	3	Y	404	415	1		14	
						444	9									
08	95201 X	72604	-0-	-22597	-0-	1388	1	70765	3	Y	410	421	1		3	
						451	9									
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									
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021													TOTAL DEPTH	10956	PERF.11280 - 15512	
06	181230 X	128188	-0-	-53042	-0-	4978	1	123210	3	Y	-0-	-0-			-0-	
						12965	1	126936	3	Y	-0-	-0-			-0-	
07	173228 X	139901	-0-	-33327	-0-	5160	1	122844	3	Y	-0-	-0-			-0-	
						4401	1	110071	3	Y	-0-	-0-			-0-	
08	160735 X	128004	-0-	-32731	-0-	4628	1	105505	3	Y	-0-	-0-			-0-	
						4529	1	95137	3	Y	-0-	-0-			-0-	
09	0	114472	-0-	114472	114472	4401	1	110071	3	Y	-0-	-0-			-0-	
						4628	1	105505	3	Y	-0-	-0-			-0-	
10	0	110133	-0-	110133	224605	4628	1	105505	3	Y	-0-	-0-			-0-	
						4529	1	95137	3	Y	-0-	-0-			-0-	
11	0	99666	-0-	99666	324271	4529	1	95137	3	Y	-0-	-0-			-0-	
						4529	1	95137	3	Y	-0-	-0-			-0-	
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021													TOTAL DEPTH	11028	PERF.11453 - 16215	
06	220380 X	158923	-0-	-61457	-0-	6172	1	152751	3	Y	-0-	-0-			-0-	
						14416	1	141150	3	Y	-0-	-0-			-0-	
07	212350 X	155566	-0-	-56784	-0-	5921	1	140961	3	Y	-0-	-0-			-0-	
						5164	1	129155	3	Y	-0-	-0-			-0-	
08	198555 X	146882	-0-	-51673	-0-	5529	1	126028	3	Y	-0-	-0-			-0-	
						5164	1	129155	3	Y	-0-	-0-			-0-	
09	0	134319	-0-	134319	134319	5164	1	129155	3	Y	-0-	-0-			-0-	
						5529	1	126028	3	Y	-0-	-0-			-0-	
10	0	131557	-0-	131557	265876	5529	1	126028	3	Y	-0-	-0-			-0-	
						5502	1	115585	3	Y	-0-	-0-			-0-	
11	0	121087	-0-	121087	386963	5502	1	115585	3	Y	-0-	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021										TOTAL DEPTH	11094	PERF.11694	- 16533				
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
06		236940 X	175961	-0-	-60979	-0-	6833	1	169128	3	Y	-0-					-0-
07		230299 X	173238	-0-	-57061	-0-	16054	1	157184	3	Y	-0-					-0-
08		216535 X	164068	-0-	-52467	-0-	6614	1	157454	3	Y	-0-					-0-
09		0	150487	-0-	150487	150487	5786	1	144701	3	Y	-0-					-0-
10		0	145887	-0-	145887	296374	6131	1	139756	3	Y	-0-					-0-
11		0	137172	-0-	137172	433546	6233	1	130939	3	Y	-0-					-0-

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021										TOTAL DEPTH	11110	PERF.11244	- 15752				
06		240750 X	172709	-0-	-68041	-0-	6707	1	166002	3	Y	-0-					-0-
07		232562 X	168850	-0-	-63712	-0-	15648	1	153202	3	Y	-0-					-0-
08		216690 X	159432	-0-	-57258	-0-	6427	1	153005	3	Y	-0-					-0-
09		0	145690	-0-	145690	145690	5601	1	140089	3	Y	-0-					-0-
10		0	142655	-0-	142655	288345	5995	1	136660	3	Y	-0-					-0-
11		0	131249	-0-	131249	419594	5964	1	125285	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021										TOTAL DEPTH	11157	PERF.11386	- 17275				
06		308340 X	228206	-0-	-80134	-0-	8862	1	219344	3	Y	-0-					-0-
07		300328 X	227098	-0-	-73230	-0-	21045	1	206053	3	Y	-0-					-0-
08		282906 X	217081	-0-	-65825	-0-	8751	1	208330	3	Y	-0-					-0-
09		0	199964	-0-	199964	199964	7688	1	192276	3	Y	-0-					-0-
10		0	193675	-0-	193675	393639	8139	1	185536	3	Y	-0-					-0-
11		0	181336	-0-	181336	574975	8240	1	173096	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021										TOTAL DEPTH	10834	PERF.11106	- 18649				
06		272130 X	193918	-0-	-78212	-0-	1837	1	192081	3	Y	-0-					-0-
07		260493 X	189379	-0-	-71114	-0-	1876	1	187503	3	Y	-0-					-0-
08		242079 X	178569	-0-	-63510	-0-	2158	1	176411	3	Y	-0-					-0-
09		0	163540	-0-	163540	163540	7129	1	156411	3	Y	-0-					-0-
10		0	159769	-0-	159769	323309	2860	1	156909	3	Y	-0-					-0-
11		0	146022	-0-	146022	469331	2430	1	143592	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021										TOTAL DEPTH	10854	PERF.11054	- 18813				
06		314280 X	218864	-0-	-95416	-0-	2074	1	216790	3	Y	-0-					-0-
07		301196 X	211420	-0-	-89776	-0-	2094	1	209326	3	Y	-0-					-0-
08		279465 X	198152	-0-	-81313	-0-	2394	1	195758	3	Y	-0-					-0-
09		0	180371	-0-	180371	180371	7863	1	172508	3	Y	-0-					-0-
10		0	174925	-0-	174925	355296	3131	1	171794	3	Y	-0-					-0-
11		0	158628	-0-	158628	513924	2640	1	155988	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021										TOTAL DEPTH	10855	PERF.11034	- 19361				
06		314790 X	228848	-0-	-85942	-0-	2168	1	226680	3	Y	-0-					-0-
07		308977 X	221334	-0-	-87643	-0-	2193	1	219141	3	Y	-0-					-0-
08		289075 X	197036	-0-	-92039	-0-	2381	1	194655	3	Y	-0-					-0-
09		0	193511	-0-	193511	193511	8436	1	185075	3	Y	-0-					-0-
10		0	186687	-0-	186687	380198	3342	1	183345	3	Y	-0-					-0-
11		0	171149	-0-	171149	551347	2848	1	168301	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021										TOTAL DEPTH	10883	PERF.10998	- 19092				
06		335640 X	245704	-0-	-89936	-0-	2328	1	243376	3	Y	-0-					-0-
07		346828 X	236067	-0-	-110761	-0-	2339	1	233728	3	Y	-0-					-0-
08		325283 X	220465	-0-	-104818	-0-	2664	1	217801	3	Y	-0-					-0-
09		0	201662	-0-	201662	201662	8791	1	192871	3	Y	-0-					-0-
10		0	195504	-0-	195504	397166	3500	1	192004	3	Y	-0-					-0-
11		0	177809	-0-	177809	574975	2959	1	174850	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021												TOTAL DEPTH	12662	PERF.12847	- 19384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		366450 X	228427	-0-	-138023	-0-	8871 1	219556 3	N	-0-			-0-		
07		344906 X	214440	-0-	-130466	-0-	19872 1	194568 3	N	-0-			-0-		
08		314526 X	194314	-0-	-120212	-0-	7834 1	186480 3	N	-0-			-0-		
09		0	170623	-0-	170623	170623	6560 1	164063 3	N	-0-			-0-		
10		0	160979	-0-	160979	331602	6765 1	154214 3	N	-0-			-0-		
11		0	147367	-0-	147367	478969	6697 1	140670 3	N	-0-			-0-		

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021												TOTAL DEPTH	10872	PERF.11096	- 19469
06		312780 X	270301	-0-	-42479	-0-	2561 1	267740 3	Y	-0-			-0-		
07		323206 X	260022	-0-	-63184	-0-	2576 1	257446 3	Y	-0-			-0-		
08		323206 X	242787	-0-	-80419	-0-	2933 1	239854 3	Y	-0-			-0-		
09		0	224418	-0-	224418	224418	9783 1	214635 3	Y	-0-			-0-		
10		0	217876	-0-	217876	442294	3900 1	213976 3	Y	-0-			-0-		
11		0	199120	-0-	199120	641414	3313 1	195807 3	Y	-0-			-0-		

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021												TOTAL DEPTH	10831	PERF.11098	- 19195
06		321420 X	220265	-0-	-101155	-0-	2087 1	218178 3	Y	-0-			-0-		
07		310093 X	213136	-0-	-96957	-0-	2112 1	211024 3	Y	-0-			-0-		
08		286626 X	192232	-0-	-94394	-0-	2323 1	189909 3	Y	-0-			-0-		
09		0	185830	-0-	185830	185830	8101 1	177729 3	Y	-0-			-0-		
10		0	180204	-0-	180204	366034	3226 1	176978 3	Y	-0-			-0-		
11		0	164732	-0-	164732	530766	2741 1	161991 3	Y	-0-			-0-		

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021												TOTAL DEPTH	10892	PERF.11180	- 19280
06		364350 X	254969	-0-	-109381	-0-	2416 1	252553 3	Y	-0-			-0-		
07		353865 X	247243	-0-	-106622	-0-	2449 1	244794 3	Y	-0-			-0-		
08		328507 X	233710	-0-	-94797	-0-	2824 1	230886 3	Y	-0-			-0-		
09		0	214117	-0-	214117	214117	9334 1	204783 3	Y	-0-			-0-		
10		0	209049	-0-	209049	423166	3742 1	205307 3	Y	-0-			-0-		
11		0	191568	-0-	191568	614734	3188 1	188380 3	Y	-0-			-0-		

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021												TOTAL DEPTH	10909	PERF.11013	- 19089
06		325170 X	239631	-0-	-85539	-0-	2271 1	237360 3	Y	-0-			-0-		
07		336009 X	231547	-0-	-104462	-0-	2294 1	229253 3	Y	-0-			-0-		
08		313813 X	215009	-0-	-98804	-0-	2598 1	212411 3	Y	-0-			-0-		
09		0	194008	-0-	194008	194008	8457 1	185551 3	Y	-0-			-0-		
10		0	187587	-0-	187587	381595	3358 1	184229 3	Y	-0-			-0-		
11		0	171359	-0-	171359	552954	2852 1	168507 3	Y	-0-			-0-		

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021												TOTAL DEPTH	10845	PERF.11189	- 19053
06		310500 X	211288	-0-	-99212	-0-	2002 1	209286 3	Y	-0-			-0-		
07		296329 X	202487	-0-	-93842	-0-	2006 1	200481 3	Y	-0-			-0-		
08		272304 X	187136	-0-	-85168	-0-	2261 1	184875 3	Y	-0-			-0-		
09		0	169553	-0-	169553	169553	7391 1	162162 3	Y	-0-			-0-		
10		0	163528	-0-	163528	333081	2927 1	160601 3	Y	-0-			-0-		
11		0	149158	-0-	149158	482239	2482 1	146676 3	Y	-0-			-0-		

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022												TOTAL DEPTH	9779	PERF.10099	- 17981
06		287490 X	226742	-0-	-60748	-0-	2148 1	224594 3	Y	-0-			-0-		
07		297073 X	217353	-0-	-79720	-0-	2153 1	215200 3	Y	-0-			-0-		
08		292534 X	201912	-0-	-90622	-0-	2440 1	199472 3	Y	-0-			-0-		
09		0	182418	-0-	182418	182418	7952 1	174466 3	Y	-0-			-0-		
10		0	172535	-0-	172535	354953	3089 1	169446 3	Y	-0-			-0-		
11		0	159831	-0-	159831	514784	2660 1	157171 3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122												
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
06		283830 X	232255	-0-	-51575	-0-	2201 1	230054 3	Y	-0-		-0-
07		293291 X	221653	-0-	-71638	-0-	2196 1	219457 3	Y	-0-		-0-
08		293291 X	205590	-0-	-87701	-0-	2484 1	203106 3	Y	-0-		-0-
09		0	186518	-0-	186518	186518	8131 1	178387 3	Y	-0-		-0-
10		0	179080	-0-	179080	365598	3206 1	175874 3	Y	-0-		-0-
11		0	153446	-0-	153446	519044	2553 1	150893 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895												
06		230280 X	205922	-0-	-24358	-0-	1951 1	203971 3	Y	-0-		-0-
07		237956 X	197355	-0-	-40601	-0-	1955 1	195400 3	Y	-0-		-0-
08		237956 X	183117	-0-	-54839	-0-	2213 1	180904 3	Y	-0-		-0-
09		0	167564	-0-	167564	167564	7305 1	160259 3	Y	-0-		-0-
10		0	163962	-0-	163962	331526	2935 1	161027 3	Y	-0-		-0-
11		0	139918	-0-	139918	471444	2328 1	137590 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075												
06		264720 X	248011	-0-	-16709	-0-	2350 1	245661 3	Y	-0-		-0-
07		273544 X	234463	-0-	-39081	-0-	2323 1	232140 3	Y	-0-		-0-
08		273544 X	218934	-0-	-54610	-0-	2645 1	216289 3	Y	-0-		-0-
09		0	192778	-0-	192778	192778	8404 1	184374 3	Y	-0-		-0-
10		0	188931	-0-	188931	381709	3382 1	185549 3	Y	-0-		-0-
11		0	166320	-0-	166320	548029	2768 1	163552 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118												
06		318000 X	224725	-0-	-93275	-0-	2129 1	222596 3	Y	-0-		-0-
07		328600 X	214736	-0-	-113864	-0-	2127 1	212609 3	Y	-0-		-0-
08		299646 X	202045	-0-	-97601	-0-	2441 1	199604 3	Y	-0-		-0-
09		0	185734	-0-	185734	185734	8097 1	177637 3	Y	-0-		-0-
10		0	179222	-0-	179222	364956	3208 1	176014 3	Y	-0-		-0-
11		0	152837	-0-	152837	517793	2543 1	150294 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893												
06		216840 X	209760	-0-	-7080	-0-	1988 1	207772 3	Y	-0-		-0-
07		224068 X	201356	-0-	-22712	-0-	1995 1	199361 3	Y	-0-		-0-
08		224068 X	187054	-0-	-37014	-0-	2260 1	184794 3	Y	-0-		-0-
09		0	169786	-0-	169786	169786	7401 1	162385 3	Y	-0-		-0-
10		0	165366	-0-	165366	335152	2960 1	162406 3	Y	-0-		-0-
11		0	142876	-0-	142876	478028	2378 1	140498 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926												
06		273870 X	227708	-0-	-46162	-0-	2158 1	225550 3	Y	-0-		-0-
07		282999 X	222377	-0-	-60622	-0-	2203 1	220174 3	Y	-0-		-0-
08		281996 X	207149	-0-	-74847	-0-	2503 1	204646 3	Y	-0-		-0-
09		0	186849	-0-	186849	186849	8145 1	178704 3	Y	-0-		-0-
10		0	183417	-0-	183417	370266	3283 1	180134 3	Y	-0-		-0-
11		0	159682	-0-	159682	529948	2657 1	157025 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603												
06		343920 X	304538	-0-	-39382	-0-	2886 1	301652 3	Y	-0-		-0-
07		355384 X	301766	-0-	-53618	-0-	2990 1	298776 3	Y	-0-		-0-
08		353497 X	289794	-0-	-63703	-0-	3501 1	286293 3	Y	-0-		-0-
09		0	267074	-0-	267074	267074	11643 1	255431 3	Y	-0-		-0-
10		0	262537	-0-	262537	529611	4700 1	257837 3	Y	-0-		-0-
11		0	229648	-0-	229648	759259	3821 1	225827 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028												
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
06		312060 X	244653	-0-	-67407	-0-	2318	1	242335	3	Y	-0-
07		322462 X	234588	-0-	-87874	-0-	2324	1	232264	3	Y	-0-
08		322462 X	220425	-0-	-102037	-0-	2663	1	217762	3	Y	-0-
09		0	200315	-0-	200315	200315	8732	1	191583	3	Y	-0-
10		0	193959	-0-	193959	394274	3472	1	190487	3	Y	-0-
11		0	177838	-0-	177838	572112	2959	1	174879	3	Y	-0-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402												
06		346410 X	324071	-0-	-22339	-0-	324071	2			Y	-0-
07		357957 X	306625	-0-	-51332	-0-	2044	1	304581	2	Y	-0-
08		357957 X	282837	-0-	-75120	-0-	3539	1	279298	2	Y	-0-
09		0	288282	-0-	288282	288282	288282	2			Y	-0-
10		0	244184	-0-	244184	532466	3360	1	240824	2	Y	-0-
11		0	221301	-0-	221301	753767	5273	1	216028	2	Y	-0-

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736												
06		313620 X	260526	-0-	-53094	-0-	260526	2			Y	-0-
07		324074 X	249326	-0-	-74748	-0-	1662	1	247664	2	Y	-0-
08		324074 X	232377	-0-	-91697	-0-	2908	1	229469	2	Y	-0-
09		0	239070	-0-	239070	239070	239070	2			Y	-0-
10		0	204172	-0-	204172	443242	2810	1	201362	2	Y	-0-
11		0	186189	-0-	186189	629431	4436	1	181753	2	Y	-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709												
06		416073 X	416073	-0-	-0-	-0-	3942	1	412131	3	Y	-0-
07		423708 X	402960	-0-	-20748	-0-	3992	1	398968	3	Y	-0-
08		423708 X	369465	-0-	-54243	-0-	4464	1	365001	3	Y	-0-
09		0	331109	-0-	331109	331109	14434	1	316675	3	Y	-0-
10		0	318786	-0-	318786	649895	5707	1	313079	3	Y	-0-
11		0	288687	-0-	288687	938582	4804	1	283883	3	Y	-0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527												
06		441060 X	423413	-0-	-17647	-0-	4012	1	419401	3	Y	-0-
07		455762 X	404869	-0-	-50893	-0-	4011	1	400858	3	Y	-0-
08		455762 X	376884	-0-	-78878	-0-	4554	1	372330	3	Y	-0-
09		0	339991	-0-	339991	339991	14821	1	325170	3	Y	-0-
10		0	331262	-0-	331262	671253	5930	1	325332	3	Y	-0-
11		0	301544	-0-	301544	972797	5018	1	296526	3	Y	-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833												
06		428730 X	419949	-0-	-8781	-0-	3979	1	415970	3	Y	-0-
07		443021 X	411167	-0-	-31854	-0-	4073	1	407094	3	Y	-0-
08		443021 X	386556	-0-	-56465	-0-	4671	1	381885	3	Y	-0-
09		0	358600	-0-	358600	358600	15632	1	342968	3	Y	-0-
10		0	344564	-0-	344564	703164	6168	1	338396	3	Y	-0-
11		0	312643	-0-	312643	1015807	5203	1	307440	3	Y	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820												
06		203700 X	203700	-0-	-0-	-0-	1930	1	201770	3	Y	-0-
07		196867 X	196867	-0-	-0-	-0-	1950	1	194917	3	Y	-0-
08		190929 X	183947	-0-	-6982	-0-	2223	1	181724	3	Y	-0-
09		0	166730	-0-	166730	166730	7268	1	159462	3	Y	-0-
10		0	161326	-0-	161326	328056	2888	1	158438	3	Y	-0-
11		0	148889	-0-	148889	476945	2478	1	146411	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		390660 X	362659	-0-	-28001	-0-	-0-	3436	1	359223	3	Y	-0-	-0-
07		403682 X	343068	-0-	-60614	-0-	-0-	3399	1	339669	3	Y	-0-	-0-
08		403682 X	320414	-0-	-83268	-0-	-0-	3871	1	316543	3	Y	-0-	-0-
09		0	291882	-0-	291882	291882	291882	12724	1	279158	3	Y	-0-	-0-
10		0	283405	-0-	283405	575287	575287	5073	1	278332	3	Y	-0-	-0-
11		0	258922	-0-	258922	834209	834209	4309	1	254613	3	Y	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868														
06		367050 X	341101	-0-	-25949	-0-	-0-	3232	1	337869	3	Y	-0-	-0-
07		379285 X	328133	-0-	-51152	-0-	-0-	3251	1	324882	3	Y	-0-	-0-
08		379285 X	318131	-0-	-61154	-0-	-0-	3844	1	314287	3	Y	-0-	-0-
09		0	288749	-0-	288749	288749	288749	12587	1	276162	3	Y	-0-	-0-
10		0	278084	-0-	278084	566833	566833	4978	1	273106	3	Y	-0-	-0-
11		0	249757	-0-	249757	816590	816590	4156	1	245601	3	Y	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892														
06		264937 X	264937	-0-	-0-	-0-	-0-	2510	1	262427	3	Y	-0-	-0-
07		264833 X	261572	-0-	-3261	-0-	-0-	2591	1	258981	3	Y	-0-	-0-
08		264833 X	243691	-0-	-21142	-0-	-0-	2944	1	240747	3	Y	-0-	-0-
09		0	220021	-0-	220021	220021	220021	9591	1	210430	3	Y	-0-	-0-
10		0	211944	-0-	211944	431965	431965	3794	1	208150	3	Y	-0-	-0-
11		0	193313	-0-	193313	625278	625278	3217	1	190096	3	Y	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229														
06		385170 X	356017	-0-	-29153	-0-	-0-	3373	1	352644	3	Y	-0-	-0-
07		398009 X	344061	-0-	-53948	-0-	-0-	3409	1	340652	3	Y	-0-	-0-
08		398009 X	333252	-0-	-64757	-0-	-0-	4027	1	329225	3	Y	-0-	-0-
09		0	301914	-0-	301914	301914	301914	13161	1	288753	3	Y	-0-	-0-
10		0	288034	-0-	288034	589948	589948	5156	1	282878	3	Y	-0-	-0-
11		0	264277	-0-	264277	854225	854225	4398	1	259879	3	Y	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259														
06		259116 X	259116	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	1	256661	3	Y	-0-	-0-
07		263252 X	257818	-0-	-5434	-0-	-0-	2554	1	255264	3	Y	-0-	-0-
08		263252 X	239420	-0-	-23832	-0-	-0-	2893	1	236527	3	Y	-0-	-0-
09		0	218584	-0-	218584	218584	218584	9529	1	209055	3	Y	-0-	-0-
10		0	210562	-0-	210562	429146	429146	3769	1	206793	3	Y	-0-	-0-
11		0	191019	-0-	191019	620165	620165	3179	1	187840	3	Y	-0-	-0-

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982														
06		286529 X	197462	-0-	-89067	-0-	-0-	7668	1	189794	3	Y	-0-	-0-
07		216969 X	198180	-0-	-18789	-0-	-0-	18366	1	179814	3	Y	-0-	-0-
08		216969 X	185774	-0-	-31195	-0-	-0-	7489	1	178285	3	Y	-0-	-0-
09		0	174544	-0-	174544	174544	174544	6711	1	167833	3	Y	-0-	-0-
10		0	169361	-0-	169361	343905	343905	7117	1	162244	3	Y	-0-	-0-
11		0	150097	-0-	150097	494002	494002	6821	1	143276	3	Y	-0-	-0-

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086														
06		620552 X	456135	-0-	-164417	-0-	-0-	17714	1	438421	3	Y	-0-	-0-
07		475788 X	449358	-0-	-26430	-0-	-0-	41643	1	407715	3	Y	-0-	-0-
08		475788 X	418774	-0-	-57014	-0-	-0-	16883	1	401891	3	Y	-0-	-0-
09		0	377060	-0-	377060	377060	377060	14497	1	362563	3	Y	-0-	-0-
10		0	365637	-0-	365637	742697	742697	15366	1	350271	3	Y	-0-	-0-
11		0	332715	-0-	332715	1075412	1075412	15119	1	317596	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		638758 X	449878	-0-	-188880	-0-	17471	1	432407	3	Y	-0-	-0-
07		481430 X	433181	-0-	-48249	-0-	40144	1	393037	3	Y	-0-	-0-
08		481430 X	398481	-0-	-82949	-0-	16064	1	382417	3	Y	-0-	-0-
09		0	358899	-0-	358899	358899	13799	1	345100	3	Y	-0-	-0-
10		0	346271	-0-	346271	705170	14552	1	331719	3	Y	-0-	-0-
11		0	318409	-0-	318409	1023579	14469	1	303940	3	Y	-0-	-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152													
06		642905 X	455032	-0-	-187873	-0-	17671	1	437361	3	Y	-0-	-0-
07		487134 X	442841	-0-	-44293	-0-	41039	1	401802	3	Y	-0-	-0-
08		487134 X	413277	-0-	-73857	-0-	16661	1	396616	3	Y	-0-	-0-
09		0	363840	-0-	363840	363840	13989	1	349851	3	Y	-0-	-0-
10		0	350397	-0-	350397	714237	14725	1	335672	3	Y	-0-	-0-
11		0	317974	-0-	317974	1032211	14449	1	303525	3	Y	-0-	-0-

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109													
06		609974 X	451648	-0-	-158326	-0-	17540	1	434108	3	Y	-0-	-0-
07		468937 X	451525	-0-	-17412	-0-	41843	1	409682	3	Y	-0-	-0-
08		468937 X	428674	-0-	-40263	-0-	17282	1	411392	3	Y	-0-	-0-
09		0	379427	-0-	379427	379427	14588	1	364839	3	Y	-0-	-0-
10		0	370741	-0-	370741	750168	15580	1	355161	3	Y	-0-	-0-
11		0	333877	-0-	333877	1084045	15172	1	318705	3	Y	-0-	-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521													
06		0	19494	-0-	19494	19494	757	1	18737	3	Y	-0-	-0-
07		0	346763	-0-	346763	366257	32135	1	314628	3	Y	-0-	-0-
08		705371 X	339114	-0-	-366257	-0-	13671	1	325443	3	Y	-0-	-0-
09		0	306096	-0-	306096	306096	11769	1	294327	3	Y	-0-	-0-
10		0	292258	-0-	292258	598354	12282	1	279976	3	Y	-0-	-0-
11		0	261527	-0-	261527	859881	11884	1	249643	3	Y	-0-	-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536													
06		0	13025	-0-	13025	13025	506	1	12519	3	Y	-0-	-0-
07		0	329124	-0-	329124	342149	30500	1	298624	3	Y	-0-	-0-
08		671006 X	328857	-0-	-342149	-0-	13258	1	315599	3	Y	-0-	-0-
09		0	299121	-0-	299121	299121	11501	1	287620	3	Y	-0-	-0-
10		0	289920	-0-	289920	589041	12184	1	277736	3	Y	-0-	-0-
11		0	266598	-0-	266598	855639	12115	1	254483	3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226													
06		0	200179	-0-	200179	200179	2060	1	198115	3	N	4	3 1
							4						1
07		0	300772	-0-	300772	500951	3994	1	296560	3	N	198	160 1
							218						39
08		760957 X	260006	-0-	-500951	-0-	4999	1	254786	3	N	201	209 1
							221						31
09		0	216646	-0-	216646	216646	4136	1	212214	3	N	269	244 1
							296						56
10		0	196617	-0-	196617	413263	5314	1	191114	3	N	172	196 1
							189						32
11		0	169438	-0-	169438	582701	1468	1	167835	3	N	123	124 1
							135						31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022												TOTAL	DEPTH	10180	PERF.10493	-	17998
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			
06		0	164988	-0-	164988	164988	1697	1	163255	3	N	33	24	1	9		
							36	9									
07		0	244578	-0-	244578	409566	3241	1	240668	3	N	608	497	1	120		
							669	9									
08	617511	X	207945	-0-	-409566	-0-	3995	1	203628	3	N	293	360	1	53		
							322	9									
09	248040	X	175175	-0-	-72865	-0-	3342	1	171477	3	N	324	307	1	70		
							356	9									
*10	256308	X	158100	-0-	-98208	-0-	4273	1	153673	3	N	140	181	1	29		
							154	9									
*11	248040	X	135998	-0-	-112042	-0-	1174	1	134207	3	N	561	469	1	121		
							617	9									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022												TOTAL	DEPTH	10339	PERF.10673	-	17940
06		0	182512	-0-	182512	182512	1878	1	180634	3	N	-0-			-0-		
07		0	256778	-0-	256778	439290	3411	1	253333	3	N	31	25	1	6		
							34	9									
08	653403	X	214113	-0-	-439290	-0-	4117	1	209801	3	N	177	160	1	23		
							195	9									
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									
BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022												TOTAL	DEPTH	10194	PERF.10161	-	19183
08		0	143260	-0-	143260	143260	1731	1	141529	3	Y	-0-			-0-		
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-		
BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022												TOTAL	DEPTH	10198	PERF.10572	-	17938
08		0	166564	-0-	166564	166564	2013	1	164551	3	Y	-0-			-0-		
09		0	345172	-0-	345172	511736	15047	1	330125	3	Y	-0-			-0-		
10		0	321747	-0-	321747	833483	5760	1	315987	3	Y	-0-			-0-		
11		0	279063	-0-	279063	1112546	4644	1	274419	3	Y	-0-			-0-		
BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022												TOTAL	DEPTH	10211	PERF.10275	-	18874
08		0	142468	-0-	142468	142468	1721	1	140747	3	Y	-0-			-0-		
*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-		
BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022												TOTAL	DEPTH	10220	PERF.10288	-	19687
08		0	136441	-0-	136441	136441	1649	1	134792	3	Y	-0-			-0-		
*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-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0	161049	-0-	161049	161049	1946	1	159103	3	Y	-0-			-0-
09		0	366238	-0-	366238	527287	15965	1	350273	3	Y	-0-			-0-
10		0	351493	-0-	351493	878780	6292	1	345201	3	Y	-0-			-0-
11		0	314192	-0-	314192	1192972	5228	1	308964	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364															
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-
LONESTAR OPERATING, LLC 507495 HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594															
06		18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	326	1	17575	3	Y	233	230	1	12
							405	4	256	9					
07		17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	154	1	16825	3	Y	239	229	1	22
							528	4	263	9					
08		11811 X	10267	-0-	-1544	-0-	99	1	9599	3	Y	235	246	1	11
							310	4	259	9					
09		11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-			11
10		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT			11
11		9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT			11
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214															
06		18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	334	1	17732	3	Y	319	317	1	18
							411	4	351	9					
07		18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	158	1	17483	3	Y	325	307	1	36
							550	4	358	9					
08		12307 X	10844	-0-	-1463	-0-	102	1	10053	3	Y	330	343	1	23
							326	4	363	9					
09		11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	-0-			23
10		11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT			23
11		11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT			23
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125															
06		22429 X	22429	-0-	-0-	-0-	1416	1	19519	3	N	864	884	1	186
							544	4	950	9					
07		21472 X	21472	-0-	-0-	-0-	1238	1	18717	3	N	838	899	1	125
							595	4	922	9					
08		12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	749	1	10742	3	N	878	945	1	58
							281	4	966	9					
09		0	6391	-0-	6391	6391	423	1	5013	3	N	775	758	1	75
							102	4	853	9					
10		0	14925	-0-	14925	21316	791	1	12645	3	N	562	574	1	63
							871	4	618	9					
11		12180 X	NO RPT	-0-	-12180	9136					N	NO RPT			63

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495													
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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	934	1	12868	3	N	359	365 1	68
						359	4	395	9				
07	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	817	1	12340	3	N	355	376 1	47
						392	4	391	9				
08	8308 X	4650	-0-	-3658	-0-	270	1	3873	3	N	369	395 1	21
						101	4	406	9				
09	0	2904	-0-	2904	2904	198	1	2347	3	N	283	278 1	26
						48	4	311	9				
10	0	4592	-0-	4592	7496	242	1	3873	3	N	191	195 1	22
						267	4	210	9				
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT		22

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649													
06	63300 X	56537	-0-	-6763	-0-	956	1	51954	3	Y	2214	2243 1	147
						1192	4	2435	9				
07	65410 X	55635	-0-	-9775	-0-	468	1	51226	3	Y	2127	1934 1	340
						1601	4	2340	9				
08	65410 X	60371	-0-	-5039	-0-	575	1	55930	3	Y	1880	2036 1	184
						1798	4	2068	9				
09	63300 X	19912	-0-	-43388	-0-	167	1	17764	3	Y	689	797 1	76
						1223	4	758	9				
10	59830 X	-0-	-0-	-59830	-0-					Y	-0-	76 1	-0-
11	57900 X	NO RPT	-0-	-57900	-0-					Y	NO RPT		-0-

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603													
06	69240 X	57980	-0-	-11260	-0-	985	1	53346	3	Y	2204	2232 1	146
						1225	4	2424	9				
07	71548 X	57062	-0-	-14486	-0-	480	1	52606	3	Y	2119	1929 1	336
						1645	4	2331	9				
08	71548 X	62272	-0-	-9276	-0-	593	1	57702	3	Y	1928	2076 1	188
						1856	4	2121	9				
09	66840 X	21241	-0-	-45599	-0-	179	1	19020	3	Y	666	831 1	23
						1309	4	733	9				
10	61845 X	31	-0-	-61814	-0-	26	3	5	4	Y	-0-	23 1	-0-
11	59850 X	NO RPT	-0-	-59850	-0-					Y	NO RPT		-0-

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422													
06	23610 X	21408	-0-	-2202	-0-	1139	1	18373	3	Y	1495	1587 1	207
						251	4	1645	9				
07	26691 X	21915	-0-	-4776	-0-	1157	1	18420	3	Y	1485	1507 1	185
						704	4	1634	9				
08	26691 X	21071	-0-	-5620	-0-	1161	1	18026	3	Y	1595	1479 1	301
						129	4	1755	9				
09	0	20139	-0-	20139	20139	1238	1	17279	3	Y	1409	1562 1	148
						72	4	1550	9				
10	0	20991	-0-	20991	41130	1380	1	17322	3	Y	1741	1579 1	310
						374	4	1915	9				
11	21420 X	NO RPT	-0-	-21420	19710					Y	NO RPT		310

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495															
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	* AMT	EOM BALANCE
06	15780 X	14884	-0-	-896	-0-	786	1	12678	3	Y	1134	1203	1		157
						173	4	1247	9						
07	19499 X	15222	-0-	-4277	-0-	797	1	12701	3	Y	1125	1142	1		140
						486	4	1238	9						
08	19499 X	14549	-0-	-4950	-0-	798	1	12391	3	Y	1156	1078	1		218
						88	4	1272	9						
09	0	13963	-0-	13963	13963	862	1	12031	3	Y	927	1047	1		98
						50	4	1020	9						
10	0	14363	-0-	14363	28326	948	1	11901	3	Y	1143	1037	1		204
						257	4	1257	9						
11	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	13446					Y	NO RPT				204
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408															
06	68130 X	68128	-0-	-2	-0-	4299	1	59436	3	N	2494	2386	1		169
						1650	4	2743	9						
07	70401 X	68179	-0-	-2222	-0-	3938	1	59748	3	N	2365	2194	1		340
						1891	4	2602	9						
08	71419 X	71419	-0-	-0-	-0-	4368	1	62917	3	N	2265	2346	1		259
						1642	4	2492	9						
09	0	67619	-0-	67619	67619	4954	1	59068	3	N	2179	2155	1		283
						1200	4	2397	9						
10	129257 X	61638	-0-	-67619	-0-	3233	1	51954	3	N	2641	2638	1		286
						3546	4	2905	9						
11	68130 X	NO RPT	-0-	-68130	-0-					N	NO RPT				286
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390															
06	80340 X	70987	-0-	-9353	-0-	4477	1	61903	3	N	2622	2453	1		240
						1723	4	2884	9						
07	83018 X	71746	-0-	-11272	-0-	4153	1	62836	3	N	2511	2541	1		210
						1995	4	2762	9						
08	83018 X	74233	-0-	-8785	-0-	4559	1	65520	3	N	2218	2275	1		153
						1714	4	2440	9						
09	0	70566	-0-	70566	70566	5170	1	61414	3	N	2483	2355	1		281
						1251	4	2731	9						
10	0	63504	-0-	63504	134070	3358	1	53813	3	N	2398	2494	1		185
						3695	4	2638	9						
11	71850 X	NO RPT	-0-	-71850	62220					N	NO RPT				185
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661															
06	27660 X	22222	-0-	-5438	-0-	1085	1	17599	3	N	3002	2957	1		297
						236	4	3302	9						
07	28582 X	21834	-0-	-6748	-0-	1075	1	17200	3	N	2646	2723	1		220
						648	4	2911	9						
08	28582 X	21348	-0-	-7234	-0-	1112	1	17364	3	N	2501	2636	1		85
						121	4	2751	9						
09	0	17583	-0-	17583	17583	961	1	13507	3	N	2782	2616	1		251
						55	4	3060	9						
10	0	15169	-0-	15169	32752	896	1	11342	3	N	2446	2383	1		314
						240	4	2691	9						
11	22230 X	NO RPT	-0-	-22230	10522					N	NO RPT				314

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495															
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	27630 X	21538	-0-	-6092	-0-	1050	1	17032	3	N	2934	2604	1		539
						229	4	3227	9						
07	28551 X	21270	-0-	-7281	-0-	1061	1	16990	3	N	2344	2653	1		230
						641	4	2578	9						
08	28551 X	21625	-0-	-6926	-0-	1119	1	17483	3	N	2636	2716	1		150
						123	4	2900	9						
09	0	18761	-0-	18761	18761	1053	1	14801	3	N	2588	2339	1		399
						60	4	2847	9						
10	0	17964	-0-	17964	36725	1098	1	13890	3	N	2438	2054	1		783
						294	4	2682	9						
11	21540 X	NO RPT	-0-	-21540	15185					N	NO RPT				783

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399															

06	61680 X	48631	-0-	-13049	-0-	2840	1	39265	3	N	1610	1649	1		146
						4755	4	1771	9						
07	63736 X	49923	-0-	-13813	-0-	2798	1	42397	3	N	2043	1939	1		250
						2481	4	2247	9						
08	57970 X	52056	-0-	-5914	-0-	3143	1	45207	3	N	1778	1777	1		251
						1750	4	1956	9						
09	0	21610	-0-	21610	21610	1579	1	18775	3	N	715	861	1		105
						469	4	787	9						
10	0	43152	-0-	43152	64762	2268	1	36300	3	N	1605	1441	1		269
						2818	4	1766	9						
11	50370 X	NO RPT	-0-	-50370	14392					N	NO RPT				269

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256															

06	74100 X	58010	-0-	-16090	-0-	3387	1	46820	3	N	1939	2019	1		172
						5670	4	2133	9						
07	76570 X	59419	-0-	-17151	-0-	3366	1	51011	3	N	1869	1876	1		165
						2986	4	2056	9						
08	70959 X	63134	-0-	-7825	-0-	3826	1	55022	3	N	1960	2030	1		95
						2130	4	2156	9						
09	0	26853	-0-	26853	26853	1959	1	23287	3	N	933	940	1		88
						581	4	1026	9						
10	0	64147	-0-	64147	91000	3404	1	54494	3	N	1835	1716	1		207
						4230	4	2019	9						
11	61110 X	NO RPT	-0-	-61110	29890					N	NO RPT				207

HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082															

06	87715 X	87715	-0-	-0-	-0-	1365	1	73583	3	N	6588	6486	1		284
						5520	4	7247	9						
07	83499 X	83499	-0-	-0-	-0-	672	1	73121	3	N	5750	5647	1		387
						3381	4	6325	9						
08	64294 X	56185	-0-	-8109	-0-	475	1	45942	3	N	3783	4123	1		47
						5607	4	4161	9						
09	0	55234	-0-	55234	55234	432	1	45818	3	N	2862	2717	1		192
						5836	4	3148	9						
10	0	61460	-0-	61460	116694	275	1	46333	3	N	3975	4129	1		38
						10479	4	4373	9						
11	62220 X	NO RPT	-0-	-62220	54474					N	NO RPT				38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
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
06	91562 X	91562	-0-	-0-	-0-	1409	1 75948	3	N	7734	7566	1	270	
						5698	4 8507	9						
07	90888 X	90888	-0-	-0-	-0-	727	1 79039	3	N	6788	6533	1	525	
						3655	4 7467	9						
08	61296 X	61296	-0-	-0-	-0-	513	1 49699	3	N	4562	4998	1	89	
						6066	4 5018	9						
09	0	50586	-0-	50586	50586	390	1 41339	3	N	3265	3187	1	167	
						5265	4 3592	9						
10	0	69461	-0-	69461	120047	310	1 52171	3	N	4710	4508	1	369	
						11799	4 5181	9						
11	46230 X	NO RPT	-0-	-46230	73817				N	NO RPT			369	
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390														
06	32100 X	25792	-0-	-6308	-0-	22798	3 197	4	N	2543	2525	1	247	
						2797	9							
07	33077 X	23855	-0-	-9222	-0-	21336	3 69	4	N	2227	2087	1	387	
						2450	9							
08	31806 X	21932	-0-	-9874	-0-	19494	3 287	4	N	1955	2225	1	117	
						2151	9							
09	0	19550	-0-	19550	19550	17025	3 297	4	N	2025	2033	1	109	
						2228	9							
10	0	18004	-0-	18004	37554	15484	3 465	4	N	1868	1665	1	312	
						2055	9							
11	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	11754				N	NO RPT			312	
HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434														
06	32340 X	26365	-0-	-5975	-0-	23535	3 204	4	N	2387	2390	1	322	
						2626	9							
07	32612 X	24536	-0-	-8076	-0-	21927	3 71	4	N	2307	2460	1	169	
						2538	9							
08	32023 X	22351	-0-	-9672	-0-	19631	3 289	4	N	2210	2218	1	161	
						2431	9							
09	0	19528	-0-	19528	19528	17039	3 298	4	N	1992	2044	1	109	
						2191	9							
10	0	18803	-0-	18803	38331	16229	3 488	4	N	1896	1662	1	343	
						2086	9							
11	26370 X	NO RPT	-0-	-26370	11961				N	NO RPT			343	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267														
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PERDIDO ENERGY, LLC				653223											
ASCHE RANCH				WELL #:		1H		RRCID -> 255524		COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-	
07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			-0-	
08		0	822	-0-	822	822	822	2		N	-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	822				N	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	822				N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	822				N	NO RPT			-0-	

CRESCENT C				WELL #:		1H		RRCID -> 259085		COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348					
06		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-	
07		2635 X	2111	-0-	-524	-0-	2111	2		N	-0-			-0-	
08		2666 X	1585	-0-	-1081	-0-	1585	2		N	-0-			-0-	
09		0	2254	-0-	2254	2254	2254	2		N	-0-			-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT			-0-	

NYE				WELL #:		1H		RRCID -> 267454		COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095					
06		15930 X	12794	-0-	-3136	-0-	12794	2		N	-0-			-0-	
07		15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2		N	-0-			-0-	
08		15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	2		N	-0-			-0-	
09		0	14005	-0-	14005	14005	14005	2		N	-0-			-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		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					
06		10620 X	9153	-0-	-1467	-0-	9153	2		N	-0-			-0-	
07		18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	2		N	-0-			-0-	
08		16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2		N	-0-			-0-	
*09		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2		N	-0-			-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-	

ASCHE RANCH				WELL #:		2H		RRCID -> 267763		COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815					
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-	
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-	
08		0	1298	-0-	1298	1298	1298	2		N	-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1298				N	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1298				N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1298				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					
06		3390 X	2879	-0-	-511	-0-	2879	2		N	-0-			-0-	
07		3503 X	3278	-0-	-225	-0-	3278	2		N	-0-			-0-	
08		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-			-0-	
09		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-			-0-	
10		0	3689	-0-	3689	3689	3689	2		N	-0-			-0-	
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	239				N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	268487	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13355	PERF.13457	- 18408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
06		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 2	N	-0-			-0-
07		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2	N	-0-			-0-
08		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 2	N	-0-			-0-
09		4170 X	3535	-0-	-635	-0-	3535 2	N	-0-			-0-
10		0	3688	-0-	3688	3688	3688 2	N	-0-			-0-
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-		N	NO RPT			-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		683407											
LA MUELA		WELL #:		1H	RRCID ->	283958	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	11230	PERF.11316	- 19823	
06		30060 X	22177	-0-	-7883	-0-	814 1	21363 3	N	-0-		-0-	
07		31062 X	22682	-0-	-8380	-0-	951 1	21731 3	N	-0-		-0-	
08		25947 X	23988	-0-	-1959	-0-	940 1	23048 3	N	-0-		-0-	
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-	

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	284417	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.12068	- 19125
06		36720 X	30184	-0-	-6536	-0-	227 1	29957 3	N	-0-		-0-
07		36270 X	29119	-0-	-7151	-0-	228 1	28891 3	N	-0-		-0-
08		36270 X	32219	-0-	-4051	-0-	388 1	31831 3	N	-0-		-0-
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-

LA SANTA CRUZ-RACHAL		WELL #:		1H	RRCID ->	286473	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10661	PERF.11476	- 19445
06		129630 X	110183	-0-	-19447	-0-	443 1	109740 3	N	-0-		-0-
07		126449 X	113543	-0-	-12906	-0-	434 1	113109 3	N	-0-		-0-
08		126449 X	111258	-0-	-15191	-0-	339 1	110919 3	N	-0-		-0-
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-

ESTHER SCHLETZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.12071	- 18586
06		58770 X	56154	-0-	-2616	-0-	56154 3		N	-0-		-0-
07		60822 X	54151	-0-	-6671	-0-	54151 3		N	-0-		-0-
08		60822 X	54512	-0-	-6310	-0-	54512 3		N	-0-		-0-
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-

HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653	- 22011
06		93300 X	88965	-0-	-4335	-0-	88965 3		N	-0-		-0-
07		97371 X	89008	-0-	-8363	-0-	89008 3		N	-0-		-0-
08		97371 X	87395	-0-	-9976	-0-	87395 3		N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407							
HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738 - 20316
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		108450 X	82624	-0-	-25826	-0-	82624	3	N	-0-	-0-
07		102579 X	82717	-0-	-19862	-0-	82717	3	N	-0-	-0-
08		99944 X	79835	-0-	-20109	-0-	79835	3	N	-0-	-0-
09		90180 X	71827	-0-	-18353	-0-	71827	3	N	-0-	-0-
10		0	76381	-0-	76381		76381	3	N	-0-	-0-
11		0	72304	-0-	72304		148685	3	N	-0-	-0-

HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751 - 22498
06		32790 X	31724	-0-	-1066	-0-	31724	3	N	-0-	-0-
07		33883 X	31551	-0-	-2332	-0-	31551	3	N	-0-	-0-
08		33945 X	31284	-0-	-2661	-0-	31284	3	N	-0-	-0-
09		32850 X	32056	-0-	-794	-0-	32056	3	N	-0-	-0-
10		0	33027	-0-	33027		33027	3	N	-0-	-0-
11		0	25524	-0-	25524		58551	3	N	-0-	-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439 - 21982
06		140340 X	63165	-0-	-77175	-0-	254	1	N	-0-	-0-
07		61508 X	61508	-0-	-0-	-0-	235	1	N	-0-	-0-
08		67890 X	59644	-0-	-8246	-0-	182	1	N	-0-	-0-
09		65700 X	46318	-0-	-19382	-0-	46318	3	N	-0-	-0-
10		0	40129	-0-	40129		40129	3	N	-0-	-0-
11		0	37762	-0-	37762		77891	3	N	-0-	-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797 - 21640
06		111720 X	90841	-0-	-20879	-0-	365	1	N	-0-	-0-
07		115444 X	90080	-0-	-25364	-0-	344	1	N	-0-	-0-
08		115444 X	89015	-0-	-26429	-0-	271	1	N	-0-	-0-
09		96720 X	83668	-0-	-13052	-0-	83668	3	N	-0-	-0-
10		0	85710	-0-	85710		85710	3	N	-0-	-0-
11		0	82591	-0-	82591		168301	3	N	-0-	-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309 - 21834
06		125041 X	125041	-0-	-0-	-0-	502	1	N	-0-	-0-
07		123887 X	123887	-0-	-0-	-0-	473	1	N	-0-	-0-
08		134602 X	122463	-0-	-12139	-0-	373	1	N	-0-	-0-
09		130260 X	114436	-0-	-15824	-0-	114436	3	N	-0-	-0-
10		0	123042	-0-	123042		123042	3	N	-0-	-0-
11		0	120343	-0-	120343		243385	3	N	-0-	-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269 - 20438
06		273990 X	209799	-0-	-64191	-0-	843	1	N	88	88 8
							97				
07		263841 X	204635	-0-	-59206	-0-	781	1	N	-0-	-0-
08		263841 X	193873	-0-	-69968	-0-	590	1	N	-0-	-0-
09		235500 X	169459	-0-	-66041	-0-	169459	3	N	-0-	-0-
10		0	159445	-0-	159445		159445	3	N	-0-	-0-
11		0	164739	-0-	164739		324184	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 A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	290700 X	229859	-0-	-60841	-0-		923	1	228839	3	N	88	88 8	-0-
07	300390 X	220621	-0-	-79769	-0-		97	9						-0-
08	300390 X	207386	-0-	-93004	-0-		843	1	219778	3	N	-0-		-0-
09	263160 X	46109	-0-	-217051	-0-		631	1	206755	3	N	-0-		-0-
10	0	177423	-0-	177423		177423	46109	3			N	-0-		-0-
11	0	159604	-0-	159604		337027	177423	3			N	-0-		-0-
							159604	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

06	337050 X	246421	-0-	-90629	-0-		990	1	245431	3	N	-0-		-0-
07	295027 X	237505	-0-	-57522	-0-		907	1	236598	3	N	-0-		-0-
08	295027 X	222302	-0-	-72725	-0-		677	1	221625	3	N	-0-		-0-
09	271650 X	193916	-0-	-77734	-0-		193916	3			N	-0-		-0-
10	0	195966	-0-	195966		195966	195966	3			N	-0-		-0-
11	0	182339	-0-	182339		378305	182339	3			N	-0-		-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

06	358920 X	276726	-0-	-82194	-0-		1112	1	275614	3	N	-0-		-0-
07	330553 X	271316	-0-	-59237	-0-		1036	1	270280	3	N	-0-		-0-
08	330553 X	257575	-0-	-72978	-0-		784	1	256791	3	N	-0-		-0-
09	304740 X	225450	-0-	-79290	-0-		225450	3			N	-0-		-0-
10	0	232444	-0-	232444		232444	232444	3			N	-0-		-0-
11	0	207424	-0-	207424		439868	207424	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

06	0 W	249780	-0-	249780		1768445	249780	3			N	-0-		-0-
07	2008544 X	240099	-0-	-1768445	-0-		240099	3			N	-0-		-0-
08	319951 X	224985	-0-	-94966	-0-		224985	3			N	-0-		-0-
09	287310 X	187466	-0-	-99844	-0-		187466	3			N	-0-		-0-
10	0	203648	-0-	203648		203648	203648	3			N	-0-		-0-
11	0	183360	-0-	183360		387008	183360	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

06	319620 X	227205	-0-	-92415	-0-		227205	3			N	-0-		-0-
07	301289 X	215855	-0-	-85434	-0-		215855	3			N	-0-		-0-
08	293539 X	199763	-0-	-93776	-0-		199763	3			N	-0-		-0-
09	264150 X	165736	-0-	-98414	-0-		165736	3			N	-0-		-0-
10	0	177695	-0-	177695		177695	177695	3			N	-0-		-0-
11	0	160082	-0-	160082		337777	160082	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

06	257370 X	214008	-0-	-43362	-0-		214008	3			N	-0-		-0-
07	265949 X	203638	-0-	-62311	-0-		203638	3			N	-0-		-0-
08	265949 X	192497	-0-	-73452	-0-		192497	3			N	-0-		-0-
09	251430 X	152661	-0-	-98769	-0-		152661	3			N	-0-		-0-
10	0	156487	-0-	156487		156487	156487	3			N	-0-		-0-
11	0	141482	-0-	141482		297969	141482	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 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231

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
06		427080 X	297583	-0-	-129497	-0-	297583	3	N	-0-		-0-
07		441316 X	279548	-0-	-161768	-0-	279548	3	N	-0-		-0-
08		402628 X	255433	-0-	-147195	-0-	255433	3	N	-0-		-0-
09		356970 X	216221	-0-	-140749	-0-	216221	3	N	-0-		-0-
10		0	193783	-0-	193783		193783	3	N	-0-		-0-
11		0	219566	-0-	219566		413349	3	N	-0-		-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

06		524370 X	394870	-0-	-129500	-0-	394870	3	N	-0-		-0-
07		541849 X	373697	-0-	-168152	-0-	373697	3	N	-0-		-0-
08		502231 X	346329	-0-	-155902	-0-	346329	3	N	-0-		-0-
09		456450 X	313716	-0-	-142734	-0-	313716	3	N	-0-		-0-
10		0	244277	-0-	244277		244277	3	N	-0-		-0-
11		0	229184	-0-	229184		473461	3	N	-0-		-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

06		475320 X	467348	-0-	-7972	-0-	1878	1	N	-0-		-0-
07		501999 X	501999	-0-	-0-	-0-	1917	1	N	-0-		-0-
08		491164 X	480040	-0-	-11124	-0-	1461	1	N	-0-		-0-
09		475320 X	445631	-0-	-29689	-0-	445631	3	N	-0-		-0-
10		0	334532	-0-	334532		334532	3	N	-0-		-0-
11		0	267304	-0-	267304		601836	3	N	-0-		-0-

QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

06		DELQ PR	462569	-0-	462569	462569	1859	1	N	-0-		-0-
07		940188 X	477619	-0-	-462569	-0-	1824	1	N	-0-		-0-
08		523652 X	458277	-0-	-65375	-0-	1395	1	N	-0-		-0-
09		506760 X	376349	-0-	-130411	-0-	376349	3	N	-0-		-0-
10		0	330896	-0-	330896		330896	3	N	-0-		-0-
11		0	317410	-0-	317410		648306	3	N	-0-		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 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
06	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	63 1	1046 3	18 4	39 9	Y	35	41 0		44
07	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	66 1	1022 3	17 4	1 9	Y	1	39 0		6
08	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	64 1	912 3	15 4	19 9	Y	17	6 0		17
09	0	911	-0-	911	911	51 1	840 3	14 4	6 9	Y	5	18 0		4
10	0	961	-0-	961	1872	53 1	842 3	13 4	53 9	Y	48	18 0		34
11	0	897	-0-	897	2769	51 1	775 3	13 4	58 9	Y	53			87

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

06	4080 X	3955	-0-	-125	-0-	219 1	3611 3	77 4	48 9	Y	44	51 0		56
07	3596 X	3468	-0-	-128	-0-	204 1	3158 3	64 4	42 9	Y	38	50 0		44
08	4247 X	3569	-0-	-678	-0-	226 1	3224 3	64 4	55 9	Y	50	43 0		51
09	0	3492	-0-	3492	3492	194 1	3200 3	64 4	34 9	Y	31	56 0		26
10	0	3627	-0-	3627	7119	209 1	3317 3	62 4	39 9	Y	35	36 0		25
11	0	3182	-0-	3182	10301	192 1	2901 3	58 4	31 9	Y	28			53

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 3				N	-0-			-0-
07	4061 X	3848	-0-	-213	-0-	3848 3				N	-0-			-0-
08	4061 X	2715	-0-	-1346	-0-	2715 3				N	-0-			-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	403 X	403	-0-	-0-	-0-	22 1	361 3	6 4	14 9	Y	13	5 0			14
07	486 X	486	-0-	-0-	-0-	26 1	399 3	7 4	54 9	Y	49	12 0			51
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	36 1	518 3	9 4	47 9	Y	43	50 0			44
09	0	402	-0-	402	402	20 1	334 3	5 4	43 9	Y	39	51 0			32
10	0	560	-0-	560	962	29 1	462 3	7 4	62 9	Y	56	49 0			39
11	0	423	-0-	423	1385	24 1	358 3	6 4	35 9	Y	32				71

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	93 1	955 3	131 9		Y	119	110 0			24
07	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	97 1	984 3	102 9		Y	93	82 0			35
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	92 1	850 3	98 9		Y	89	103 0			21
09	0	813	-0-	813	813	81 1	684 3	48 9		Y	44	54 0			11
10	0	675	-0-	675	1488	63 1	569 3	43 9		Y	39	36 0			14
11	0	650	-0-	650	2138	62 1	556 3	32 9		Y	29	33 0			10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	61	-0-	61	61	3 1	54 3	1 4	3 9	Y	3	1 0			2
11	0	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-				2

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

06	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	235 1	2408 3	237 9		Y	215	172 0			43
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	155 1	1567 3	144 9		Y	131	125 0			49
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	154 1	1431 3	139 9		Y	126	146 0			29
09	0	1673	-0-	1673	1673	163 1	1377 3	133 9		Y	121	121 0			29
10	0	1641	-0-	1641	3314	148 1	1340 3	153 9		Y	139	119 0			49
11	0	1544	-0-	1544	4858	139 1	1255 3	150 9		Y	136	140 0			45

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
CARTWRIGHT		WELL #: B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011				TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	255 1	1239 3	34 4	207 9	Y	188	108 0	4 1		207
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	215 1	1069 3	32 4	169 9	Y	154	168 0	2 1		191
08	1891 N	929	-0-	-962	-0-	100 1	705 3	21 4	103 9	Y	94	153 0	4 1		128
09	0	1253	-0-	1253	1253	150 1	971 3	27 4	105 9	Y	95	103 0			120
10	0	489	-0-	489	1742	62 1	371 3	11 4	45 9	Y	41	98 0	5 1		58
11	0	1900	-0-	1900	3642	221 1	1403 3	38 4	238 9	Y	216	50 0	2 1		222

LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151					
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	206 1	2115 3	121 9		Y	110	124 0			22
07	2604 N	2460	-0-	-144	-0-	211 1	2136 3	113 9		Y	103	86 0			39
08	2573 N	2077	-0-	-496	-0-	193 1	1792 3	92 9		Y	84	103 0			20
09	0	1610	-0-	1610	1610	166 1	1402 3	42 9		Y	38	49 0			9
10	0	1595	-0-	1595	3205	154 1	1400 3	41 9		Y	37	33 0			13
11	0	1634	-0-	1634	4839	156 1	1414 3	64 9		Y	58	52 0			19

CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011				TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665					
06	4920 X	3151	-0-	-1769	-0-	509 1	2470 3	70 4	102 9	Y	93	107 0	4 1		113
07	3999 X	3391	-0-	-608	-0-	538 1	2677 3	82 4	94 9	Y	85	92 0	1 1		105
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	557 1	3923 3	121 4	176 9	Y	160	84 0	2 1		179
09	0	4487	-0-	4487	4487	562 1	3630 3	105 4	190 9	Y	173	145 0			207
10	0	4074	-0-	4074	8561	542 1	3260 3	103 4	169 9	Y	154	169 0	9 1		183
11	0	4102	-0-	4102	12663	522 1	3302 3	94 4	184 9	Y	167	158 0	6 1		186

CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583					
06	4800 X	2388	-0-	-2412	-0-	368 1	1784 3	56 4	180 9	N	164	118 0	5 1		185
07	4154 X	4138	-0-	-16	-0-	628 1	3118 3	106 4	286 9	N	260	150 0	2 1		293
08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	466 1	3275 3	112 4	403 9	N	366	235 0	6 1		418
09	0	4119	-0-	4119	4119	501 1	3233 3	104 4	281 9	N	255	337 0			336
10	0	3186	-0-	3186	7305	399 1	2394 3	84 4	309 9	N	281	274 0	14 1		329
11	0	4558	-0-	4558	11863	565 1	3570 3	114 4	309 9	N	281	284 0	11 1		315

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
06	10920 X	9105	-0-	-1815	-0-	500 1 177 4	8253 3 175 9	Y	159	83 0	178
07	10106 X	6756	-0-	-3350	-0-	395 1 125 4	6123 3 113 9	Y	103	159 0	122
08	10354 X	8317	-0-	-2037	-0-	525 1 150 4	7496 3 146 9	Y	133	119 0	136
09	0	12718	-0-	12718	12718	706 1 233 4	11633 3 146 9	Y	133	158 0	111
10	0	11785	-0-	11785	24503	691 1 118 4	10976 3	Y	-0-	111 0	-0-
11	0	10110	-0-	10110	34613	621 1 113 4	9376 3	Y	-0-		-0-

CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196				
06	5070 X	4341	-0-	-729	-0-	680 1 104 4	3294 3 263 9	N	239	289 0	11 1	292
07	6107 X	4855	-0-	-1252	-0-	748 1 126 4	3715 3 266 9	N	242	237 0	3 1	294
08	6107 X	4962	-0-	-1145	-0-	566 1 136 4	3983 3 277 9	N	252	235 0	6 1	305
09	0	4523	-0-	4523	4523	538 1 112 4	3474 3 399 9	N	363	246 0		422
10	0	4807	-0-	4807	9330	634 1 133 4	3806 3 234 9	N	213	344 0	18 1	273
11	0	5306	-0-	5306	14636	667 1 134 4	4215 3 290 9	N	264	236 0	9 1	292

ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623				
06	1650 X	1367	-0-	-283	-0-	118 1 117 9	1132 3	Y	106	131 1		47
07	1705 X	1210	-0-	-495	-0-	96 1 132 9	982 3	Y	120	127 1		40
08	1705 X	1519	-0-	-186	-0-	155 1 273 9	1091 3	Y	248	226 1		62
09	0	1466	-0-	1466	1466	133 1 290 9	1043 3	Y	264	213 1		113
10	0	1689	-0-	1689	3155	175 1 292 9	1222 3	Y	265	222 1		156
11	0	1664	-0-	1664	4819	152 1 274 9	1238 3	Y	249	231 1		174

BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824				
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	127 1 134 9	1306 3	Y	122	113 0		24
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	75 1 76 9	757 3	Y	69	67 0		26
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	133 1 102 9	1232 3	Y	93	97 0		22
09	0	1151	-0-	1151	1151	114 1 72 9	965 3	Y	65	71 0		16
10	0	1220	-0-	1220	2371	110 1 107 9	1003 3	Y	97	79 0		34
11	0	1075	-0-	1075	3446	99 1 84 9	892 3	Y	76	85 0		25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: 372A		RRCID -> 267204	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 13128	PERF.13131	- 17372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325	COMPL. DATE 06/15/2012	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9848	- 15210			
06	7230 X	6466	-0-	-764	-0-	242 1	6097 3	Y	114	184 1	49
						2 4	125 9				
07	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	241 1	6396 3	Y	130	93 1	86
						32 4	143 9				
08	6665 X	6426	-0-	-239	-0-	216 1	6051 3	Y	105	138 1	53
						43 4	116 9				
09	0	6096	-0-	6096	6096	197 1	5709 3	Y	119	87 1	85
						59 4	131 9				
10	0	6498	-0-	6498	12594	199 1	6053 3	Y	157	87 1	155
						73 4	173 9				
11	0	6279	-0-	6279	18873	214 1	5765 3	Y	212	273 1	94
						67 4	233 9				

WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 9826	PERF. 9940	- 16338			
06	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	222 1	5575 3	Y	136	119 1	58
						1 4	150 9				
07	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	229 1	6084 3	Y	139	105 1	92
						30 4	153 9				
08	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	201 1	5630 3	Y	231	206 1	117
						40 4	254 9				
09	0	6153	-0-	6153	6153	198 1	5754 3	Y	129	153 1	93
						59 4	142 9				
10	0	5744	-0-	5744	11897	178 1	5410 3	Y	83	94 1	82
						65 4	91 9				
11	0	3890	-0-	3890	15787	135 1	3640 3	Y	66	119 1	29
						42 4	73 9				

CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354	COMPL. DATE 08/06/2013	TOTAL DEPTH 10258	PERF.10780	- 18174			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	4 0	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
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-

CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 10106	PERF.12475	- 18628			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 0	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	6 1	41 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	0	89	-0-	89	89	12 1	75 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	0	3	-0-	3	92	3 3		Y	-0-		-0-
11	0	367	-0-	367	459	49 1	312 3	Y	-0-		-0-
						6 4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
BELLWOS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	503 1	6222 3	190 4	152 9	Y	138	224 0	9 1	179	
07	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	542 1	6440 3	213 4	300 9	Y	273	145 0	2 1	305	
08	6851 X	6841	-0-	-10	-0-	504 1	5819 3	193 4	325 9	Y	295	244 0	6 1	350	
09	0	7036	-0-	7036	7036	561 1	5977 3	187 4	311 9	Y	283	282 0		351	
10	0	7048	-0-	7048	14084	572 1	5951 3	202 4	323 9	Y	294	286 0	15 1	344	
11	0	6778	-0-	6778	20862	560 1	5724 3	177 4	317 9	Y	288	296 0	12 1	324	
BELLWOS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980						
06	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	514 1	6360 3	195 4	262 9	Y	238	181 0	7 1	271	
07	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	539 1	6404 3	212 4	255 9	Y	232	220 0	3 1	280	
08	6820 X	6352	-0-	-468	-0-	474 1	5466 3	182 4	230 9	Y	209	224 0	6 1	259	
09	0	6708	-0-	6708	6708	540 1	5748 3	180 4	240 9	Y	218	209 0		268	
10	0	6976	-0-	6976	13684	572 1	5943 3	202 4	259 9	Y	235	218 0	11 1	274	
11	0	6645	-0-	6645	20329	554 1	5664 3	175 4	252 9	Y	229	236 0	9 1	258	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014			TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602						
06	6780 X	6432	-0-	-348	-0-	355 1	5864 3	121 4	92 9	Y	84	100 0		107	
07	7006 X	6410	-0-	-596	-0-	376 1	5828 3	114 4	92 9	Y	84	96 0		95	
08	7006 X	6150	-0-	-856	-0-	372 1	5309 3	103 4	366 9	Y	333	92 0		336	
09	0	5878	-0-	5878	5878	327 1	5381 3	103 4	67 9	Y	61	346 0		51	
10	0	6285	-0-	6285	12163	361 1	5739 3	104 4	81 9	Y	74	74 0		51	
11	0	5426	-0-	5426	17589	326 1	4930 3	96 4	74 9	Y	67			118	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 292B		RRCID -> 268134		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544						
06	3870 X	3808	-0-	-62	-0-	208 1	3430 3	72 4	98 9	Y	89	94 0		110	
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	223 1	3456 3	69 4	95 9	Y	86	98 0		98	
08	3937 X	3453	-0-	-484	-0-	217 1	3097 3	61 4	78 9	Y	71	96 0		73	
09	0	3022	-0-	3022	3022	166 1	2735 3	54 4	67 9	Y	61	83 0		51	
10	0	3697	-0-	3697	6719	210 1	3333 3	62 4	92 9	Y	84	76 0		59	
11	0	3263	-0-	3263	9982	194 1	2927 3	58 4	84 9	Y	76			135	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	519	-0-	519	519	24	1	382	3	Y	97	29	0			68	
						6	4	107	9								
11	14B2 EXT	169	-0-	169	688	8	1	127	3	Y	29					97	
						2	4	32	9								

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-	8	0			2
						3	4									
07	245 X	245	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-	2	0			-0-
						2	4									
08	392 X	392	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

06	832 X	832	-0-	-0-	-0-	43	1	704	3	Y	65	75	0			83
						13	4	72	9							
07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	46	1	715	3	Y	62	74	0			71
						12	4	68	9							
08	982 X	982	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	Y	228	69	0			230
						11	4	251	9							
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							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

06	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	593	1	7340	3	Y	414	313	0	12	1	472
						225	4	455	9							
07	8339 X	3593	-0-	-4746	-0-	259	1	3083	3	Y	135	383	0	5	1	219
						102	4	149	9							
08	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	651	1	7512	3	Y	429	176	0	5	1	467
						249	4	472	9							
09	0	8588	-0-	8588	8588	684	1	7288	3	Y	353	376	0			444
						228	4	388	9							
10	0	1394	-0-	1394	9982	112	1	1167	3	Y	68	362	0	18	1	132
						40	4	75	9							
11	0	117	-0-	117	10099	6	1	63	3	Y	42	114	0	4	1	56
						2	4	46	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	42 1	514 3	Y	98	102 0	4 1	117
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	16 4	108 9	Y	81	95 0	1 1	102
08	620 N	26	-0-	-594	-0-	37 1	438 3	Y	-0-	82 0	2 1	18
09	0	1510	-0-	1510	1510	15 4	89 9	Y	218	15 0		221
10	0	528	-0-	528	2038	2 1	23 3	Y	60	180 0	9 1	92
11	0	1474	-0-	1474	3512	1 4	1061 3	Y	251	79 0	3 1	261
						33 4	276 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875			
06	2040 N	2027	-0-	-13	-0-	101 1	1671 3	Y	203	172 0		242
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	32 4	223 9	Y	255	216 0		281
08	2232 N	2031	-0-	-201	-0-	124 1	1919 3	Y	174	274 0		181
09	0	1830	-0-	1830	1830	35 4	281 9	Y	143	204 0		120
10	0	2560	-0-	2560	4390	118 1	1692 3	Y	238	192 0		166
11	0	2235	-0-	2235	6625	30 4	191 9	Y	210			376
						94 1	1552 3	Y				
						27 4	157 9					
						134 1	2129 3	Y				
						35 4	262 9					
						122 1	1849 3	Y				
						33 4	231 9					
CRISP RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 269464		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866			
06	3090 X	3045	-0-	-45	-0-	233 1	2394 3	Y	380	429 0		76
07	3255 X	3159	-0-	-96	-0-	418 9	2508 3	Y	366	304 0		138
08	3255 X	3215	-0-	-40	-0-	248 1	258 1	Y	513	531 0		120
09	0	3122	-0-	3122	3122	403 9	2393 3	Y	347	383 0		84
10	0	3119	-0-	3119	6241	258 1	2450 3	Y	406	348 0		142
11	0	2956	-0-	2956	9197	564 9	2407 3	Y	383	399 0		126
						290 1	2450 3	Y				
						382 9						
						265 1	2407 3	Y				
						447 9						
						253 1	2282 3	Y				
						421 9						
ZAPP		WELL #: A 1H		RRCID -> 270259		COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640			
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	99 1	865 3	Y	61	75 1		27
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	67 9	798 3	Y	123	109 1		41
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	86 1	889 3	Y	110	124 1		27
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	135 9	781 3	Y	122	97 1		52
10	0	371	-0-	371	371	133 1	93 3	Y	115	99 1		68
11	0	255	-0-	255	626	121 9	30 3	Y	93	96 1		65
						121 9						
						134 9						
						151 1						
						127 9						
						123 1						
						102 9						

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	127	1	1303	3	Y	95	105	0	19
07	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	105	9	1306	3	Y	88	74	0	33
08	1550 N	1364	-0-	-186	-0-	129	1	1159	3	Y	73	89	0	17
09	0	1478	-0-	1478	1478	97	9	1252	3	Y	71	71	0	17
10	0	1511	-0-	1511	2989	125	1	1268	3	Y	94	78	0	33
11	0	1471	-0-	1471	4460	80	9	1236	3	Y	89	93	0	29
						148	1							
						78	9							
						140	1							
						103	9							
						137	1							
						98	9							

ZAPP		WELL #: A 2H		RRCID -> 270299		COMPL. DATE 04/28/2013				TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921				
06	1350 N	1241	-0-	-109	-0-	111	1	1027	3	Y	94	110	1	41
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	103	9	997	3	Y	152	143	1	50
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	105	1	1070	3	Y	181	186	1	45
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	167	9	976	3	Y	184	150	1	79
10	0	1007	-0-	1007	1007	157	1	600	3	Y	205	163	1	121
11	0	1091	-0-	1091	2098	199	9	715	3	Y	212	185	1	148
						139	1							
						202	9							
						181	1							
						226	9							
						143	1							
						233	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077				
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	148	1	2452	3	Y	425	486	0	535
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	42	4	2347	3	Y	407	477	0	465
08	3751 X	2711	-0-	-1040	-0-	151	1	448	9	Y	331	453	0	343
09	0	2748	-0-	2748	2748	38	4	2161	3	Y	341	399	0	285
10	0	2872	-0-	2872	5620	35	4	2204	3	Y	396	405	0	276
11	0	2889	-0-	2889	8509	134	1	436	9	Y	394			670
						142	1	2260	3	Y				
						34	4	433	9					
						150	1							
						37	4							

BRIGGS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013				TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473				
06	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	169	1	1732	3	Y	49	56	0	10
07	2201 X	2060	-0-	-141	-0-	54	9	1825	3	Y	50	41	0	19
08	2201 X	1692	-0-	-509	-0-	180	1	1485	3	Y	43	52	0	10
09	0	2530	-0-	2530	2530	55	9	2206	3	Y	57	53	0	14
10	0	1923	-0-	1923	4453	160	1	1690	3	Y	43	42	0	15
11	0	2276	-0-	2276	6729	47	9	1980	3	Y	70	62	0	23
						261	1							
						63	9							
						186	1							
						47	9							
						219	1							
						77	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
ZAPP		WELL #: G 1H		RRCID -> 270413		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	113 85	1 9	1212	3	N	77	89	1			34
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	113 275	1 9	1459	3	N	250	201	1			83
08	2108 N	1439	-0-	-669	-0-	138 237	1 9	1064	3	N	215	244	1			54
09	0	1443	-0-	1443	1443	136 216	1 9	1091	3	N	196	166	1			84
10	0	2338	-0-	2338	3781	181 211	1 9	1946	3	N	192	163	1			113
11	0	1072	-0-	1072	4853	108 58	1 9	906	3	N	53	129	1			37
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 06/12/2013				TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504						
06	2340 N	1953	-0-	-387	-0-	97 28	1 4	1605	3	Y	203	235	0			257
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	120 31	1 4	1865	3	Y	242	229	0			270
08	2325 N	2181	-0-	-144	-0-	126 30	1 4	1802	3	Y	203	263	0			210
09	0	2002	-0-	2002	2002	100 27	1 4	1649	3	Y	205	244	0			171
10	0	2163	-0-	2163	4165	111 27	1 4	1762	3	Y	239	244	0			166
11	0	2119	-0-	2119	6284	114 28	1 4	1716	3	Y	237					403
ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290						
06	1710 N	1517	-0-	-193	-0-	103 590	1 9	824	3	Y	536	340	1			236
07	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	92 187	1 9	847	3	Y	170	350	1			56
08	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	132 142	1 9	839	3	Y	129	153	1			32
09	1530 N	1073	-0-	-457	-0-	119 168	1 9	786	3	Y	153	120	1			65
10	0	319	-0-	319	319	159 101	1 9	59	3	Y	92	103	1			54
11	0	696	-0-	696	1015	118 176	1 9	402	3	Y	160	102	1			112
LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013				TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327						
06	4860 X	4653	-0-	-207	-0-	400 150	1 9	4103	3	Y	136	156	0			27
07	4991 X	4666	-0-	-325	-0-	407 141	1 9	4118	3	Y	128	107	0			48
08	5053 X	4574	-0-	-479	-0-	431 145	1 9	3998	3	Y	132	149	0			31
09	0	4556	-0-	4556	4556	469 128	1 9	3959	3	Y	116	119	0			28
10	0	4473	-0-	4473	9029	430 139	1 9	3904	3	Y	126	110	0			44
11	0	3792	-0-	3792	12821	365 130	1 9	3297	3	Y	118	123	0			39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE						
06	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	127	1	1303	3	Y	140	147 0	28					
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	154	9	137	1	Y	132	110 0	50					
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	145	9	123	1	Y	90	119 0	21					
09	0	25	-0-	25	25	99	9	3	1	Y	-0-	21 0	-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-		-0-					
11	0	13	-0-	13	38	1	1	12	3	Y	-0-		-0-					

COOKE RANCH													WELL #: F 3H RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 11153 - 16494	
06	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	407	1	5039	3	Y	202	201 0	8 1	239						
07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	157	4	330	1	Y	209	194 0	2 1	252						
08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	132	4	132	4	Y	210	202 0	5 1	255						
09	0	6161	-0-	6161	6161	360	1	141	4	Y	172	205 0		222						
10	0	9570	-0-	9570	15731	498	1	169	4	Y	208	181 0	9 1	240						
11	0	9521	-0-	9521	25252	795	1	286	4	Y	197	207 0	8 1	222						
						260	4													

CRISP RANCH													WELL #: D 2H RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9819 - 16294	
06	3060 X	1912	-0-	-1148	-0-	143	1	1471	3	N	271	366 0		54						
07	3162 X	2177	-0-	-985	-0-	298	9	168	1	N	283	231 0		106						
08	3410 X	2545	-0-	-865	-0-	168	1	311	9	N	389	404 0		91						
09	0	2281	-0-	2281	2281	206	1	428	9	N	300	318 0		73						
10	0	2448	-0-	2448	4729	207	1	330	9	N	386	324 0		135						
11	0	2297	-0-	2297	7026	201	1	425	9	N	380	390 0		125						
						187	1	418	9											

COOKE RANCH													WELL #: F 1H RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 10873 - 16153	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
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-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC WEEKS C UNIT		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC WEEKS C UNIT		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012				TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542						
06	5610 X	1628	-0-	-3982	-0-	61 28	1 9	1539	3	Y	25	79	1			11
07	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	238 31	1 4	6325	3	Y	79	38	1			52
08	6355 X	6324	-0-	-31	-0-	215 43	1 4	6015	3	Y	46	75	1			23
09	0	6029	-0-	6029	6029	196 58	1 4	5691	3	Y	76	44	1			55
10	0	5902	-0-	5902	11931	184 67	1 4	5575	3	Y	69	56	1			68
11	0	4503	-0-	4503	16434	158 49	1 4	4246	3	Y	45	93	1			20

LIGHT RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013				TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711						
06	3720 X	769	-0-	-2951	-0-	68 3	1 9	698	3	Y	3	3	0			1
07	3844 X	2084	-0-	-1760	-0-	185 25	1 9	1874	3	Y	23	15	0			9
08	3844 X	1989	-0-	-1855	-0-	191 26	1 9	1772	3	Y	24	27	0			6
09	0	4058	-0-	4058	4058	429 10	1 9	3619	3	Y	9	13	0			2
10	0	2187	-0-	2187	6245	214 30	1 9	1943	3	Y	27	20	0			9
11	0	3725	-0-	3725	9970	364 75	1 9	3286	3	Y	68	55	0			22

FARRELL-MORENO B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013				TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276						
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	241 431	1 9	2478	3	Y	392	433	0			78
07	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	236 407	1 9	2389	3	Y	370	309	0			139
08	3193 X	2758	-0-	-435	-0-	227 426	1 9	2105	3	Y	387	436	0			90
09	0	2942	-0-	2942	2942	262 469	1 9	2211	3	Y	426	413	0			103
10	0	2697	-0-	2697	5639	219 486	1 9	1992	3	Y	442	390	0			155
11	0	2955	-0-	2955	8594	248 465	1 9	2242	3	Y	423	439	0			139

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 7541H		RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518						
06	7260 X	6736	-0-	-524	-0-	366 122	1 4	6053	3	Y	177	173	0			216
07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	382 113	1 4	5927	3	Y	178	192	0			202
08	8153 X	6546	-0-	-1607	-0-	410 110	1 4	5850	3	Y	160	197	0			165
09	7890 X	5781	-0-	-2109	-0-	317 98	1 4	5220	3	Y	133	187	0			111
10	8153 X	6219	-0-	-1934	-0-	350 98	1 4	5565	3	Y	187	168	0			130
11	6750 X	6002	-0-	-748	-0-	354 101	1 4	5348	3	Y	181					311

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
DELGADO		WELL #: G 2H		RRCID -> 271309		COMPL. DATE 07/01/2013				TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886			
M O	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
06	2610 X	2208	-0-	-402	-0-	165	1	1696	3	Y	315	331 0	63
07	2728 X	2102	-0-	-626	-0-	347	9	171	1	Y	177	173 0	67
08	2728 X	2334	-0-	-394	-0-	195	9	194	1	Y	312	306 0	73
09	0	1967	-0-	1967	1967	343	9	175	1	Y	290	293 0	70
10	0	2342	-0-	2342	4309	319	9	193	1	Y	358	303 0	125
11	0	2240	-0-	2240	6549	394	9	185	1	Y	347	358 0	114
						382	9						

MORENO-FARRELL A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 271661		COMPL. DATE 08/30/2013				TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560			
06	1830 N	1807	-0-	-23	-0-	133	1	1369	3	N	277	309 0	55
07	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	305	9	133	1	N	223	194 0	84
08	1829 N	594	-0-	-1235	-0-	245	9	50	1	N	72	139 0	17
09	0	2157	-0-	2157	2157	79	9	199	1	N	252	208 0	61
10	0	2119	-0-	2119	4276	277	9	180	1	N	277	241 0	97
11	0	1750	-0-	1750	6026	305	9	151	1	N	212	239 0	70
						233	9						

COOKE RANCH		WELL #: C 1H		RRCID -> 271680		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722			
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	298	1	3688	3	N	196	155 0	225
07	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	114	4	321	1	N	198	183 0	238
08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	127	4	379	1	N	218	191 0	260
09	0	4742	-0-	4742	4742	379	1	146	4	N	218	191 0	260
10	0	4596	-0-	4596	9338	127	4	378	1	N	189	210 0	239
11	0	4376	-0-	4376	13714	374	1	374	1	N	185	195 0	219
						133	4	362	1	N	182	189 0	205
						115	4	200	9				

COOKE RANCH		WELL #: C 2SL		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013				TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 2H		RRCID -> 272022		COMPL. DATE 09/08/2013				TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	98 1	1621 3	32 4	205 9	Y	186	274 0			248
07	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	101 1	1573 3	29 4	200 9	Y	182	221 0			209
08	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	115 1	1639 3	30 4	184 9	Y	167	204 0			172
09	0	1921	-0-	1921	1921	98 1	1618 3	29 4	176 9	Y	160	198 0			134
10	0	2246	-0-	2246	4167	117 1	1853 3	32 4	244 9	Y	222	201 0			155
11	0	1976	-0-	1976	6143	109 1	1643 3	30 4	194 9	Y	176				331

BRIGGS RANCH G UNIT #2		WELL #: G 6H		RRCID -> 272102		COMPL. DATE 03/13/2014				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163					
06	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	101 1	1038 3	171 9		Y	155	178 0			31
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	106 1	1077 3	164 9		Y	149	124 0			56
08	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	121 1	1121 3	178 9		Y	162	180 0			38
09	0	1271	-0-	1271	1271	120 1	1015 3	136 9		Y	124	132 0			30
10	0	1332	-0-	1332	2603	116 1	1050 3	166 9		Y	151	128 0			53
11	0	1327	-0-	1327	3930	116 1	1047 3	164 9		Y	149	153 0			49

BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #: G 4H		RRCID -> 272163		COMPL. DATE 03/12/2014				TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202					
06	2220 X	2151	-0-	-69	-0-	170 1	1740 3	241 9		Y	219	251 0			44
07	2449 X	2186	-0-	-263	-0-	175 1	1772 3	239 9		Y	217	179 0			82
08	2449 X	1826	-0-	-623	-0-	159 1	1473 3	194 9		Y	176	217 0			41
09	0	2000	-0-	2000	2000	191 1	1610 3	199 9		Y	181	178 0			44
10	0	1983	-0-	1983	3983	172 1	1563 3	248 9		Y	225	190 0			79
11	0	1854	-0-	1854	5837	162 1	1462 3	230 9		Y	209	219 0			69

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 3H		RRCID -> 272366		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499					
06	1080 N	896	-0-	-184	-0-	79 1	806 3	11 9		Y	10	18 0			2
07	1085 N	904	-0-	-181	-0-	79 1	802 3	23 9		Y	21	15 0			8
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	141 1	1311 3	33 9		Y	30	31 0			7
09	0	1032	-0-	1032	1032	107 1	905 3	20 9		Y	18	21 0			4
10	0	971	-0-	971	2003	94 1	852 3	25 9		Y	23	19 0			8
11	0	951	-0-	951	2954	92 1	833 3	26 9		Y	24	24 0			8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)			WELL #: I 2H		RRCID -> 272370	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	9241 - 16263			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	3390 X	2088	-0-	-1302	-0-	180	1	1845	3	Y	57	86	0	11
						63	9							
07	3596 X	3177	-0-	-419	-0-	277	1	2806	3	Y	85	64	0	32
						94	9							
08	3596 X	2898	-0-	-698	-0-	272	1	2518	3	Y	98	107	0	23
						108	9							
09	0	2994	-0-	2994	2994	304	1	2569	3	Y	110	106	0	27
						121	9							
10	0	3008	-0-	3008	6002	284	1	2581	3	Y	130	111	0	46
						143	9							
11	0	2713	-0-	2713	8715	257	1	2321	3	Y	123	128	0	41
						135	9							

BRIGGS RANCH D UNIT					WELL #: D 5H	RRCID -> 272635	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	9861 - 14799		
06	2970 X	2624	-0-	-346	-0-	223	1	2284	3	Y	106	124	0	21
						117	9							
07	3100 X	2765	-0-	-335	-0-	238	1	2410	3	Y	106	87	0	40
						117	9							
08	3100 X	2645	-0-	-455	-0-	247	1	2290	3	Y	98	115	0	23
						108	9							
09	0	2659	-0-	2659	2659	271	1	2283	3	Y	95	95	0	23
						105	9							
10	0	2603	-0-	2603	5262	246	1	2237	3	Y	109	94	0	38
						120	9							
11	0	2383	-0-	2383	7645	227	1	2049	3	Y	97	103	0	32
						107	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE					WELL #: O 1H	RRCID -> 272759	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11841 - 16370		
06	4950 X	2288	-0-	-2662	-0-	126	1	2083	3	Y	33	42	0	43
						43	4							
07	5115 X	2488	-0-	-2627	-0-	146	1	2260	3	Y	34	38	0	39
						45	4							
08	5084 X	3981	-0-	-1103	-0-	252	1	3594	3	Y	59	38	0	60
						70	4							
09	0	8287	-0-	8287	8287	459	1	7568	3	Y	103	77	0	86
						147	4							
10	0	8388	-0-	8388	16675	481	1	7645	3	Y	112	120	0	78
						139	4							
11	0	7020	-0-	7020	23695	422	1	6374	3	Y	90			168
						125	4							

SOUTH TEXAS SYNDICATE					WELL #: O 3H	RRCID -> 272764	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11667 - 16531		
06	8100 X	6893	-0-	-1207	-0-	379	1	6269	3	N	106	109	0	131
						128	4							
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	409	1	6347	3	N	101	116	0	116
						124	4							
08	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	428	1	6118	3	N	95	113	0	98
						118	4							
09	0	7176	-0-	7176	7176	397	1	6549	3	N	95	113	0	80
						125	4							
10	0	7304	-0-	7304	14480	418	1	6647	3	N	108	113	0	75
						120	4							
11	0	7222	-0-	7222	21702	434	1	6549	3	N	103			178
						126	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	356 1	5878 3	N	592	211 0			640
						110 4	651 9						
07	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	293 1	4544 3	N	451	570 0			521
						81 4	496 9						
08	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	273 1	3899 3	N	364	508 0			377
						69 4	400 9						
09	0	4476	-0-	4476	4476	231 1	3804 3	N	341	433 0			285
						66 4	375 9						
10	0	4225	-0-	4225	8701	220 1	3501 3	N	406	408 0			283
						57 4	447 9						
11	0	4051	-0-	4051	12752	218 1	3294 3	N	437				720
						58 4	481 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897				
06	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	200 1	3308 3	Y	584	575 0			715
						59 4	642 9						
07	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	507 1	7873 3	Y	566	638 0			643
						134 4	623 9						
08	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	804 1	11485 3	Y	511	626 0			528
						194 4	562 9						
09	0	12999	-0-	12999	12999	702 1	11561 3	Y	494	610 0			412
						193 4	543 9						
10	0	7393	-0-	7393	20392	400 1	6349 3	Y	495	562 0			345
						99 4	545 9						
11	0	3945	-0-	3945	24337	211 1	3186 3	Y	449				794
						54 4	494 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014			TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050				
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	281 1	4646 3	Y	428	404 0			520
						98 4	471 9						
07	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	282 1	4380 3	Y	412	464 0			468
						88 4	453 9						
08	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	292 1	4173 3	Y	367	456 0			379
						83 4	404 9						
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						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015				TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	143 1 43 4	2361 3 318 9	Y	289	318 0	361	
07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	153 1 41 4	2374 3 328 9	Y	298	322 0	337	
08	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	165 1 41 4	2360 3 293 9	Y	266	328 0	275	
09	0	2716	-0-	2716	2716	137 1 38 4	2260 3 281 9	Y	255	317 0	213	
10	0	3149	-0-	3149	5865	162 1 41 4	2579 3 367 9	Y	334	314 0	233	
11	0	2943	-0-	2943	8808	162 1 42 4	2445 3 294 9	Y	267		500	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014				TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270		
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	190 1 56 4	3135 3 504 9	Y	458	456 0	562	
07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	193 1 51 4	2990 3 491 9	Y	446	501 0	507	
08	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	178 1 43 4	2550 3 376 9	Y	342	494 0	355	
09	0	3759	-0-	3759	3759	188 1 52 4	3106 3 413 9	Y	375	417 0	313	
10	0	3762	-0-	3762	7521	191 1 48 4	3038 3 485 9	Y	441	447 0	307	
11	0	3442	-0-	3442	10963	183 1 47 4	2768 3 444 9	Y	404		711	

COOKE RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015				TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891		
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	6 1 2 4	73 3 11 9	Y	10	10 0	12	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	10 0	2	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1 2 4	62 3 32 9	Y	29	2 0	29	
09	0	140	-0-	140	140	10 1 3 4	108 3 19 9	Y	17	23 0	23	
10	0	118	-0-	118	258	9 1 3 4	94 3 12 9	Y	11	19 0	14	
11	0	109	-0-	109	367	8 1 2 4	78 3 21 9	Y	19	12 0	21	

COOKE RANCH		WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
COOKE RANCH		WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	852 1	10544 3	Y	423	364 0	14 1
07	14286 X	14286	-0-	-0-	-0-	331 4	465 9	Y	570	397 0	5 1
08	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	1028 1	12218 3	Y	294	526 0	14 1
09	0	7583	-0-	7583	7583	413 4	627 9	Y	300	331 0	
10	0	14133	-0-	14133	21716	432 1	4983 3	Y	704	310 0	16 1
11	0	13914	-0-	13914	35630	169 4	323 9	Y	644	653 0	26 1
						605 1	6442 3	Y			
						206 4	330 9	Y			
						1136 1	11813 3	Y			
						410 4	774 9	Y			
						1143 1	11693 3	Y			
						370 4	708 9	Y			
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830		
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	17	15 0	1 1
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 4	19 9	Y	7	16 0	
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	2 1	21 3	Y	3	8 0	
09	0	35	-0-	35	35	1 4	8 9	Y	7	4 0	
10	0	-0-	-0-	-0-	35	1 1	15 3	Y	-0-	7 0	
11	0	-0-	-0-	-0-	35	1 4	8 9	Y	-0-	1 0	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145		
06	4050 X	3471	-0-	-579	-0-	168 1	2772 3	Y	439	432 0	538
07	4185 X	3721	-0-	-464	-0-	48 4	483 9	Y	462	480 0	520
08	4123 X	3246	-0-	-877	-0-	192 1	2972 3	Y	319	507 0	332
09	0	3845	-0-	3845	3845	49 4	508 9	Y	428	402 0	358
10	0	3118	-0-	3118	6963	187 1	2665 3	Y	423	486 0	295
11	0	3111	-0-	3111	10074	43 4	351 9	Y	340		635
						190 1	3134 3	Y			
						50 4	471 9	Y			
						155 1	2461 3	Y			
						37 4	465 9	Y			
						167 1	2529 3	Y			
						41 4	374 9	Y			
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B 6H	RRCID ->	277759	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	10860	PERF.11002 -	16064	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B 5H	RRCID ->	277772	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	10747	PERF.11060 -	16010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B 3H	RRCID ->	277916	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	10747	PERF.11126 -	16132	
06	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	199	1	3288	3	Y	432	412 0	526
						57	4	475	9				
07	4898 X	4523	-0-	-375	-0-	235	1	3649	3	Y	526	468 0	584
						60	4	579	9				
08	4898 X	4226	-0-	-672	-0-	241	1	3450	3	Y	435	569 0	450
						56	4	479	9				
09	0	5712	-0-	5712	5712	281	1	4631	3	Y	659	558 0	551
						75	4	725	9				
10	0	4661	-0-	4661	10373	230	1	3657	3	Y	654	749 0	456
						55	4	719	9				
11	0	2621	-0-	2621	12994	139	1	2106	3	Y	310		766
						35	4	341	9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B 2H	RRCID ->	277920	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10974 -	16214	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B 1H	RRCID ->	278266	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	10744	PERF.11075 -	16036	
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-	173	0	39	
07	2387 X	1195	-0-	-1192	-0-	64	1	991	3	Y	112	35 0	116
						17	4	123	9				
08	2418 X	502	-0-	-1916	-0-	29	1	415	3	Y	46	113 0	49
						7	4	51	9				
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-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	715 1 251 4	11808 3 202 9	Y	184	195 0	229
07	14136 X	11925	-0-	-2211	-0-	695 1 218 4	10777 3 235 9	Y	214	205 0	238
08	14136 X	4990	-0-	-9146	-0-	315 1 89 4	4494 3 92 9	Y	84	231 0	91
09	0	10252	-0-	10252	10252	538 1 176 4	8871 3 667 9	Y	606	191 0	506
10	0	16137	-0-	16137	26389	919 1 273 4	14597 3 348 9	Y	316	602 0	220
11	0	15476	-0-	15476	41865	924 1 280 4	13962 3 310 9	Y	282		502
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370		
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	422 1 130 4	6970 3 486 9	Y	442	615 0	582
07	7471 X	7376	-0-	-95	-0-	412 1 113 4	6389 3 462 9	Y	420	519 0	483
08	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	455 1 114 4	6499 3 600 9	Y	545	471 0	557
09	0	7768	-0-	7768	7768	400 1 114 4	6593 3 661 9	Y	601	656 0	502
10	0	7327	-0-	7327	15095	388 1 100 4	6169 3 670 9	Y	609	686 0	425
11	0	7971	-0-	7971	23066	448 1 119 4	6762 3 642 9	Y	584		1009
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429		
06	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	386 1 125 4	6376 3 402 9	Y	365	561 0	493
07	10168 X	7878	-0-	-2290	-0-	442 1 127 4	6860 3 449 9	Y	408	439 0	462
08	9982 X	7761	-0-	-2221	-0-	473 1 124 4	6761 3 403 9	Y	366	450 0	378
09	0	7539	-0-	7539	7539	402 1 121 4	6631 3 385 9	Y	350	436 0	292
10	0	8284	-0-	8284	15823	455 1 124 4	7234 3 471 9	Y	428	422 0	298
11	0	7662	-0-	7662	23485	441 1 123 4	6656 3 442 9	Y	402		700
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762		
06	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	436 1 137 4	7197 3 861 9	Y	783	676 0	937
07	8494 X	7911	-0-	-583	-0-	426 1 120 4	6613 3 752 9	Y	684	835 0	786
08	8494 X	7710	-0-	-784	-0-	452 1 115 4	6451 3 692 9	Y	629	766 0	649
09	0	7018	-0-	7018	7018	363 1 106 4	5977 3 572 9	Y	520	735 0	434
10	0	7084	-0-	7084	14102	373 1 99 4	5924 3 688 9	Y	625	623 0	436
11	0	6753	-0-	6753	20855	368 1 100 4	5553 3 732 9	Y	665		1101

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 2H		RRCID -> 282414		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11417		PERF.11292 - 19501					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	836	1 13811	3 235	3 9	Y	214	237	0		267
07	15624 X	12682	-0-	-2942	-0-	287	4 743	1 11525	3 9	Y	169	238	0		198
08	15624 X	11616	-0-	-4008	-0-	228	4 736	1 10520	3 9	Y	141	193	0		146
09	0	11660	-0-	11660	11660	205	4 646	1 10644	3 9	Y	148	170	0		124
10	0	13772	-0-	13772	25432	207	4 789	1 12530	3 9	Y	204	186	0		142
11	0	13603	-0-	13603	39035	229	4 816	1 12325	3 9	Y	200				342
						242	4 242	4 220	9 9						

COOKE RANCH		WELL #: F 2SL		RRCID -> 283239		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10491		PERF.11211 - 15676				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

COOKE RANCH L		WELL #: L 1H		RRCID -> 283829		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10471		PERF.11056 - 16076					
06	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	997	1 12341	3 571	3 9	Y	519	452	0	17 1	602
07	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	385	4 1072	1 12743	3 9	Y	503	488	0	6 1	611
08	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	429	4 1012	1 11677	3 9	Y	501	489	0	13 1	610
09	0	13635	-0-	13635	13635	395	4 1093	1 11643	3 9	Y	480	492	0		598
10	0	13457	-0-	13457	27092	371	4 1099	1 11427	3 9	Y	487	488	0	25 1	572
11	0	12835	-0-	12835	39927	395	4 1066	1 10898	3 9	Y	480	494	0	20 1	538
						343	4 343	4 528	9 9						

CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058		PERF.10738 - 18518					
06	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	551	1 6813	3 960	3 9	Y	873	708	0	27 1	1004
07	9424 X	8767	-0-	-657	-0-	209	4 589	1 7005	3 9	Y	856	814	0	10 1	1036
08	8928 X	8799	-0-	-129	-0-	231	4 602	1 6940	3 9	Y	933	829	0	21 1	1119
09	0	7162	-0-	7162	7162	231	4 527	1 5619	3 9	Y	764	902	0		981
10	0	7435	-0-	7435	14597	176	4 575	1 5978	3 9	Y	617	800	0	41 1	757
11	0	7203	-0-	7203	21800	203	4 566	1 5791	3 9	Y	606	653	0	26 1	684
						179	4 179	4 667	9 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018				TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	463 1	5736 3	175 4	616 9	Y	560	481 0	18 1			649
07	7533 X	7293	-0-	-240	-0-	502 1	5967 3	197 4	627 9	Y	570	527 0	7 1			685
08	7316 X	7143	-0-	-173	-0-	498 1	5749 3	191 4	705 9	Y	641	548 0	14 1			764
09	0	6354	-0-	6354	6354	483 1	5148 3	160 4	563 9	Y	512	616 0				660
10	0	6496	-0-	6496	12850	504 1	5244 3	178 4	570 9	Y	518	538 0	27 1			613
11	0	5825	-0-	5825	18675	461 1	4717 3	145 4	502 9	Y	456	528 0	21 1			520
CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018				TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105						
06	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	596 1	7378 3	228 4	706 9	Y	642	567 0	22 1			746
07	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	646 1	7681 3	256 4	707 9	Y	643	605 0	8 1			776
08	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	658 1	7590 3	255 4	765 9	Y	695	621 0	16 1			834
09	0	8594	-0-	8594	8594	659 1	7017 3	222 4	696 9	Y	633	672 0				795
10	0	8183	-0-	8183	16777	642 1	6673 3	229 4	639 9	Y	581	648 0	33 1			695
11	0	7431	-0-	7431	24208	596 1	6094 3	190 4	551 9	Y	501	599 0	24 1			573
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302						
06	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	563 1	6967 3	212 4	582 9	Y	529	460 0	18 1			613
07	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	649 1	7714 3	254 4	636 9	Y	578	497 0	6 1			688
08	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	613 1	7069 3	234 4	639 9	Y	581	551 0	14 1			704
09	0	8074	-0-	8074	8074	631 1	6718 3	209 4	516 9	Y	469	567 0				606
10	0	8148	-0-	8148	16222	650 1	6755 3	229 4	514 9	Y	467	494 0	25 1			554
11	0	7769	-0-	7769	23991	629 1	6438 3	198 4	504 9	Y	458	477 0	19 1			516
COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982						
06	3000 N	3087	-0-	87	3755	208 1	2568 3	82 4	229 9	Y	208	181 0	7 1			241
07	3100 N	3151	-0-	51	3806	220 1	2614 3	90 4	227 9	Y	206	195 0	2 1			250
08	3100 N	2892	-0-	-208	3598	206 1	2378 3	82 4	226 9	Y	205	200 0	5 1			250
09	0	2819	-0-	2819	6417	218 1	2324 3	76 4	201 9	Y	183	202 0				231
10	0	2724	-0-	2724	9141	215 1	2237 3	79 4	193 9	Y	175	188 0	10 1			208
11	0	2796	-0-	2796	11937	225 1	2305 3	75 4	191 9	Y	174	179 0	7 1			196

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	913 1	11296 3	381 4	491 9	Y	446	312 0	12 1		503	
07	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	895 1	10636 3	385 4	462 9	Y	420	408 0	5 1		510	
08	11997 X	11983	-0-	-14	-0-	887 1	10233 3	372 4	491 9	Y	446	408 0	11 1		537	
09	0	11019	-0-	11019	11019	885 1	9427 3	324 4	383 9	Y	348	433 0			452	
10	0	11315	-0-	11315	22334	926 1	9623 3	358 4	408 9	Y	371	369 0	19 1		435	
11	0	10748	-0-	10748	33082	895 1	9154 3	312 4	387 9	Y	352	375 0	15 1		397	

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

06	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	382 1	6304 3	118 4	455 9	Y	414	459 0			519
07	7843 X	7097	-0-	-746	-0-	396 1	6146 3	109 4	446 9	Y	405	463 0			461
08	7843 X	6477	-0-	-1366	-0-	392 1	5606 3	99 4	380 9	Y	345	449 0			357
09	0	6514	-0-	6514	6514	346 1	5698 3	99 4	371 9	Y	337	412 0			282
10	0	6525	-0-	6525	13039	359 1	5697 3	93 4	376 9	Y	342	385 0			239
11	0	5434	-0-	5434	18473	302 1	4564 3	81 4	487 9	Y	443				682

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

06	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	643 1	10623 3	228 4	98 9	Y	89	100 0			112
07	12028 X	10349	-0-	-1679	-0-	611 1	9474 3	194 4	70 9	Y	64	100 0			76
08	12028 X	10345	-0-	-1683	-0-	658 1	9407 3	189 4	91 9	Y	83	74 0			85
09	0	9558	-0-	9558	9558	533 1	8777 3	176 4	72 9	Y	65	96 0			54
10	0	9886	-0-	9886	19444	571 1	9066 3	171 4	78 9	Y	71	76 0			49
11	0	9284	-0-	9284	28728	562 1	8490 3	164 4	68 9	Y	62				111

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 6H		RRCID -> 284671		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	550	1	9079	3	Y	211	209	0	259
						166	4	232	9					
07	11098 X	6775	-0-	-4323	-0-	395	1	6125	3	Y	135	231	0	163
						106	4	149	9					
08	11098 X	10699	-0-	-399	-0-	675	1	9649	3	Y	191	158	0	196
						165	4	210	9					
09	0	10208	-0-	10208	10208	562	1	9261	3	Y	207	230	0	173
						157	4	228	9					
10	0	10699	-0-	10699	20907	609	1	9670	3	Y	242	246	0	169
						154	4	266	9					
11	0	9687	-0-	9687	30594	581	1	8775	3	Y	164			333
						151	4	180	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 7H		RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247					
06	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	423	1	6983	3	Y	76	85	0	95
						149	4	84	9					
07	9982 X	7642	-0-	-2340	-0-	449	1	6971	3	Y	73	85	0	83
						142	4	80	9					
08	9982 X	7498	-0-	-2484	-0-	477	1	6810	3	Y	68	80	0	71
						136	4	75	9					
09	0	7138	-0-	7138	7138	397	1	6545	3	Y	59	81	0	49
						131	4	65	9					
10	0	7447	-0-	7447	14585	429	1	6814	3	Y	69	70	0	48
						128	4	76	9					
11	0	7075	-0-	7075	21660	427	1	6454	3	Y	58			106
						130	4	64	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 4H		RRCID -> 284673		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746					
06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	334	1	5519	3	Y	387	430	0	485
						105	4	426	9					
07	7161 X	6364	-0-	-797	-0-	354	1	5490	3	Y	382	433	0	434
						100	4	420	9					
08	7161 X	6263	-0-	-898	-0-	378	1	5401	3	Y	352	423	0	363
						97	4	387	9					
09	0	5826	-0-	5826	5826	308	1	5079	3	Y	317	415	0	265
						90	4	349	9					
10	0	6037	-0-	6037	11863	330	1	5249	3	Y	336	367	0	234
						88	4	370	9					
11	0	5783	-0-	5783	17646	333	1	5028	3	Y	301			535
						91	4	331	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936					
06	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	585	1	9660	3	Y	358	406	0	451
						190	4	394	9					
07	12896 X	10992	-0-	-1904	-0-	630	1	9783	3	Y	360	402	0	409
						183	4	396	9					
08	12896 X	11503	-0-	-1393	-0-	717	1	10250	3	Y	315	398	0	326
						189	4	347	9					
09	0	10351	-0-	10351	10351	563	1	9275	3	Y	312	378	0	260
						170	4	343	9					
10	0	9952	-0-	9952	20303	559	1	8876	3	Y	332	361	0	231
						152	4	365	9					
11	0	9534	-0-	9534	29837	563	1	8496	3	Y	289			520
						157	4	318	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 7H		RRCID -> 285388	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11484	- 17705		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	567 1	9362 3	Y	412	480 0		521
							185 4	453 9					
07		10881 X	10780	-0-	-101	-0-	614 1	9524 3	Y	420	464 0		477
							180 4	462 9					
08		10881 X	9957	-0-	-924	-0-	615 1	8790 3	Y	354	465 0		366
							163 4	389 9					
09		0	9541	-0-	9541	9541	516 1	8495 3	Y	339	422 0		283
							157 4	373 9					
10		0	9986	-0-	9986	19527	556 1	8834 3	Y	403	405 0		281
							153 4	443 9					
11		0	9419	-0-	9419	28946	550 1	8312 3	Y	365			646
							155 4	402 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 10H		RRCID -> 285707	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11377	- 16381		

06		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	459 1	7575 3	Y	598	638 0		743
							141 4	658 9					
07		10261 X	8883	-0-	-1378	-0-	490 1	7611 3	Y	589	662 0		670
							134 4	648 9					
08		10261 X	9225	-0-	-1036	-0-	556 1	7950 3	Y	527	653 0		544
							139 4	580 9					
09		0	7976	-0-	7976	7976	419 1	6900 3	Y	489	624 0		409
							119 4	538 9					
10		0	8052	-0-	8052	16028	439 1	6969 3	Y	483	555 0		337
							113 4	531 9					
11		0	7896	-0-	7896	23924	453 1	6842 3	Y	437			774
							120 4	481 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 9H		RRCID -> 285708	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11403	PERF.11465	- 17609		

06		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	515 1	8505 3	Y	663	718 0		826
							159 4	729 9					
07		12462 X	10056	-0-	-2406	-0-	555 1	8608 3	Y	673	736 0		763
							153 4	740 9					
08		12462 X	10265	-0-	-2197	-0-	619 1	8841 3	Y	591	744 0		610
							155 4	650 9					
09		0	9081	-0-	9081	9081	477 1	7864 3	Y	548	700 0		458
							137 4	603 9					
10		0	8947	-0-	8947	18028	488 1	7754 3	Y	525	617 0		366
							127 4	578 9					
11		0	9152	-0-	9152	27180	528 1	7969 3	Y	467			833
							141 4	514 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 8H		RRCID -> 285709	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11254	- 17620		

06		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	558 1	9215 3	Y	573	624 0		715
							182 4	630 9					
07		11129 X	11027	-0-	-102	-0-	612 1	9502 3	Y	668	637 0		746
							178 4	735 9					
08		11129 X	10217	-0-	-912	-0-	624 1	8910 3	Y	471	727 0		490
							165 4	518 9					
09		0	9731	-0-	9731	9731	519 1	8547 3	Y	462	566 0		386
							157 4	508 9					
10		0	10148	-0-	10148	19879	557 1	8854 3	Y	531	547 0		370
							153 4	584 9					
11		0	9915	-0-	9915	29794	570 1	8612 3	Y	521			891
							160 4	573 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
COOKE RANCH		WELL #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	20905 X	20905	-0-	-0-	-0-	1450 1	17945 3	Y	850	750 0	29 1	987	
						575 4	935 9						
07	21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	1532 1	18214 3	Y	819	800 0	10 1	996	
						628 4	901 9						
08	20987 X	19508	-0-	-1479	-0-	1437 1	16581 3	Y	833	797 0	21 1	1011	
						574 4	916 9						
09	0	18785	-0-	18785	18785	1489 1	15862 3	Y	833	815 0		1029	
						518 4	916 9						
10	0	18592	-0-	18592	37377	1500 1	15597 3	Y	856	839 0	43 1	1003	
						553 4	942 9						
11	0	17571	-0-	17571	54948	1441 1	14738 3	Y	833	865 0	34 1	937	
						476 4	916 9						
COOKE RANCH		WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075				
06	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	1181 1	14610 3	Y	523	449 0	17 1	606	
						481 4	575 9						
07	16585 X	16210	-0-	-375	-0-	1181 1	14038 3	Y	450	492 0	6 1	558	
						496 4	495 9						
08	16368 X	14499	-0-	-1869	-0-	1083 1	12488 3	Y	440	446 0	11 1	541	
						444 4	484 9						
09	0	15376	-0-	15376	15376	1235 1	13153 3	Y	497	436 0		602	
						441 4	547 9						
10	0	14270	-0-	14270	29646	1168 1	12146 3	Y	468	491 0	25 1	554	
						441 4	515 9						
11	0	12261	-0-	12261	41907	1023 1	10465 3	Y	386	478 0	19 1	443	
						348 4	425 9						
COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929				
06	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	1144 1	14154 3	Y	534	500 0	19 1	627	
						466 4	587 9						
07	19189 X	14572	-0-	-4617	-0-	1056 1	12553 3	Y	472	509 0	6 1	584	
						444 4	519 9						
08	18352 X	17574	-0-	-778	-0-	1306 1	15068 3	Y	604	468 0	12 1	708	
						536 4	664 9						
09	0	14972	-0-	14972	14972	1197 1	12746 3	Y	546	571 0		683	
						428 4	601 9						
10	0	15867	-0-	15867	30839	1286 1	13365 3	Y	664	557 0	28 1	762	
						486 4	730 9						
11	0	15477	-0-	15477	46316	1269 1	12983 3	Y	721	657 0	26 1	800	
						432 4	793 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072				
06	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	901 1	14886 3	Y	137	178 0		178	
						310 4	151 9						
07	19840 X	16627	-0-	-3213	-0-	981 1	15220 3	Y	113	159 0		132	
						302 4	124 9						
08	19840 X	18425	-0-	-1415	-0-	1170 1	16716 3	Y	193	128 0		197	
						327 4	212 9						
09	0	16464	-0-	16464	16464	895 1	14747 3	Y	486	277 0		406	
						287 4	535 9						
10	0	13986	-0-	13986	30450	800 1	12709 3	Y	222	473 0		155	
						233 4	244 9						
11	0	14109	-0-	14109	44559	851 1	12849 3	Y	142			297	
						253 4	156 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462								
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 3H		RRCID -> 288106	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11434	- 18599		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	819 1	13528 3	Y	211	261 0		270
							281 4	232 9					
07		17918 X	14460	-0-	-3458	-0-	842 1	13073 3	Y	260	241 0		289
							259 4	286 9					
08		17918 X	13940	-0-	-3978	-0-	886 1	12655 3	Y	139	282 0		146
							246 4	153 9					
09		0	13722	-0-	13722	13722	752 1	12388 3	Y	311	197 0		260
							240 4	342 9					
10		0	14353	-0-	14353	28075	812 1	12906 3	Y	363	370 0		253
							236 4	399 9					
11		0	14000	-0-	14000	42075	831 1	12546 3	Y	343			596
							246 4	377 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 4H		RRCID -> 288107	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11278	- 19599		

06		20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	1130 1	18672 3	Y	53	589 0		187
							394 4	58 9					
07		25451 X	21880	-0-	-3571	-0-	1284 1	19923 3	Y	248	167 0		268
							400 4	273 9					
08		25451 X	19951	-0-	-5500	-0-	1266 1	18082 3	Y	224	261 0		231
							357 4	246 9					
09		0	18634	-0-	18634	18634	1035 1	17047 3	Y	196	263 0		164
							336 4	216 9					
10		0	20316	-0-	20316	38950	1163 1	18476 3	Y	304	256 0		212
							343 4	334 9					
11		0	19067	-0-	19067	58017	1147 1	17326 3	Y	227			439
							344 4	250 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 5H		RRCID -> 288108	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	11332	PERF.11286	- 19904		

06		15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	871 1	14382 3	Y	178	220 0		228
							297 4	196 9					
07		22723 X	15060	-0-	-7663	-0-	886 1	13750 3	Y	140	203 0		165
							270 4	154 9					
08		22723 X	12385	-0-	-10338	-0-	786 1	11231 3	Y	137	160 0		142
							217 4	151 9					
09		0	20768	-0-	20768	20768	1153 1	18992 3	Y	234	181 0		195
							366 4	257 9					
10		0	18736	-0-	18736	39504	1073 1	17044 3	Y	282	280 0		197
							309 4	310 9					
11		0	17636	-0-	17636	57140	1046 1	15796 3	Y	443			640
							307 4	487 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 6H		RRCID -> 288109	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	11334	PERF.11299	- 20511		

06		29112 X	29112	-0-	-0-	-0-	1593 1	26311 3	Y	611	912 0		819
							536 4	672 9					
07		33883 X	29077	-0-	-4806	-0-	1690 1	26229 3	Y	590	730 0		679
							509 4	649 9					
08		33883 X	27925	-0-	-5958	-0-	1773 1	25335 3	Y	303	662 0		320
							484 4	333 9					
09		0	25895	-0-	25895	25895	1419 1	23381 3	Y	592	417 0		495
							444 4	651 9					
10		0	26369	-0-	26369	52264	1509 1	23974 3	Y	416	621 0		290
							428 4	458 9					
11		0	25551	-0-	25551	77815	1536 1	23192 3	Y	344			634
							445 4	378 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
COOKE RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 288817		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	50045 X	50045	-0-	-0-	-0-	3544	1	43854	3	Y	1162	1055	0	40	1	1356
						1369	4	1278	9							
07	54653 X	50632	-0-	-4021	-0-	3724	1	44276	3	Y	1038	1100	0	14	1	1280
						1490	4	1142	9							
08	52235 X	46293	-0-	-5942	-0-	3496	1	40321	3	Y	1011	1024	0	26	1	1241
						1364	4	1112	9							
09	0	44382	-0-	44382	44382	3597	1	38312	3	Y	1139	1000	0			1380
						1220	4	1253	9							
10	0	43493	-0-	43493	87875	3592	1	37346	3	Y	1148	1125	0	57	1	1346
						1292	4	1263	9							
11	0	40876	-0-	40876	128751	3438	1	35161	3	Y	1064	1160	0	46	1	1204
						1107	4	1170	9							
COOKE RANCH		WELL #: G 3H		RRCID -> 288818		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796						
06	45862 X	45862	-0-	-0-	-0-	3245	1	40154	3	Y	1081	993	0	38	1	1263
						1274	4	1189	9							
07	50406 X	44991	-0-	-5415	-0-	3295	1	39177	3	Y	1074	1024	0	13	1	1300
						1338	4	1181	9							
08	47709 X	42257	-0-	-5452	-0-	3173	1	36606	3	Y	1110	1041	0	27	1	1342
						1257	4	1221	9							
09	0	40355	-0-	40355	40355	3263	1	34762	3	Y	1095	1081	0			1356
						1125	4	1205	9							
10	0	39501	-0-	39501	79856	3254	1	33828	3	Y	1119	1106	0	56	1	1313
						1188	4	1231	9							
11	0	37165	-0-	37165	117021	3110	1	31807	3	Y	1118	1132	0	45	1	1254
						1018	4	1230	9							
COOKE RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 288960		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998						
06	36316 X	36316	-0-	-0-	-0-	2579	1	31922	3	Y	723	645	0	25	1	841
						1020	4	795	9							
07	41137 X	36649	-0-	-4488	-0-	2699	1	32089	3	Y	688	682	0	9	1	838
						1104	4	757	9							
08	38037 X	33471	-0-	-4566	-0-	2540	1	29296	3	Y	565	671	0	17	1	715
						1013	4	622	9							
09	0	31915	-0-	31915	31915	2585	1	27532	3	Y	819	576	0			958
						897	4	901	9							
10	0	39764	-0-	39764	71679	3285	1	34152	3	Y	1017	781	0	40	1	1154
						1208	4	1119	9							
11	0	29211	-0-	29211	100890	2436	1	24914	3	Y	961	995	0	39	1	1081
						804	4	1057	9							
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC		781863		RRCID -> 288973		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180						
MARIA LUISA		WELL #: 1H														
06	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	823	1	19679	2	N	-0-					-0-
07	24052 X	24052	-0-	-0-	-0-	24052	2			N	-0-					-0-
08	28338 X	28338	-0-	-0-	-0-	28338	2			N	-0-					-0-
09	0	21995	-0-	21995	21995	21995	2			N	-0-					-0-
10	43023 X	21028	-0-	-21995	-0-	21028	2			N	-0-					-0-
11	0	1525	-0-	1525	1525	1525	2			N	-0-					-0-
MARIA LUISA		WELL #: 2H		RRCID -> 288978		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726						
06	23102 X	23102	-0-	-0-	-0-	1325	1	21777	2	N	-0-					-0-
07	26327 X	26327	-0-	-0-	-0-	26327	2			N	-0-					-0-
08	27666 X	27666	-0-	-0-	-0-	27666	2			N	-0-					-0-
09	0	27992	-0-	27992	27992	119	1	27873	2	N	-0-					-0-
10	52303 X	24311	-0-	-27992	-0-	24311	2			N	-0-					-0-
11	0	3244	-0-	3244	3244	3244	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863																
LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019													TOTAL DEPTH	12619	PERF.13452	- 22890
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	
06		102330 X	56690	-0-	-45640	-0-	383	1	56307	2	N	-0-			-0-	
07		95046 X	72330	-0-	-22716	-0-	717	1	71613	2	N	-0-			-0-	
08		104582 X	104582	-0-	-0-	-0-	709	1	103873	2	N	-0-			-0-	
09		0	94930	-0-	94930	94930	527	1	94403	2	N	-0-			-0-	
10		183037 X	88107	-0-	-94930	-0-	8	1	88099	2	N	-0-			-0-	
11		0	33046	-0-	33046	33046	33046	2			N	-0-			-0-	

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019													TOTAL DEPTH	12114	PERF.12550	- 20025
06		30536 X	30536	-0-	-0-	-0-	206	1	30330	2	N	-0-			-0-	
07		29729 X	27899	-0-	-1830	-0-	277	1	27622	2	N	-0-			-0-	
08		31809 X	31809	-0-	-0-	-0-	216	1	31593	2	N	-0-			-0-	
09		0	28043	-0-	28043	28043	156	1	27887	2	N	-0-			-0-	
10		55112 X	27069	-0-	-28043	-0-	3	1	27066	2	N	-0-			-0-	
11		0	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-			-0-	

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018													TOTAL DEPTH	12098	PERF.12516	- 20417
06		45750 X	40300	-0-	-5450	-0-	272	1	40028	2	N	-0-			-0-	
07		47275 X	40849	-0-	-6426	-0-	405	1	40444	2	N	-0-			-0-	
08		45435 X	45435	-0-	-0-	-0-	308	1	45127	2	N	-0-			-0-	
09		0	35886	-0-	35886	35886	199	1	35687	2	N	-0-			-0-	
10		71139 X	35253	-0-	-35886	-0-	3	1	35250	2	N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021													TOTAL DEPTH	13235	PERF.13519	- 24133
06		217500 X	116185	-0-	-101315	-0-	784	1	115401	2	N	-0-			-0-	
07		105834 X	105487	-0-	-347	-0-	1046	1	104441	2	N	-0-			-0-	
08		145607 X	134722	-0-	-10885	-0-	913	1	133809	2	N	-0-			-0-	
09		0	137534	-0-	137534	137534	763	1	136771	2	N	-0-			-0-	
10		259209 X	121675	-0-	-137534	-0-	11	1	121664	2	N	-0-			-0-	
11		0	36492	-0-	36492	36492	36492	2			N	-0-			-0-	

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022													TOTAL DEPTH	12078	PERF.12706	- 21106
06		422640 X	219455	-0-	-203185	-0-	1481	1	217974	2	N	-0-			-0-	
07		436728 X	221776	-0-	-214952	-0-	2198	1	219578	2	N	-0-			-0-	
08		436728 X	221985	-0-	-214743	-0-	1505	1	220480	2	N	-0-			-0-	
09		0	154953	-0-	154953	154953	859	1	154094	2	N	-0-			-0-	
10		310406 X	155453	-0-	-154953	-0-	15	1	155438	2	N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022													TOTAL DEPTH	13161	PERF.13365	- 23770
06		656190 X	322740	-0-	-333450	-0-	2179	1	320561	2	N	-0-			-0-	
07		338379 X	338379	-0-	-0-	-0-	3354	1	335025	2	N	-0-			-0-	
08		378258 X	378258	-0-	-0-	-0-	2564	1	375694	2	N	-0-			-0-	
09		0	300167	-0-	300167	300167	1665	1	298502	2	N	-0-			-0-	
10		597676 X	297509	-0-	-300167	-0-	28	1	297481	2	N	-0-			-0-	
11		0	113283	-0-	113283	113283	113283	2			N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4980 X	4954	-0-	-26	-0-	187	1	4767	3	Y	-0-	-0-
07	5146 X	4581	-0-	-565	-0-	173	1	4407	3	Y	-0-	-0-
08	0	3997	-0-	3997	3997	150	1	3845	3	Y	-0-	-0-
09	0	5846	-0-	5846	9843	224	1	5608	3	Y	-0-	-0-
10	0	5155	-0-	5155	14998	203	1	4947	3	Y	-0-	-0-
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	10048	5	4			Y	NO RPT	-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600												
06	1320 X	1094	-0-	-226	-0-	30	1	1064	2	Y	-0-	-0-
07	1364 X	1103	-0-	-261	-0-	23	1	1080	2	Y	-0-	-0-
08	0	982	-0-	982	982	1	1	981	2	Y	-0-	-0-
09	0	1032	-0-	1032	2014	36	1	996	2	Y	-0-	-0-
10	0	1118	-0-	1118	3132	34	1	1084	2	Y	-0-	-0-
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	2052					Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906												
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	25	1	1245	2	N	-0-	-0-
07	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	26	1	1272	2	N	-0-	-0-
08	0	1429	-0-	1429	1429	31	1	1398	2	N	-0-	-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	5010					N	NO RPT	-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323												
06	4260 X	4106	-0-	-154	-0-	4106	2			Y	-0-	-0-
07	4092 X	3142	-0-	-950	-0-	3142	2			Y	-0-	-0-
08	0	2946	-0-	2946	2946	2946	2			Y	-0-	-0-
09	0	1052	-0-	1052	3998	1052	2			Y	-0-	-0-
10	0	1237	-0-	1237	5235	1237	2			Y	-0-	-0-
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	1125					Y	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0	61	-0-	61	61	2	1	40	3	Y	17	5
09	0	124	-0-	124	185	5	1	119	3	Y	5	1
10	0	301	-0-	301	486	12	1	289	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT	-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A												
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-	-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-	-0-
08	0	423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-	-0-
09	0	993	-0-	993	1416	993	2			Y	-0-	-0-
10	0	474	-0-	474	1890	474	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1890					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499															
06		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	55	1	2721	2	N	-0-			-0-
07		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	53	1	2599	2	N	-0-			-0-
08		0	2927	-0-	2927	2927	63	1	2864	2	N	-0-			-0-
09		0	2844	-0-	2844	2844	54	1	2790	2	N	-0-			-0-
10		0	2123	-0-	2123	2123	7894	32	2091	2	N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7894				N	NO RPT			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953															
06		5190 X	5085	-0-	-105	-0-	192	1	4893	3	Y	-0-			-0-
07		5363 X	4907	-0-	-456	-0-	186	1	4720	3	Y	-0-			-0-
08		0	4379	-0-	4379	4379	164	1	4213	3	Y	-0-			-0-
09		0	5341	-0-	5341	9720	204	1	5124	3	Y	-0-			-0-
10		0	5069	-0-	5069	14789	13	4	4864	3	Y	-0-			-0-
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	9689	5	4			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445															
06		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	79	1	3889	2	N	-0-			-0-
07		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	82	1	4016	2	N	-0-			-0-
08		0	4124	-0-	4124	4124	88	1	4036	2	N	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	11986					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	960 N	871	-0-	-89	-0-	871	2			Y	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			-0-
08	0	493	-0-	493	493	493	2			Y	-0-			-0-
09	0	507	-0-	507	1000	507	2			Y	-0-			-0-
10	0	256	-0-	256	1256	256	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1256					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191														
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	446	3	Y	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	3	Y	-0-			-0-
08	0	638	-0-	638	638	24	1	614	3	Y	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	1852	1	4			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755														
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	504 X	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	2	N	-0-			-0-
07	775 X	775	-0-	-0-	-0-	15	1	760	2	N	-0-			-0-
08	0	859	-0-	859	859	18	1	841	2	N	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	2564					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061														
06	270 N	92	-0-	-178	-0-	3	1	89	3	Y	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-			-0-
08	0	332	-0-	332	332	12	1	313	3	Y	6	4	1	2
09	0	247	-0-	247	579	7	9							
10	0	249	-0-	249	828	9	1	237	3	Y	-0-	2	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	828	1	4	239	3	Y	-0-			-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	89	1	2259	3	N	-0-			-0-
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	87	1	2209	3	N	-0-			-0-
08	0	2068	-0-	2068	2068	77	1	1990	3	N	-0-			-0-
09	0	1969	-0-	1969	4037	1	4							
10	0	1854	-0-	1854	5891	75	1	1889	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5891	5	4	1779	3	N	-0-			-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	89	1	2259	3	N	-0-			-0-
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	87	1	2209	3	N	-0-			-0-
08	0	2068	-0-	2068	2068	77	1	1990	3	N	-0-			-0-
09	0	1969	-0-	1969	4037	1	4							
10	0	1854	-0-	1854	5891	73	1	1779	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5891	2	4			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	16	1	796	2	N	-0-	-0-
07	840 X	840	-0-	-0-	-0-	17	1	823	2	N	-0-	-0-
08	0	847	-0-	847	847	18	1	829	2	N	-0-	-0-
09	0	828	-0-	828	1675	16	1	812	2	N	-0-	-0-
10	0	951	-0-	951	2626	14	1	937	2	N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT	-0-
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377												
06	2730 X	2442	-0-	-288	-0-	91	1	2317	3	Y	31	40 1 2
						34	9					
07	2821 X	2436	-0-	-385	-0-	92	1	2323	3	Y	19	13 1 8
						21	9					
08	0	2487	-0-	2487	2487	92	1	2371	3	Y	21	23 1 6
						1	4	23	9			
09	0	2483	-0-	2483	4970	94	1	2354	3	Y	26	31 1 1
						6	4	29	9			
10	0	2382	-0-	2382	7352	92	1	2246	3	Y	38	15 1 24
						2	4	42	9			
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	4922					Y	NO RPT	24
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446												
06	6870 X	217	-0-	-6653	-0-	8	1	209	3	Y	-0-	-0-
07	341 X	34	-0-	-307	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	431	-0-	431	431	16	1	413	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
10	0	614	-0-	614	1045	24	1	589	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	835					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 #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	41 1	1047 3	Y	122	141 1	6	
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	134 9	935 3	Y	87	58 1	35	
08	0	849	-0-	849	849	37 1	697 3	Y	114	114 1	35	
09	0	1269	-0-	1269	2118	96 9	1029 3	Y	178	205 1	8	
10	0	845	-0-	845	2963	27 1	778 3	Y	31	19 1	20	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2963	3 4	34 9	Y	NO RPT		20	

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901												
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	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												
06	5490 X	5128	-0-	-362	-0-	102 1	5026 2	N	-0-		-0-	
07	5239 X	4834	-0-	-405	-0-	96 1	4738 2	N	-0-		-0-	
08	0	6023	-0-	6023	6023	129 1	5894 2	N	-0-		-0-	
09	0	5492	-0-	5492	11515	105 1	5387 2	N	-0-		-0-	
10	0	5856	-0-	5856	17371	88 1	5768 2	N	-0-		-0-	
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	12241			N	NO RPT		-0-	

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562												
06	1230 N	632	-0-	-598	-0-	632 3		N	-0-		-0-	
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	520 3	755 9	N	686	362 1	324	
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	698 3	142 9	N	129		453	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		313	

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101												
06	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	69 1	1139 3	Y	18	18 1	1	
07	3100 N	9172	-0-	6072	6072	31 4	20 9					
08	0	7856	-0-	7856	13928	416 1	8565 3	Y	145	141 1	5	
09	0	7041	-0-	7041	20969	31 4	160 9					
10	0	6813	-0-	6813	27782	366 1	7299 3	Y	125	124 1	6	
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	26942	53 4	138 9					
						330 1	6562 3	Y	115	116 1	5	
						22 4	127 9					
						339 1	6334 3	Y	115	113 1	7	
						13 4	127 9					
								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 #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	81	1	1346	3	Y	8	-0-
						37	4	9	9			
07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	122	1	2499	3	Y	6	-0-
						9	4	7	9			
08	0	2047	-0-	2047	2047	98	1	1935	3	Y	1	-0-
						13	4	1	9			
09	0	1910	-0-	1910	3957	91	1	1806	3	Y	6	-0-
						6	4	7	9			
10	0	1870	-0-	1870	5827	95	1	1770	3	Y	2	-0-
						3	4	2	9			
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	3277					Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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												
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	101	1	4965	2	N	-0-	-0-
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	104	1	5107	2	N	-0-	-0-
08	0	5575	-0-	5575	5575	119	1	5456	2	N	-0-	-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	18163					N	NO RPT	-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866												
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	-0-
08	0	305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-	-0-
10	0	138	-0-	138	443	138	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	443					Y	NO RPT	-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663												
06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	1443	1	3427	3	Y	63	17
						18	4	69	9			
07	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	1339	1	3400	3	Y	71	39
						17	4	78	9			
08	0	6370	-0-	6370	6370	1716	1	4485	3	Y	135	113
						20	4	149	9			
09	0	5935	-0-	5935	12305	1726	1	4059	3	Y	120	35
						18	4	132	9			
10	0	5514	-0-	5514	17819	1811	1	3614	3	Y	81	56
						89	9					
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	17189					Y	NO RPT	56

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934												
06	1590 N	1464	-0-	-126	-0-	1464	2			Y	-0-	-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-	-0-
08	0	2902	-0-	2902	2902	2902	2			Y	-0-	-0-
09	0	2361	-0-	2361	5263	2361	2			Y	-0-	-0-
10	0	1818	-0-	1818	7081	1818	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7081					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
11		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	
06	5250 X	1369	-0-	-3881	-0-	398	1	946	3	Y	18	27 1	5
						5	4	20	9				
07	5425 X	3495	-0-	-1930	-0-	962	1	2441	3	Y	74	39 1	40
						11	4	81	9				
08	0	3171	-0-	3171	3171	861	1	2249	3	Y	46	48 1	38
						10	4	51	9				
09	0	2579	-0-	2579	5750	746	1	1754	3	Y	65	84 1	19
						7	4	72	9				
10	0	2653	-0-	2653	8403	854	1	1705	3	Y	85	45 1	59
						94	9						
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	5013					Y	NO RPT		59

LARRY MILES		WELL #:		1H	RRCID ->	269445	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	13532	PERF.	13744 - 17904
06	DLQ G-10	2867	-0-	2867	8404	80	1	2787	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	523	-0-	523	8927	11	1	512	2	Y	-0-	-0-
08	0	376	-0-	376	9303	376	2			Y	-0-	-0-
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	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	11672					Y	NO RPT	-0-

ARN EF		WELL #:		6H	RRCID ->	270645	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9977 - 14646	
06	5280 X	2503	-0-	-2777	-0-	126	1	2095	3	Y	204	211 1	6
						58	4	224	9				
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	184	1	3779	3	Y	402	394 1	14
						13	4	442	9				
08	0	2569	-0-	2569	2569	109	1	2179	3	Y	241	244 1	11
						16	4	265	9				
09	0	129	-0-	129	2698	6	1	113	3	Y	9	20 1	-0-
						10	9						
10	0	69	-0-	69	2767	4	1	65	3	Y	-0-	-0-	
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT	-0-	

ARN EF		WELL #:		7H	RRCID ->	270650	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	10105 - 14596	
06	2700 X	1577	-0-	-1123	-0-	75	1	1244	3	Y	204	206 1	6
						34	4	224	9				
07	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	105	1	2151	3	Y	299	294 1	11
						7	4	329	9				
08	0	2262	-0-	2262	2262	96	1	1896	3	Y	234	234 1	11
						13	4	257	9				
09	0	583	-0-	583	2845	25	1	491	3	Y	60	68 1	3
						1	4	66	9				
10	0	1122	-0-	1122	3967	54	1	1005	3	Y	55	54 1	4
						2	4	61	9				
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	1447					Y	NO RPT		4

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	114 1	5620 2		N	-0-			-0-
07	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	115 1	5646 2		N	-0-			-0-
08	0	6022	-0-	6022	6022	129 1	5893 2		N	-0-			-0-
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 X NO RPT		-0-	-0-	16549				N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2328				Y	-0-			-0-
07	2328 X	-0-	-0-	-2328	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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													
06	6210 X	2974	-0-	-3236	-0-	149 1	2468 3		Y	263	268 1		8
						68 4	289 9						
07	5394 X	4548	-0-	-846	-0-	191 1	3937 3		Y	368	363 1		13
						15 4	405 9						
08	0	4729	-0-	4729	4729	206 1	4099 3		Y	359	356 1		16
						29 4	395 9						
09	0	3775	-0-	3775	8504	168 1	3341 3		Y	232	237 1		11
						11 4	255 9						
10	0	3999	-0-	3999	12503	188 1	3512 3		Y	265	259 1		17
						7 4	292 9						
11	4410 X NO RPT		-0-	-4410	8093				Y	NO RPT			17

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798													
06	4380 X	3038	-0-	-1342	-0-	149 1	2469 3		Y	320	322 1		9
						68 4	352 9						
07	4495 X	4451	-0-	-44	-0-	185 1	3819 3		Y	394	389 1		14
						14 4	433 9						
08	0	4150	-0-	4150	4150	179 1	3570 3		Y	341	340 1		15
						26 4	375 9						
09	0	3075	-0-	3075	7225	136 1	2711 3		Y	199	205 1		9
						9 4	219 9						
10	0	3668	-0-	3668	10893	167 1	3108 3		Y	352	338 1		23
						6 4	387 9						
11	4320 X NO RPT		-0-	-4320	6573				Y	NO RPT			23

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	3570 X	2110	-0-	-1460	-0-	109 1	1801 3	1801 3	Y	137	137 1		4
						49 4	151 9	151 9					
07	3689 X	3369	-0-	-320	-0-	148 1	3042 3	3042 3	Y	153	152 1		5
						11 4	168 9	168 9					
08	0	3653	-0-	3653	3653	163 1	3250 3	3250 3	Y	197	193 1		9
						23 4	217 9	217 9					
09	0	3593	-0-	3593	7246	164 1	3247 3	3247 3	Y	156	158 1		7
						10 4	172 9	172 9					
10	0	3072	-0-	3072	10318	144 1	2690 3	2690 3	Y	211	204 1		14
						6 4	232 9	232 9					
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	7048				Y	NO RPT			14

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731													
06	6960 X	6439	-0-	-521	-0-	241 1	6136 3	6136 3	Y	56	70 1		44
						62 9							
07	7037 X	6707	-0-	-330	-0-	251 1	6367 3	6367 3	Y	80	93 1		31
						1 4	88 9	88 9					
08	0	6841	-0-	6841	6841	253 1	6501 3	6501 3	Y	76	55 1		52
						3 4	84 9	84 9					
09	0	6287	-0-	6287	13128	237 1	5944 3	5944 3	Y	83	105 1		30
						15 4	91 9	91 9					
10	0	6167	-0-	6167	19295	239 1	5834 3	5834 3	Y	80	53 1		57
						6 4	88 9	88 9					
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	12815				Y	NO RPT			57

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155													
06	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	229 1	11285 2	11285 2	N	-0-			-0-
07	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	232 1	11441 2	11441 2	N	-0-			-0-
08	0	6665	-0-	6665	6665	143 1	6522 2	6522 2	N	-0-			-0-
09	0	23246	-0-	23246	29911	444 1	22802 2	22802 2	N	-0-			-0-
10	0	16060	-0-	16060	45971	240 1	15820 2	15820 2	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	45971				N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463													
06	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	215 1	10585 2	10585 2	N	-0-			-0-
07	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	137 1	6736 2	6736 2	N	-0-			-0-
08	0	10584	-0-	10584	10584	226 1	10358 2	10358 2	N	-0-			-0-
09	0	10376	-0-	10376	20960	198 1	10178 2	10178 2	N	-0-			-0-
10	0	10621	-0-	10621	31581	159 1	10462 2	10462 2	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	31581				N	NO RPT			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600													
06	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	332 1	8455 3	8455 3	Y	120	68 1		96
						132 9							
07	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	336 1	8547 3	8547 3	Y	111	164 1		43
						2 4	122 9	122 9					
08	0	7060	-0-	7060	7060	260 1	6681 3	6681 3	Y	105	76 1		72
						3 4	116 9	116 9					
09	0	5447	-0-	5447	12507	203 1	5103 3	5103 3	Y	116	146 1		42
						13 4	128 9	128 9					
10	0	6326	-0-	6326	18833	245 1	5964 3	5964 3	Y	101	70 1		73
						6 4	111 9	111 9					
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	11213				Y	NO RPT			73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5880 X	5480	-0-	-400	-0-	204	1	5203	3	Y	66	34	1	53
						73	9							
07	6076 X	5748	-0-	-328	-0-	214	1	5453	3	Y	72	97	1	28
						2	4							
08	0	7532	-0-	7532	7532	279	1	7159	3	Y	83	54	1	57
						3	4							
09	0	6331	-0-	6331	13863	239	1	5992	3	Y	77	106	1	28
						15	4							
10	0	5485	-0-	5485	19348	213	1	5183	3	Y	76	49	1	55
						5	4							
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	13798			84	9	Y	NO RPT			55
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
06	27625 X	27625	-0-	-0-	-0-	550	1	27075	2	N	-0-			-0-
07	28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	571	1	28094	2	N	-0-			-0-
08	0	28773	-0-	28773	28773	615	1	28158	2	N	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	83403					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423														
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	4	1	198	2	N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-			-0-
08	0	165	-0-	165	165	4	1	161	2	N	-0-			-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	487					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589														
06	50671 X	50671	-0-	-0-	-0-	1008	1	49663	2	N	-0-			-0-
07	50290 X	50290	-0-	-0-	-0-	1001	1	49289	2	N	-0-			-0-
08	0	46287	-0-	46287	46287	990	1	45297	2	N	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	46291	4	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	46291					N	-0-			-0-
11	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														
06	40858 X	40858	-0-	-0-	-0-	813	1	40045	2	N	-0-			-0-
07	40913 X	40913	-0-	-0-	-0-	815	1	40098	2	N	-0-			-0-
08	0	41824	-0-	41824	41824	894	1	40930	2	N	-0-			-0-
09	0	34636	-0-	34636	76460	661	1	33975	2	N	-0-			-0-
10	0	28227	-0-	28227	104687	423	1	27804	2	N	-0-			-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	104627					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888														
06	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	349	1	17172	2	N	-0-			-0-
07	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	371	1	18272	2	N	-0-			-0-
08	0	11387	-0-	11387	11387	243	1	11144	2	N	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	92650					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0	27	-0-	27	27	1	1	25	3	Y	1	1 1
09	0	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT	-0-
						1	9					

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655												
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	21	1	1043	2	N	-0-	-0-
07	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	23	1	1154	2	N	-0-	-0-
08	0	1184	-0-	1184	1184	25	1	1159	2	N	-0-	-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	3058					N	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000												
06	8790 X	4165	-0-	-4625	-0-	157	1	4008	3	Y	-0-	-0-
07	9083 X	4479	-0-	-4604	-0-	169	1	4309	3	Y	-0-	-0-
08	0	6853	-0-	6853	6853	257	1	6593	3	Y	-0-	-0-
09	0	3325	-0-	3325	10178	127	1	3190	3	Y	-0-	-0-
10	0	6381	-0-	6381	16559	252	1	6123	3	Y	-0-	-0-
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	12239	6	4			Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728												
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	68	1	3331	2	N	-0-	-0-
07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	74	1	3652	2	N	-0-	-0-
08	0	4527	-0-	4527	4527	97	1	4430	2	N	-0-	-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	25853					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462												
06	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	611	1	30092	2	N	-0-	-0-
07	30826 X	30826	-0-	-0-	-0-	614	1	30212	2	N	-0-	-0-
08	0	22966	-0-	22966	22966	491	1	22475	2	N	-0-	-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	65838					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251												
06	36962 X	36962	-0-	-0-	-0-	736	1	36226	2	N	-0-	-0-
07	37639 X	37639	-0-	-0-	-0-	750	1	36889	2	N	-0-	-0-
08	0	31531	-0-	31531	31531	674	1	30857	2	N	-0-	-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	113625					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	291	1	14356	2	N	-0-		-0-	
07	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	278	1	13659	2	N	-0-		-0-	
08	0	16126	-0-	16126	16126	345	1	15781	2	N	-0-		-0-	
09	0	14051	-0-	14051	30177	268	1	13783	2	N	-0-		-0-	
10	0	15605	-0-	15605	45782	234	1	15371	2	N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	45782					N	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510														
06	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	274	1	13519	2	N	-0-		-0-	
07	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	246	1	12109	2	N	-0-		-0-	
08	0	12709	-0-	12709	12709	272	1	12437	2	N	-0-		-0-	
09	0	12389	-0-	12389	25098	237	1	12152	2	N	-0-		-0-	
10	0	15478	-0-	15478	40576	232	1	15246	2	N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	40576					N	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546														
06	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	258	1	12702	2	N	-0-		-0-	
07	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	249	1	12273	2	N	-0-		-0-	
08	0	12603	-0-	12603	12603	269	1	12334	2	N	-0-		-0-	
09	0	10899	-0-	10899	23502	208	1	10691	2	N	-0-		-0-	
10	0	13172	-0-	13172	36674	197	1	12975	2	N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	36674					N	NO RPT		-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895														
06	9090 X	7434	-0-	-1656	-0-	281	1	7152	3	Y	1	2	1	-0-
07	9393 X	8997	-0-	-396	-0-	340	1	8653	3	Y	2	1	1	1
08	0	7653	-0-	7653	7653	287	1	7361	3	Y	2	2	1	1
09	0	10606	-0-	10606	18259	406	1	10175	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	7312	-0-	7312	25571	288	1	7017	3	Y	-0-			-0-
11	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	16871					Y	NO RPT			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	526	1	2540	3	Y	546	475	1	257
07	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	543	1	2357	3	Y	651	617	1	291
08	0	3903	-0-	3903	3903	1059	1	2244	3	Y	521	716	1	257
09	0	6870	-0-	6870	10773	1789	1	4269	3	Y	711	725	1	243
10	0	5774	-0-	5774	16547	1608	1	3479	3	Y	516	556	1	203
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16547					Y	NO RPT			203

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	526 1	1038 3	40 4	327 9	Y	297	248 1			134	
07	659 X	659	-0-	-0-	-0-	543 1	57 3	2 4	57 9	Y	52	126 1			60	
08	0	1809	-0-	1809	1809	479 1	1015 3	12 4	303 9	Y	275	185 1			136	
09	0	5027	-0-	5027	6836	1291 1	3078 3	21 4	637 9	Y	579	517 1			198	
10	0	3090	-0-	3090	9926	881 1	1906 3	65 4	238 9	Y	216	329 1			85	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9926					Y	NO RPT				85	

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729																
06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	526 1	1347 3	52 4	422 9	Y	384	340 1			184	
07	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	543 1	867 3	28 4	300 9	Y	273	310 1			147	
08	0	2288	-0-	2288	2288	568 1	1204 3	15 4	501 9	Y	455	442 1			224	
09	0	1958	-0-	1958	4246	451 1	1075 3	7 4	425 9	Y	386	478 1			132	
10	0	2110	-0-	2110	6356	513 1	1109 3	38 4	450 9	Y	409	380 1			161	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6356					Y	NO RPT				161	

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075																
06	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	187 1	9213 2			N	-0-				-0-	
07	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	173 1	8495 2			N	-0-				-0-	
08	0	9068	-0-	9068	9068	194 1	8874 2			N	-0-				-0-	
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 X	NO RPT	-0-	-0-	26609					N	NO RPT				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287																
06	37875 X	37875	-0-	-0-	-0-	754 1	37121 2			N	-0-				-0-	
07	38487 X	38487	-0-	-0-	-0-	766 1	37721 2			N	-0-				-0-	
08	0	38988	-0-	38988	38988	834 1	38154 2			N	-0-				-0-	
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 X	NO RPT	-0-	-0-	115149					N	NO RPT				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195																
06	47106 X	47106	-0-	-0-	-0-	937 1	46169 2			N	-0-				-0-	
07	42465 X	42465	-0-	-0-	-0-	846 1	41619 2			N	-0-				-0-	
08	0	38772	-0-	38772	38772	829 1	37943 2			N	-0-				-0-	
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 X	NO RPT	-0-	-0-	83139					N	NO RPT				-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		16770 X	14181	-0-	-2589	-0-	536	1	13645	3	Y	-0-
07		15407 X	14326	-0-	-1081	-0-	542	1	13781	3	Y	-0-
08		0	13307	-0-	13307	13307	499	1	12802	3	Y	-0-
09		0	13243	-0-	13243	26550	506	1	12704	3	Y	-0-
10		0	10594	-0-	10594	37144	418	1	10166	3	Y	-0-
11		14190 X	NO RPT	-0-	-14190	22954	10	4			Y	-0-
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462												
06		13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	272	1	13411	2	N	-0-
07		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	274	1	13507	2	N	-0-
08		0	13479	-0-	13479	13479	288	1	13191	2	N	-0-
09		0	12967	-0-	12967	26446	248	1	12719	2	N	-0-
10		0	13387	-0-	13387	39833	200	1	13187	2	N	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	39833					N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825												
06		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	166	1	8158	2	N	-0-
07		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	150	1	7403	2	N	-0-
08		0	7904	-0-	7904	7904	169	1	7735	2	N	-0-
09		0	7488	-0-	7488	15392	143	1	7345	2	N	-0-
10		0	7123	-0-	7123	22515	107	1	7016	2	N	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	22515					N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570												
06		33102 X	33102	-0-	-0-	-0-	659	1	32443	2	N	-0-
07		32406 X	32406	-0-	-0-	-0-	645	1	31761	2	N	-0-
08		0	33856	-0-	33856	33856	724	1	33132	2	N	-0-
09		0	31894	-0-	31894	65750	609	1	31285	2	N	-0-
10		0	32239	-0-	32239	97989	483	1	31756	2	N	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	97989					N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828												
06		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	30	1	1455	2	N	-0-
07		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	2	N	-0-
08		0	1663	-0-	1663	1663	36	1	1627	2	N	-0-
09		0	1433	-0-	1433	3096	27	1	1406	2	N	-0-
10		0	1522	-0-	1522	4618	23	1	1499	2	N	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4618					N	-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031												
06		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	510	1	1200	3	Y	92
07		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	46	4	229	9	Y	61
08		0	2425	-0-	2425	2425	527	1	721	3	Y	144
09		0	2469	-0-	2469	4894	23	4	107	9	Y	91
10		0	2338	-0-	2338	7232	669	1	1418	3	Y	89
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	7232	17	4	321	9	Y	89

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	786 X	786	-0-	-0-	-0-	526 1	247 3	9 4	4 9	Y	4	36 1		20
07	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	543 1	407 3	13 4	64 9	Y	58	53 1		25
08	0	1365	-0-	1365	1365	351 1	742 3	8 4	264 9	Y	240	153 1		118
09	0	1333	-0-	1333	2698	311 1	743 3	5 4	274 9	Y	249	282 1		85
10	0	1538	-0-	1538	4236	393 1	849 3	28 4	268 9	Y	244	233 1		96
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4236					Y	NO RPT			96
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	526 1	3070 3	119 4	204 9	Y	185	146 1		79
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	543 1	2554 3	83 4	64 9	Y	58	93 1		44
08	0	3764	-0-	3764	3764	1164 1	2466 3	29 4	105 9	Y	95	101 1		47
09	0	4239	-0-	4239	8003	1185 1	2827 3	20 4	207 9	Y	188	171 1		64
10	0	4376	-0-	4376	12379	1272 1	2751 3	94 4	259 9	Y	235	207 1		92
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12379					Y	NO RPT			92
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101			300
07	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	543 1	3366 3	110 4	415 9	Y	377	460 1		217
08	0	5986	-0-	5986	5986	1683 1	3567 3	43 4	693 9	Y	630	638 1		310
09	0	5991	-0-	5991	11977	1592 1	3798 3	26 4	575 9	Y	523	654 1		179
10	0	5782	-0-	5782	17759	1650 1	3569 3	122 4	441 9	Y	401	422 1		158
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17759					Y	NO RPT			158
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
06	701 X	701	-0-	-0-	-0-	14 1	687 2			N	-0-			-0-
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	9 1	425 2			N	-0-			-0-
08	0	415	-0-	415	415	9 1	406 2			N	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	912					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865														
06	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	240 1	11797 2			N	-0-			-0-
07	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	118 1	5808 2			N	-0-			-0-
08	0	3825	-0-	3825	3825	82 1	3743 2			N	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	7214					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 #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730													
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	EOM BALANCE
06		17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	344	1	16919	2	N	-0-	-0-
07		18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	361	1	17752	2	N	-0-	-0-
08		0	18358	-0-	18358	18358	393	1	17965	2	N	-0-	-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	53996					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900													
06		22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	444	1	21858	2	N	-0-	-0-
07		22898 X	22898	-0-	-0-	-0-	456	1	22442	2	N	-0-	-0-
08		0	23004	-0-	23004	23004	492	1	22512	2	N	-0-	-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	66391					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886													
06		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	202	1	9946	2	N	-0-	-0-
07		10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	203	1	10001	2	N	-0-	-0-
08		0	10127	-0-	10127	10127	217	1	9910	2	N	-0-	-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	29706					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663													
06		20274 X	20274	-0-	-0-	-0-	403	1	19871	2	N	-0-	-0-
07		20588 X	20588	-0-	-0-	-0-	410	1	20178	2	N	-0-	-0-
08		0	21142	-0-	21142	21142	452	1	20690	2	N	-0-	-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	59604					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827													
06		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	34	1	1685	2	N	-0-	-0-
07		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	36	1	1761	2	N	-0-	-0-
08		0	1990	-0-	1990	1990	43	1	1947	2	N	-0-	-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	5956					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500													
06		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	339	1	16690	2	N	-0-	-0-
07		16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	336	1	16541	2	N	-0-	-0-
08		0	8443	-0-	8443	8443	181	1	8262	2	N	-0-	-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	43943					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494													
06		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	80	1	3949	2	N	-0-	-0-
07		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	47	1	2324	2	N	-0-	-0-
08		0	2509	-0-	2509	2509	54	1	2455	2	N	-0-	-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	5489					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 #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016												TOTAL DEPTH	9551	PERF.10135	- 18676
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	
06		23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	476	1	23430	2	N	-0-		-0-	
07		24143 X	24143	-0-	-0-	-0-	481	1	23662	2	N	-0-		-0-	
08		0	23711	-0-	23711	23711	507	1	23204	2	N	-0-		-0-	
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 X	NO RPT	-0-	-0-	68856					N	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016												TOTAL DEPTH	9572	PERF.10119	- 18651
06		25272 X	25272	-0-	-0-	-0-	503	1	24769	2	N	-0-		-0-	
07		25546 X	25546	-0-	-0-	-0-	509	1	25037	2	N	-0-		-0-	
08		0	25627	-0-	25627	25627	548	1	25079	2	N	-0-		-0-	
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 X	NO RPT	-0-	-0-	73170					N	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017												TOTAL DEPTH	9924	PERF.10089	- 16094
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		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
06		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	153	1	7535	2	N	-0-		-0-	
07		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	151	1	7423	2	N	-0-		-0-	
08		0	8203	-0-	8203	8203	175	1	8028	2	N	-0-		-0-	
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 X	NO RPT	-0-	-0-	22247					N	NO RPT		-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017												TOTAL DEPTH	12830	PERF.13002	- 20323
06		17070 X	12979	-0-	-4091	-0-	490	1	12468	3	Y	19	20	1	
							21	9							
07		15810 X	12015	-0-	-3795	-0-	455	1	11550	3	Y	7	5	1	
							2	4							
08		0	12139	-0-	12139	12139	455	1	11671	3	Y	7	8	1	
							5	4							
09		0	9560	-0-	9560	21699	365	1	9158	3	Y	13	14	1	
							23	4							
10		0	13118	-0-	13118	34817	514	1	12532	3	Y	54	21	1	
							13	4							
11		12990 X	NO RPT	-0-	-12990	21827					Y	NO RPT		34	

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2490 X	2351	-0-	-139	-0-	89	1	2255	3	Y	6	11	1	-0-
07	2573 X	2423	-0-	-150	-0-	92	1	2323	3	Y	7	4	1	3
08	0	2433	-0-	2433	2433	91	1	2333	3	Y	7	8	1	2
09	0	2243	-0-	2243	4676	85	1	2124	3	Y	26	27	1	1
10	0	2254	-0-	2254	6930	87	1	2126	3	Y	35	14	1	22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6930	2	4	39	9	Y	NO RPT			22
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
06	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	48	1	1231	3	Y	-0-			-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1132	3	Y	-0-			-0-
08	0	1074	-0-	1074	1074	40	1	1033	3	Y	-0-			-0-
09	0	2060	-0-	2060	3134	79	1	1976	3	Y	-0-			-0-
10	0	2823	-0-	2823	5957	111	1	2709	3	Y	-0-			-0-
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	4667	3	4			Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
06	12240 X	11585	-0-	-655	-0-	437	1	11126	3	Y	20	35	1	1
07	12276 X	11515	-0-	-761	-0-	435	1	11061	3	Y	15	10	1	6
08	0	10728	-0-	10728	10728	401	1	10304	3	Y	16	17	1	5
09	0	11271	-0-	11271	21999	430	1	10778	3	Y	33	37	1	1
10	0	10701	-0-	10701	32700	417	1	10142	3	Y	120	46	1	75
11	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	21120	10	4	132	9	Y	NO RPT			75
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
06	30280 X	30280	-0-	-0-	-0-	603	1	29677	2	N	-0-			-0-
07	30621 X	30621	-0-	-0-	-0-	610	1	30011	2	N	-0-			-0-
08	0	30323	-0-	30323	30323	648	1	29675	2	N	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	85903					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
06	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	407	1	20021	2	N	-0-			-0-
07	18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	372	1	18307	2	N	-0-			-0-
08	0	20787	-0-	20787	20787	444	1	20343	2	N	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	59247					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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
06	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	397 1	19553 2	N	-0-		-0-	-0-
07	17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	344 1	16907 2	N	-0-		-0-	-0-
08	0	16599	-0-	16599	16599	355 1	16244 2	N	-0-		-0-	-0-
09	0	17017	-0-	17017	33616	325 1	16692 2	N	-0-		-0-	-0-
10	0	15309	-0-	15309	48925	229 1	15080 2	N	-0-		-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	48925			N	NO RPT		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601												
06	34680 X	34680	-0-	-0-	-0-	690 1	33990 2	N	-0-		-0-	-0-
07	35094 X	35094	-0-	-0-	-0-	699 1	34395 2	N	-0-		-0-	-0-
08	0	27396	-0-	27396	27396	586 1	26810 2	N	-0-		-0-	-0-
09	0	38697	-0-	38697	66093	739 1	37958 2	N	-0-		-0-	-0-
10	0	39909	-0-	39909	106002	598 1	39311 2	N	-0-		-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	106002			N	NO RPT		-0-	-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850												
06	2940 X	2350	-0-	-590	-0-	526 1	1589 3	Y	158	123 1		66
						61 4	174 9					
07	2759 X	2726	-0-	-33	-0-	543 1	1943 3	Y	161	155 1		72
						63 4	177 9					
08	0	2271	-0-	2271	2271	667 1	1414 3	Y	157	178 1		77
						17 4	173 9					
09	0	3338	-0-	3338	5609	900 1	2146 3	Y	253	244 1		86
						14 4	278 9					
10	0	3140	-0-	3140	8749	906 1	1958 3	Y	191	202 1		75
						66 4	210 9					
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	6109			Y	NO RPT			75

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011												
06	22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	454 1	22353 2	N	-0-		-0-	-0-
07	22003 X	22003	-0-	-0-	-0-	438 1	21565 2	N	-0-		-0-	-0-
08	0	22275	-0-	22275	22275	476 1	21799 2	N	-0-		-0-	-0-
09	0	16618	-0-	16618	38893	317 1	16301 2	N	-0-		-0-	-0-
10	0	14700	-0-	14700	53593	220 1	14480 2	N	-0-		-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	53593			N	NO RPT		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078												
06	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	377 1	18562 2	N	-0-		-0-	-0-
07	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	474 1	23317 2	N	-0-		-0-	-0-
08	0	22794	-0-	22794	22794	487 1	22307 2	N	-0-		-0-	-0-
09	0	19801	-0-	19801	42595	378 1	19423 2	N	-0-		-0-	-0-
10	0	23672	-0-	23672	66267	354 1	23318 2	N	-0-		-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	66267			N	NO RPT		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080												
06	31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	630 1	31025 2	N	-0-		-0-	-0-
07	32925 X	32925	-0-	-0-	-0-	656 1	32269 2	N	-0-		-0-	-0-
08	0	33774	-0-	33774	33774	722 1	33052 2	N	-0-		-0-	-0-
09	0	30460	-0-	30460	64234	582 1	29878 2	N	-0-		-0-	-0-
10	0	37267	-0-	37267	101501	558 1	36709 2	N	-0-		-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	101501			N	NO RPT		-0-	-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
06		14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	281	1	13829	2	N	-0-					-0-
07		14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	281	1	13818	2	N	-0-					-0-
08		0	14059	-0-	14059	14059	301	1	13758	2	N	-0-					-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	39858					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504																	
06		24686 X	24686	-0-	-0-	-0-	491	1	24195	2	N	-0-					-0-
07		23621 X	23621	-0-	-0-	-0-	470	1	23151	2	N	-0-					-0-
08		0	25095	-0-	25095	25095	537	1	24558	2	N	-0-					-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	70801					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417																	
06		2910 X	2477	-0-	-433	-0-	510	1	1563	3	Y	313	281	1			152
							60	4	344	9							
07		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	543	1	2121	3	Y	237	234	1	44	7	111
							69	4	261	9							
08		0	3980	-0-	3980	3980	1141	1	2417	3	Y	357	181	1			176
							29	4	393	9							
09		0	4572	-0-	4572	8552	1229	1	2932	3	Y	355	410	1			121
							20	4	391	9							
10		DLQ G-10	5856	-0-	5856	14408	1687	1	3650	3	Y	358	338	1			141
							125	4	394	9							
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14408					Y	NO RPT					141

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943																	
06		26426 X	26426	-0-	-0-	-0-	526	1	25900	2	N	-0-					-0-
07		27107 X	27107	-0-	-0-	-0-	540	1	26567	2	N	-0-					-0-
08		0	28899	-0-	28899	28899	618	1	28281	2	N	-0-					-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	82543					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360																	
06		3390 X	2229	-0-	-1161	-0-	290	1	1604	3	Y	249	199	1			108
							61	4	274	9							
07		4712 X	1718	-0-	-2994	-0-	527	1	962	3	Y	180	196	1			92
							31	4	198	9							
08		0	3775	-0-	3775	3775	1061	1	2247	3	Y	400	300	1			197
							27	4	440	9							
09		0	4464	-0-	4464	8239	1162	1	2773	3	Y	464	502	1			159
							19	4	510	9							
10		0	4476	-0-	4476	12715	1269	1	2747	3	Y	333	361	1			131
							94	4	366	9							
11		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	10495					Y	NO RPT					131

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866																	
06		27688 X	27688	-0-	-0-	-0-	551	1	27137	2	N	-0-					-0-
07		28537 X	28537	-0-	-0-	-0-	568	1	27969	2	N	-0-					-0-
08		0	29912	-0-	29912	29912	640	1	29272	2	N	-0-					-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	85574					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		25933 X	25933	-0-	-0-	-0-	516	1	25417	2	N	-0-			-0-
07		27085 X	27085	-0-	-0-	-0-	539	1	26546	2	N	-0-			-0-
08		0	29155	-0-	29155	29155	623	1	28532	2	N	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	83264					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554															
06		25913 X	25913	-0-	-0-	-0-	516	1	25397	2	N	-0-			-0-
07		28759 X	28759	-0-	-0-	-0-	573	1	28186	2	N	-0-			-0-
08		0	28910	-0-	28910	28910	618	1	28292	2	N	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	83780					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760															
06		22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	444	1	21845	2	N	-0-			-0-
07		21613 X	21613	-0-	-0-	-0-	430	1	21183	2	N	-0-			-0-
08		0	24851	-0-	24851	24851	531	1	24320	2	N	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	68090					N	NO RPT			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884															
06		3240 X	3033	-0-	-207	-0-	603	1	1995	3	Y	395	305	1	165
07		2852 X	2256	-0-	-596	-0-	543	1	1501	3	Y	148	213	1	100
08		0	3326	-0-	3326	3326	947	1	2007	3	Y	316	278	1	156
09		0	4786	-0-	4786	8112	1278	1	3049	3	Y	398	418	1	136
10		0	4605	-0-	4605	12717	1319	1	2853	3	Y	305	321	1	120
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	9687	97	4	336	9	Y	NO RPT			120

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518															
06		37421 X	37421	-0-	-0-	-0-	745	1	36676	2	N	-0-			-0-
07		38347 X	38347	-0-	-0-	-0-	764	1	37583	2	N	-0-			-0-
08		0	38734	-0-	38734	38734	828	1	37906	2	N	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	112967					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490															
06		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	90	1	4425	2	N	-0-			-0-
07		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	86	1	4239	2	N	-0-			-0-
08		0	4657	-0-	4657	4657	100	1	4557	2	N	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	14212					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		
06	2460 X	2103	-0-	-357	-0-	526 1	1290 3	Y	261	194 1	105		
07	2542 X	1263	-0-	-1279	-0-	287 9	623 3	Y	88	131 1	62		
08	0	1361	-0-	1361	1361	543 1	722 3	Y	264	211 1	130		
09	0	936	-0-	936	2297	97 9	290 9						
10	0	1967	-0-	1967	4264	340 1	435 3	Y	287	319 1	98		
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	2164	9 4	316 9						
						40 4	230 9	Y	NO RPT		82		
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975													
06	12240 X	11693	-0-	-547	-0-	441 1	11221 3	Y	28	31 1	1		
07	12648 X	11432	-0-	-1216	-0-	31 9	10984 3	Y	13	9 1	5		
08	0	11391	-0-	11391	11391	432 1	14 9						
09	0	10428	-0-	10428	21819	2 4	10938 3	Y	20	19 1	6		
10	0	10193	-0-	10193	32012	426 1	22 9						
11	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	20312	398 1	9982 3	Y	21	26 1	1		
						25 4	23 9						
						399 1	9723 3	Y	55	21 1	35		
						10 4	61 9	Y	NO RPT		35		
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130													
06	12930 X	11019	-0-	-1911	-0-	416 1	10599 3	Y	4	10 1	-0-		
07	13361 X	10615	-0-	-2746	-0-	4 9	10203 3	Y	8	5 1	3		
08	0	10902	-0-	10902	10902	401 1	9 9						
09	0	10010	-0-	10010	20912	2 4	10480 3	Y	8	9 1	2		
10	0	8326	-0-	8326	29238	5 4	9 9						
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	18228	382 1	9582 3	Y	20	21 1	1		
						24 4	22 9						
						326 1	7933 3	Y	54	21 1	34		
						8 4	59 9	Y	NO RPT		34		
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391													
06	29220 X	20538	-0-	-8682	-0-	496 1	20042 2	N	-0-		-0-		
07	28954 X	20360	-0-	-8594	-0-	468 1	19892 2	N	-0-		-0-		
08	0	20861	-0-	20861	20861	632 1	20229 2	N	-0-		-0-		
09	0	19141	-0-	19141	40002	2 4	18517 2	N	-0-		-0-		
10	0	19545	-0-	19545	59547	633 1	18912 2	N	-0-		-0-		
11	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	38997			N	NO RPT		-0-		
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327													
06	39000 X	35998	-0-	-3002	-0-	716 1	35282 2	N	-0-		-0-		
07	40300 X	34759	-0-	-5541	-0-	692 1	34067 2	N	-0-		-0-		
08	0	36381	-0-	36381	36381	778 1	35603 2	N	-0-		-0-		
09	0	34274	-0-	34274	70655	654 1	33620 2	N	-0-		-0-		
10	0	35728	-0-	35728	106383	535 1	35193 2	N	-0-		-0-		
11	36000 X	NO RPT	-0-	-36000	70383			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	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
06	25950 X	22702	-0-	-3248	-0-	452	1	22250	2	N	-0-				-0-
07	26815 X	24001	-0-	-2814	-0-	478	1	23523	2	N	-0-				-0-
08	0	17451	-0-	17451	17451	373	1	17078	2	N	-0-				-0-
09	0	18599	-0-	18599	36050	355	1	18244	2	N	-0-				-0-
10	0	23007	-0-	23007	59057	345	1	22662	2	N	-0-				-0-
11	23220 X	NO RPT	-0-	-23220	35837					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286															
06	25590 X	23229	-0-	-2361	-0-	462	1	22767	2	N	-0-				-0-
07	26443 X	23056	-0-	-3387	-0-	459	1	22597	2	N	-0-				-0-
08	0	15883	-0-	15883	15883	340	1	15543	2	N	-0-				-0-
09	0	23000	-0-	23000	38883	439	1	22561	2	N	-0-				-0-
10	0	22795	-0-	22795	61678	341	1	22454	2	N	-0-				-0-
11	23220 X	NO RPT	-0-	-23220	38458					N	NO RPT				-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600															
06	23550 X	20218	-0-	-3332	-0-	488	1	19730	2	N	-0-				-0-
07	24335 X	20369	-0-	-3966	-0-	468	1	19901	2	N	-0-				-0-
08	0	21049	-0-	21049	21049	638	1	20411	2	N	-0-				-0-
09	0	18843	-0-	18843	39892	615	1	18228	2	N	-0-				-0-
10	0	20024	-0-	20024	59916	649	1	19375	2	N	-0-				-0-
11	20220 X	NO RPT	-0-	-20220	39696					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835															
06	30090 X	29557	-0-	-533	-0-	588	1	28969	2	N	-0-				-0-
07	31093 X	28421	-0-	-2672	-0-	566	1	27855	2	N	-0-				-0-
08	0	30248	-0-	30248	30248	647	1	29601	2	N	-0-				-0-
09	0	28034	-0-	28034	58282	535	1	27499	2	N	-0-				-0-
10	0	28259	-0-	28259	86541	423	1	27836	2	N	-0-				-0-
11	29550 X	NO RPT	-0-	-29550	56991					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618															
06	40650 X	38689	-0-	-1961	-0-	770	1	37919	2	N	-0-				-0-
07	42005 X	39444	-0-	-2561	-0-	785	1	38659	2	N	-0-				-0-
08	0	39262	-0-	39262	39262	840	1	38422	2	N	-0-				-0-
09	0	37408	-0-	37408	76670	714	1	36694	2	N	-0-				-0-
10	0	30377	-0-	30377	107047	455	1	29922	2	N	-0-				-0-
11	38700 X	NO RPT	-0-	-38700	68347					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493															
06	33870 X	31069	-0-	-2801	-0-	618	1	30451	2	N	-0-				-0-
07	34596 X	31236	-0-	-3360	-0-	622	1	30614	2	N	-0-				-0-
08	0	32603	-0-	32603	32603	697	1	31906	2	N	-0-				-0-
09	0	29634	-0-	29634	62237	566	1	29068	2	N	-0-				-0-
10	0	31707	-0-	31707	93944	475	1	31232	2	N	-0-				-0-
11	31080 X	NO RPT	-0-	-31080	62864					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809															
06	33990 X	28420	-0-	-5570	-0-	566	1	27854	2	N	-0-				-0-
07	35123 X	31386	-0-	-3737	-0-	625	1	30761	2	N	-0-				-0-
08	0	31338	-0-	31338	31338	670	1	30668	2	N	-0-				-0-
09	0	28726	-0-	28726	60064	549	1	28177	2	N	-0-				-0-
10	0	30012	-0-	30012	90076	449	1	29563	2	N	-0-				-0-
11	30360 X	NO RPT	-0-	-30360	59716					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		44220 X	42070	-0-	-2150	-0-	837	1	41233	2	N	-0-
07		45229 X	43049	-0-	-2180	-0-	857	1	42192	2	N	-0-
08		0	42848	-0-	42848	42848	916	1	41932	2	N	-0-
09		0	40817	-0-	40817	83665	779	1	40038	2	N	-0-
10		0	40413	-0-	40413	124078	605	1	39808	2	N	-0-
11		42060 X	NO RPT	-0-	-42060	82018					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715												
06		43860 X	35584	-0-	-8276	-0-	708	1	34876	2	N	-0-
07		39897 X	36304	-0-	-3593	-0-	723	1	35581	2	N	-0-
08		0	36028	-0-	36028	36028	770	1	35258	2	N	-0-
09		0	34287	-0-	34287	70315	655	1	33632	2	N	-0-
10		0	33836	-0-	33836	104151	507	1	33329	2	N	-0-
11		35580 X	NO RPT	-0-	-35580	68571					N	NO RPT

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747												
06		33120 X	26636	-0-	-6484	-0-	643	1	25993	2	N	-0-
07		32891 X	25964	-0-	-6927	-0-	597	1	25367	2	N	-0-
08		0	26594	-0-	26594	26594	806	1	25788	2	N	-0-
09		0	24074	-0-	24074	50668	785	1	23289	2	N	-0-
10		0	23584	-0-	23584	74252	764	1	22820	2	N	-0-
11		26640 X	NO RPT	-0-	-26640	47612					N	NO RPT

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394												
06		33540 X	27284	-0-	-6256	-0-	659	1	26625	2	N	-0-
07		33294 X	28207	-0-	-5087	-0-	648	1	27559	2	N	-0-
08		0	28524	-0-	28524	28524	864	1	27660	2	N	-0-
09		0	26370	-0-	26370	54894	860	1	25510	2	N	-0-
10		0	25844	-0-	25844	80738	838	1	25006	2	N	-0-
11		27300 X	NO RPT	-0-	-27300	53438					N	NO RPT

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415												
*03		36332 X	32984	-0-	-3348	-0-	32984	2			N	-0-
04		34650 X	30026	-0-	-4624	-0-	30026	2			N	-0-
05		34193 X	29572	-0-	-4621	-0-	29572	2			N	-0-
06		33420 X	27902	-0-	-5518	-0-	209	1	27693	2	N	-0-
07		34534 X	31657	-0-	-2877	-0-	231	1	31426	2	N	-0-
*08		34962 X	34962	-0-	-0-	-0-	10	1	34952	2	N	-0-
*09		33974 X	33974	-0-	-0-	-0-	302	1	33672	2	N	-0-
10		0	32913	-0-	32913	32913	312	1	32601	2	N	-0-
11		30630 X	NO RPT	-0-	-30630	2283					N	NO RPT

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	31020 X	27042	-0-	-3978	-0-	1021	1	25998	3	Y	21	29	1	1
07	30442 X	27563	-0-	-2879	-0-	1042	1	26504	3	Y	10	7	1	4
08	0	27305	-0-	27305	27305	1023	1	26258	3	Y	11	12	1	3
09	0	24956	-0-	24956	52261	953	1	23919	3	Y	21	23	1	1
10	0	25444	-0-	25444	77705	999	1	24357	3	Y	57	22	1	36
11	27030 X	NO RPT	-0-	-27030	50675	25	4	63	9	Y	NO RPT			36

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655														
06	47700 X	43076	-0-	-4624	-0-	1623	1	41309	3	Y	131	217	1	7
07	49290 X	43747	-0-	-5543	-0-	1650	1	41972	3	Y	105	69	1	43
08	0	43361	-0-	43361	43361	1619	1	41576	3	Y	133	135	1	41
09	0	39590	-0-	39590	82951	1511	1	37897	3	Y	78	116	1	3
10	0	40150	-0-	40150	123101	1581	1	38530	3	Y	-0-	3	1	-0-
11	43080 X	NO RPT	-0-	-43080	80021	39	4			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
06	37870 X	37870	-0-	-0-	-0-	754	1	37116	2	N	-0-			-0-
07	39466 X	39466	-0-	-0-	-0-	786	1	38680	2	N	-0-			-0-
08	0	38258	-0-	38258	38258	818	1	37440	2	N	-0-			-0-
09	0	35993	-0-	35993	74251	687	1	35306	2	N	-0-			-0-
10	0	36893	-0-	36893	111144	552	1	36341	2	N	-0-			-0-
11	38190 X	NO RPT	-0-	-38190	72954					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
06	33690 X	27576	-0-	-6114	-0-	549	1	27027	2	N	-0-			-0-
07	33635 X	27824	-0-	-5811	-0-	554	1	27270	2	N	-0-			-0-
08	0	27659	-0-	27659	27659	591	1	27068	2	N	-0-			-0-
09	0	24635	-0-	24635	52294	470	1	24165	2	N	-0-			-0-
10	0	24971	-0-	24971	77265	374	1	24597	2	N	-0-			-0-
11	27570 X	NO RPT	-0-	-27570	49695					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181														
06	56880 X	48217	-0-	-8663	-0-	960	1	47257	2	N	-0-			-0-
07	56761 X	47217	-0-	-9544	-0-	940	1	46277	2	N	-0-			-0-
08	0	46908	-0-	46908	46908	1003	1	45905	2	N	-0-			-0-
09	0	45305	-0-	45305	92213	865	1	44440	2	N	-0-			-0-
10	0	45780	-0-	45780	137993	686	1	45094	2	N	-0-			-0-
11	48210 X	NO RPT	-0-	-48210	89783					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564														
06	45420 X	41397	-0-	-4023	-0-	824	1	40573	2	N	-0-			-0-
07	45136 X	43024	-0-	-2112	-0-	857	1	42167	2	N	-0-			-0-
08	0	43171	-0-	43171	43171	923	1	42248	2	N	-0-			-0-
09	0	41350	-0-	41350	84521	790	1	40560	2	N	-0-			-0-
10	0	42137	-0-	42137	126658	631	1	41506	2	N	-0-			-0-
11	41640 X	NO RPT	-0-	-41640	85018					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	28811 X	28811	-0-	-0-	-0-	573	1	28238	2	N	-0-					-0-	
07	29117 X	29117	-0-	-0-	-0-	580	1	28537	2	N	-0-					-0-	
08	0	29180	-0-	29180	29180	624	1	28556	2	N	-0-					-0-	
09	0	27696	-0-	27696	56876	529	1	27167	2	N	-0-					-0-	
10	0	28418	-0-	28418	85294	426	1	27992	2	N	-0-					-0-	
11	28800 X	NO RPT	-0-	-28800	56494					N	NO RPT					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688																	
06	46410 X	39955	-0-	-6455	-0-	795	1	39160	2	N	-0-					-0-	
07	45632 X	38436	-0-	-7196	-0-	765	1	37671	2	N	-0-					-0-	
08	0	40667	-0-	40667	40667	870	1	39797	2	N	-0-					-0-	
09	0	35789	-0-	35789	76456	683	1	35106	2	N	-0-					-0-	
10	0	39199	-0-	39199	115655	587	1	38612	2	N	-0-					-0-	
11	39960 X	NO RPT	-0-	-39960	75695					N	NO RPT					-0-	

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328																	
06	50250 X	47368	-0-	-2882	-0-	296	1	47072	2	N	-0-					-0-	
07	51925 X	47611	-0-	-4314	-0-	304	1	47307	2	N	-0-					-0-	
08	0	47416	-0-	47416	47416	325	1	47091	2	N	-0-					-0-	
09	0	44635	-0-	44635	92051	314	1	44321	2	N	-0-					-0-	
10	0	40841	-0-	40841	132892	250	1	40591	2	N	-0-					-0-	
11	47370 X	NO RPT	-0-	-47370	85522					N	NO RPT					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891																	
06	51540 X	42661	-0-	-8879	-0-	849	1	41812	2	N	-0-					-0-	
07	50344 X	41974	-0-	-8370	-0-	836	1	41138	2	N	-0-					-0-	
08	0	42380	-0-	42380	42380	906	1	41474	2	N	-0-					-0-	
09	0	39541	-0-	39541	81921	755	1	38786	2	N	-0-					-0-	
10	0	42027	-0-	42027	123948	629	1	41398	2	N	-0-					-0-	
11	42660 X	NO RPT	-0-	-42660	81288					N	NO RPT					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598																	
06	55380 X	50902	-0-	-4478	-0-	1013	1	49889	2	N	-0-					-0-	
07	55955 X	51334	-0-	-4621	-0-	1022	1	50312	2	N	-0-					-0-	
08	0	51321	-0-	51321	51321	1097	1	50224	2	N	-0-					-0-	
09	0	48235	-0-	48235	99556	921	1	47314	2	N	-0-					-0-	
10	0	49501	-0-	49501	149057	741	1	48760	2	N	-0-					-0-	
11	50910 X	NO RPT	-0-	-50910	98147					N	NO RPT					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429																	
06	47370 X	40651	-0-	-6719	-0-	809	1	39842	2	N	-0-					-0-	
07	48019 X	41624	-0-	-6395	-0-	829	1	40795	2	N	-0-					-0-	
08	0	41972	-0-	41972	41972	897	1	41075	2	N	-0-					-0-	
09	0	39747	-0-	39747	81719	759	1	38988	2	N	-0-					-0-	
10	0	41068	-0-	41068	122787	615	1	40453	2	N	-0-					-0-	
11	40650 X	NO RPT	-0-	-40650	82137					N	NO RPT					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731																	
06	48000 X	43082	-0-	-4918	-0-	857	1	42225	2	N	-0-					-0-	
07	48329 X	43354	-0-	-4975	-0-	863	1	42491	2	N	-0-					-0-	
08	0	43690	-0-	43690	43690	934	1	42756	2	N	-0-					-0-	
09	0	41184	-0-	41184	84874	786	1	40398	2	N	-0-					-0-	
10	0	41727	-0-	41727	126601	625	1	41102	2	N	-0-					-0-	
11	43080 X	NO RPT	-0-	-43080	83521					N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		37980 X	32583	-0-	-5397	-0-	204	1	32379	2	N	-0-			-0-
07		37510 X	30566	-0-	-6944	-0-	195	1	30371	2	N	-0-			-0-
08		0	31722	-0-	31722	31722	217	1	31505	2	N	-0-			-0-
09		0	29964	-0-	29964	61686	211	1	29753	2	N	-0-			-0-
10		0	28901	-0-	28901	90587	177	1	28724	2	N	-0-			-0-
11		32580 X	NO RPT	-0-	-32580	58007					N	NO RPT			-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867															
06		29640 X	23747	-0-	-5893	-0-	1292	1	22455	2	N	-0-			-0-
07		30628 X	26537	-0-	-4091	-0-	1296	1	25241	2	N	-0-			-0-
08		0	26641	-0-	26641	26641	1225	1	25416	2	N	-0-			-0-
09		0	21684	-0-	21684	48325	994	1	20690	2	N	-0-			-0-
10		0	24231	-0-	24231	72556	1265	1	22966	2	N	-0-			-0-
11		25680 X	NO RPT	-0-	-25680	46876					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130															
06		43500 X	29863	-0-	-13637	-0-	721	1	29142	2	N	-0-			-0-
07		41664 X	31552	-0-	-10112	-0-	725	1	30827	2	N	-0-			-0-
08		0	34166	-0-	34166	34166	1035	1	33131	2	N	-0-			-0-
09		0	30397	-0-	30397	64563	992	1	29405	2	N	-0-			-0-
10		0	24958	-0-	24958	89521	809	1	24149	2	N	-0-			-0-
11		30540 X	NO RPT	-0-	-30540	58981					N	NO RPT			-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328															
06		15240 X	13045	-0-	-2195	-0-	710	1	12335	2	N	-0-			-0-
07		15748 X	15439	-0-	-309	-0-	754	1	14685	2	N	-0-			-0-
08		0	14135	-0-	14135	14135	650	1	13485	2	N	-0-			-0-
09		0	10706	-0-	10706	24841	491	1	10215	2	N	-0-			-0-
10		0	12455	-0-	12455	37296	650	1	11805	2	N	-0-			-0-
11		14940 X	NO RPT	-0-	-14940	22356					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197															
06		56850 X	43316	-0-	-13534	-0-	1046	1	42270	2	N	-0-			-0-
07		55118 X	41343	-0-	-13775	-0-	950	1	40393	2	N	-0-			-0-
08		0	48279	-0-	48279	48279	1463	1	46816	2	N	-0-			-0-
09		0	42597	-0-	42597	90876	1390	1	41207	2	N	-0-			-0-
10		0	42262	-0-	42262	133138	1370	1	40892	2	N	-0-			-0-
11		43320 X	NO RPT	-0-	-43320	89818					N	NO RPT			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126															
06		13590 X	10626	-0-	-2964	-0-	1066	1	9560	2	N	-0-			-0-
07		14043 X	12099	-0-	-1944	-0-	1160	1	10939	2	N	-0-			-0-
08		0	11588	-0-	11588	11588	1143	1	10445	2	N	-0-			-0-
09		0	8692	-0-	8692	20280	1352	1	7340	2	N	-0-			-0-
10		0	9659	-0-	9659	29939	1346	1	8313	2	N	-0-			-0-
11		11700 X	NO RPT	-0-	-11700	18239					N	NO RPT			-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520															
06		72570 X	59153	-0-	-13417	-0-	878	1	58275	3	N	-0-			-0-
07		74183 X	58193	-0-	-15990	-0-	972	1	57221	3	N	-0-			-0-
08		0	59187	-0-	59187	59187	928	1	58259	3	N	-0-			-0-
09		0	55940	-0-	55940	115127	2402	1	53538	3	N	-0-			-0-
10		0	61012	-0-	61012	176139	3802	1	57210	3	N	-0-			-0-
11		59160 X	NO RPT	-0-	-59160	116979					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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		15330 X	13768	-0-	-1562	-0-	1381	1	12387	2	N	-0-				-0-
07		16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	1568	1	14788	2	N	-0-				-0-
08		0	14763	-0-	14763	14763	1457	1	13306	2	N	-0-				-0-
09		0	11927	-0-	11927	26690	1855	1	10072	2	N	-0-				-0-
10		0	12864	-0-	12864	39554	1793	1	11071	2	N	-0-				-0-
11		15840 X	NO RPT	-0-	-15840	23714					N	NO RPT				-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018												TOTAL DEPTH	13429	PERF.14180	- 20734	
06		25080 X	21067	-0-	-4013	-0-	509	1	20558	2	N	-0-				-0-
07		25916 X	20557	-0-	-5359	-0-	472	1	20085	2	N	-0-				-0-
08		0	20857	-0-	20857	20857	632	1	20225	2	N	-0-				-0-
09		0	18452	-0-	18452	39309	602	1	17850	2	N	-0-				-0-
10		0	13473	-0-	13473	52782	437	1	13036	2	N	-0-				-0-
11		21060 X	NO RPT	-0-	-21060	31722					N	NO RPT				-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018												TOTAL DEPTH	13070	PERF.13681	- 22530	
06	DLQ	G-10	38011	-0-	38011	131100	1056	1	36955	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	39117	-0-	39117	170217	828	1	38289	2	Y	-0-				-0-
08		0	36081	-0-	36081	206298	39	1	36042	2	Y	-0-				-0-
09		0	33520	-0-	33520	239818	1158	1	32362	2	Y	-0-				-0-
10		0	35086	-0-	35086	274904	1063	1	34023	2	Y	-0-				-0-
11		38010 X	NO RPT	-0-	-38010	236894					Y	NO RPT				-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018												TOTAL DEPTH	9304	PERF. 9792	- 16348	
06		71100 X	59965	-0-	-11135	-0-	375	1	59590	2	N	-0-				-0-
07		70122 X	61224	-0-	-8898	-0-	391	1	60833	2	N	-0-				-0-
08		0	60798	-0-	60798	60798	417	1	60381	2	N	-0-				-0-
09		0	57084	-0-	57084	117882	401	1	56683	2	N	-0-				-0-
10		0	52448	-0-	52448	170330	322	1	52126	2	N	-0-				-0-
11		59970 X	NO RPT	-0-	-59970	110360					N	NO RPT				-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019												TOTAL DEPTH	11685	PERF.12456	- 18430	
06		32500 X	32500	-0-	-0-	-0-	2186	1	30314	2	N	-0-				-0-
07		31702 X	31702	-0-	-0-	-0-	2328	1	29374	2	N	-0-				-0-
08		0	31114	-0-	31114	31114	2497	1	28617	2	N	-0-				-0-
09		0	27685	-0-	27685	58799	2353	1	25332	2	N	-0-				-0-
10		0	29009	-0-	29009	87808	2935	1	26074	2	N	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	87808					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019												TOTAL DEPTH	9640	PERF.10024	- 19229	
06		63690 X	55230	-0-	-8460	-0-	1099	1	54131	2	N	-0-				-0-
07		63860 X	55719	-0-	-8141	-0-	1110	1	54609	2	N	-0-				-0-
08		0	55612	-0-	55612	55612	1189	1	54423	2	N	-0-				-0-
09		0	53109	-0-	53109	108721	1014	1	52095	2	N	-0-				-0-
10		0	40401	-0-	40401	149122	605	1	39796	2	N	-0-				-0-
11		55230 X	NO RPT	-0-	-55230	93892					N	NO RPT				-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019												TOTAL DEPTH	11685	PERF.12746	- 20223	
06		22333 X	22333	-0-	-0-	-0-	1502	1	20831	2	N	-0-				-0-
07		21015 X	21015	-0-	-0-	-0-	1543	1	19472	2	N	-0-				-0-
08		0	18179	-0-	18179	18179	1459	1	16720	2	N	-0-				-0-
09		0	16913	-0-	16913	35092	1438	1	15475	2	N	-0-				-0-
10		0	16114	-0-	16114	51206	1630	1	14484	2	N	-0-				-0-
11		22320 X	NO RPT	-0-	-22320	28886					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 #: 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		53910 X	46769	-0-	-7141	-0-	931	1	45838	2	N	-0-			-0-
07		53878 X	46845	-0-	-7033	-0-	933	1	45912	2	N	-0-			-0-
08		0	47064	-0-	47064	47064	1006	1	46058	2	N	-0-			-0-
09		0	44485	-0-	44485	91549	849	1	43636	2	N	-0-			-0-
10		0	26514	-0-	26514	118063	397	1	26117	2	N	-0-			-0-
11		46770 X	NO RPT	-0-	-46770	71293					N	NO RPT			-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145															
06		12090 X	9407	-0-	-2683	-0-	748	1	8659	2	N	-0-			-0-
07		12493 X	7509	-0-	-4984	-0-	921	1	6588	2	N	-0-			-0-
08		0	8300	-0-	8300	8300	729	1	7571	2	N	-0-			-0-
09		0	10188	-0-	10188	18488	1057	1	9131	2	N	-0-			-0-
10		0	9053	-0-	9053	27541	768	1	8285	2	N	-0-			-0-
11		9420 X	NO RPT	-0-	-9420	18121					N	NO RPT			-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955															
06		10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	863	1	9998	2	N	-0-			-0-
07		10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	1323	1	9459	2	N	-0-			-0-
08		0	15029	-0-	15029	15029	1320	1	13709	2	N	-0-			-0-
09		0	10124	-0-	10124	25153	1050	1	9074	2	N	-0-			-0-
10		0	14351	-0-	14351	39504	1218	1	13133	2	N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	39504					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102															
06		64560 X	56454	-0-	-8106	-0-	1123	1	55331	2	N	-0-			-0-
07		64883 X	56805	-0-	-8078	-0-	1131	1	55674	2	N	-0-			-0-
08		0	56937	-0-	56937	56937	1217	1	55720	2	N	-0-			-0-
09		0	53929	-0-	53929	110866	1030	1	52899	2	N	-0-			-0-
10		0	51763	-0-	51763	162629	775	1	50988	2	N	-0-			-0-
11		56460 X	NO RPT	-0-	-56460	106169					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618															
06		67950 X	61072	-0-	-6878	-0-	382	1	60690	2	N	-0-			-0-
07		70215 X	60059	-0-	-10156	-0-	384	1	59675	2	N	-0-			-0-
08		0	59302	-0-	59302	59302	407	1	58895	2	N	-0-			-0-
09		0	56134	-0-	56134	115436	395	1	55739	2	N	-0-			-0-
10		0	54026	-0-	54026	169462	331	1	53695	2	N	-0-			-0-
11		61080 X	NO RPT	-0-	-61080	108382					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561															
06		67050 X	57569	-0-	-9481	-0-	360	1	57209	2	N	-0-			-0-
07		66464 X	56588	-0-	-9876	-0-	362	1	56226	2	N	-0-			-0-
08		0	54798	-0-	54798	54798	376	1	54422	2	N	-0-			-0-
09		0	51583	-0-	51583	106381	363	1	51220	2	N	-0-			-0-
10		0	48633	-0-	48633	155014	298	1	48335	2	N	-0-			-0-
11		57570 X	NO RPT	-0-	-57570	97444					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428															
06		92793 X	92793	-0-	-0-	-0-	581	1	92212	2	N	-0-			-0-
07		98024 X	98024	-0-	-0-	-0-	626	1	97398	2	N	-0-			-0-
08		0	94981	-0-	94981	94981	651	1	94330	2	N	-0-			-0-
09		0	91584	-0-	91584	186565	644	1	90940	2	N	-0-			-0-
10		0	85719	-0-	85719	272284	526	1	85193	2	N	-0-			-0-
11		37410 X	NO RPT	-0-	-37410	234874					N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		40260 X	35114	-0-	-5146	-0-	3228	1	31886	2	N	-0-			-0-
07		39184 X	34993	-0-	-4191	-0-	5248	1	29745	2	N	-0-			-0-
08		0	33910	-0-	33910	33910	4509	1	29401	2	N	-0-			-0-
09		0	31166	-0-	31166	65076	3115	1	28051	2	N	-0-			-0-
10		0	31072	-0-	31072	96148	3333	1	27739	2	N	-0-			-0-
11		35100 X	NO RPT	-0-	-35100	61048					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181															
06		87495 X	87495	-0-	-0-	-0-	87495	2			N	-0-			-0-
07		82524 X	82524	-0-	-0-	-0-	82524	2			N	-0-			-0-
08		75532 X	75532	-0-	-0-	-0-	75532	2			N	-0-			-0-
09		0	70947	-0-	70947	70947	70947	2			N	-0-			-0-
10		0	66432	-0-	66432	137379	66432	2			N	-0-			-0-
11		87510 X	NO RPT	-0-	-87510	49869					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322															
06		108120 X	93559	-0-	-14561	-0-	93559	2			N	-0-			-0-
07		111724 X	93939	-0-	-17785	-0-	93939	2			N	-0-			-0-
08		108562 X	91106	-0-	-17456	-0-	91106	2			N	-0-			-0-
09		0	83589	-0-	83589	83589	83589	2			N	-0-			-0-
10		0	57572	-0-	57572	141161	57572	2			N	-0-			-0-
11		93570 X	NO RPT	-0-	-93570	47591					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015															
06		91899 X	91899	-0-	-0-	-0-	91899	2			N	-0-			-0-
07		87234 X	86911	-0-	-323	-0-	86911	2			N	-0-			-0-
08		82274 X	79919	-0-	-2355	-0-	79919	2			N	-0-			-0-
09		0	74775	-0-	74775	74775	74775	2			N	-0-			-0-
10		0	65041	-0-	65041	139816	65041	2			N	-0-			-0-
11		91890 X	NO RPT	-0-	-91890	47926					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186															
06		83250 X	74350	-0-	-8900	-0-	465	1	73885	2	N	-0-			-0-
07		84072 X	74309	-0-	-9763	-0-	475	1	73834	2	N	-0-			-0-
08		0	73773	-0-	73773	73773	506	1	73267	2	N	-0-			-0-
09		0	69207	-0-	69207	142980	487	1	68720	2	N	-0-			-0-
10		0	62340	-0-	62340	205320	382	1	61958	2	N	-0-			-0-
11		74340 X	NO RPT	-0-	-74340	130980					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709															
06		62910 X	52030	-0-	-10880	-0-	52030	2			N	-0-			-0-
07		65007 X	51976	-0-	-13031	-0-	51976	2			N	-0-			-0-
08		65007 X	49898	-0-	-15109	-0-	49898	2			N	-0-			-0-
09		0	46156	-0-	46156	46156	46156	2			N	-0-			-0-
10		0	40168	-0-	40168	86324	40168	2			N	-0-			-0-
11		52020 X	NO RPT	-0-	-52020	34304					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037															
06		86490 X	74861	-0-	-11629	-0-	74861	2			N	-0-			-0-
07		89373 X	74974	-0-	-14399	-0-	74974	2			N	-0-			-0-
08		89373 X	77359	-0-	-12014	-0-	77359	2			N	-0-			-0-
09		0	67698	-0-	67698	67698	67698	2			N	-0-			-0-
10		0	63464	-0-	63464	131162	63464	2			N	-0-			-0-
11		74850 X	NO RPT	-0-	-74850	56312					N	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	62970 X	53454	-0-	-9516	-0-	53454	2	N	-0-		-0-		
07	62217 X	53190	-0-	-9027	-0-	53190	2	N	-0-		-0-		
08	62217 X	54048	-0-	-8169	-0-	54048	2	N	-0-		-0-		
09	0	47615	-0-	47615	47615	47615	2	N	-0-		-0-		
10	0	37188	-0-	37188	84803	37188	2	N	-0-		-0-		
11	53460 X	NO RPT	-0-	-53460	31343			N	NO RPT		-0-		

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766													
06	31560 X	13703	-0-	-17857	-0-	518	1	Y	3	11	1		-0-
07	29543 X	23905	-0-	-5638	-0-	904	1	Y	7	4	1		3
08	0	31857	-0-	31857	31857	1194	1	Y	3	5	1		1
09	0	28261	-0-	28261	60118	1081	1	Y	1	2	1		-0-
10	0	25152	-0-	25152	85270	990	1	Y	-0-				-0-
11	23130 X	NO RPT	-0-	-23130	62140			Y	NO RPT				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993													
06	82620 X	64287	-0-	-18333	-0-	338	1	N	-0-		-0-		-0-
07	84444 X	61242	-0-	-23202	-0-	358	1	N	-0-		-0-		-0-
08	0	70483	-0-	70483	70483	467	1	N	-0-		-0-		-0-
09	0	68351	-0-	68351	138834	482	1	N	-0-		-0-		-0-
10	0	37341	-0-	37341	176175	329	1	N	-0-		-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	176175			N	NO RPT		-0-		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729													
06	81780 X	70254	-0-	-11526	-0-	370	1	N	-0-		-0-		-0-
07	80972 X	70294	-0-	-10678	-0-	411	1	N	-0-		-0-		-0-
08	0	70036	-0-	70036	70036	464	1	N	-0-		-0-		-0-
09	0	66140	-0-	66140	136176	466	1	N	-0-		-0-		-0-
10	0	46550	-0-	46550	182726	410	1	N	-0-		-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	182726			N	NO RPT		-0-		-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437													
06	23490 X	22449	-0-	-1041	-0-	849	1	Y	1	1	1		-0-
07	24273 X	20743	-0-	-3530	-0-	785	1	Y	-0-				-0-
08	0	18600	-0-	18600	18600	697	1	Y	-0-				-0-
09	0	18818	-0-	18818	37418	720	1	Y	-0-				-0-
10	0	18169	-0-	18169	55587	715	1	Y	-0-				-0-
11	22440 X	NO RPT	-0-	-22440	33147			Y	NO RPT				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883													
06	92550 X	72520	-0-	-20030	-0-	382	1	N	-0-		-0-		-0-
07	93558 X	71322	-0-	-22236	-0-	417	1	N	-0-		-0-		-0-
08	0	76208	-0-	76208	76208	504	1	N	-0-		-0-		-0-
09	0	73092	-0-	73092	149300	515	1	N	-0-		-0-		-0-
10	0	45242	-0-	45242	194542	398	1	N	-0-		-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	194542			N	NO RPT		-0-		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		110820 X	92168	-0-	-18652	-0-	485	1	91683	2	N	-0-
07		114514 X	91201	-0-	-23313	-0-	533	1	90668	2	N	-0-
08		0	91328	-0-	91328	91328	605	1	90723	2	N	-0-
09		0	84068	-0-	84068	175396	592	1	83476	2	N	-0-
10		0	56466	-0-	56466	231862	497	1	55969	2	N	-0-
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	231862					N	NO RPT

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954												
06		100950 X	88988	-0-	-11962	-0-	468	1	88520	2	N	-0-
07		104315 X	88183	-0-	-16132	-0-	516	1	87667	2	N	-0-
08		0	89661	-0-	89661	89661	594	1	89067	2	N	-0-
09		0	84338	-0-	84338	173999	594	1	83744	2	N	-0-
10		0	58602	-0-	58602	232601	516	1	58086	2	N	-0-
11		88980 X NO RPT	-0-	-88980	-0-	143621					N	NO RPT

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011												
06		46140 X	37469	-0-	-8671	-0-	197	1	37272	2	N	-0-
07		43524 X	37289	-0-	-6235	-0-	218	1	37071	2	N	-0-
08		0	37828	-0-	37828	37828	250	1	37578	2	N	-0-
09		0	36760	-0-	36760	74588	259	1	36501	2	N	-0-
10		0	25528	-0-	25528	100116	225	1	25303	2	N	-0-
11		37470 X NO RPT	-0-	-37470	-0-	62646					N	NO RPT

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870												
06		30330 X	29255	-0-	-1075	-0-	707	1	28548	2	N	-0-
07		31341 X	28474	-0-	-2867	-0-	654	1	27820	2	N	-0-
08		0	27516	-0-	27516	27516	834	1	26682	2	N	-0-
09		0	25291	-0-	25291	52807	825	1	24466	2	N	-0-
10		0	24731	-0-	24731	77538	802	1	23929	2	N	-0-
11		29250 X NO RPT	-0-	-29250	-0-	48288					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715												
06		86280 X	69196	-0-	-17084	-0-	1377	1	67819	2	N	-0-
07		82181 X	68354	-0-	-13827	-0-	1361	1	66993	2	N	-0-
08		0	65694	-0-	65694	65694	1405	1	64289	2	N	-0-
09		0	63864	-0-	63864	129558	1220	1	62644	2	N	-0-
10		0	62738	-0-	62738	192296	939	1	61799	2	N	-0-
11		69210 X NO RPT	-0-	-69210	-0-	123086					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791												
06		94500 X	77651	-0-	-16849	-0-	1545	1	76106	2	N	-0-
07		97650 X	77019	-0-	-20631	-0-	1534	1	75485	2	N	-0-
08		0	75404	-0-	75404	75404	1612	1	73792	2	N	-0-
09		0	69953	-0-	69953	145357	1336	1	68617	2	N	-0-
10		0	68521	-0-	68521	213878	1026	1	67495	2	N	-0-
11		77640 X NO RPT	-0-	-77640	-0-	136238					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656												
06		82140 X	64629	-0-	-17511	-0-	1286	1	63343	2	N	-0-
07		84878 X	63645	-0-	-21233	-0-	1267	1	62378	2	N	-0-
08		0	61907	-0-	61907	61907	1324	1	60583	2	N	-0-
09		0	57158	-0-	57158	119065	1091	1	56067	2	N	-0-
10		0	55898	-0-	55898	174963	837	1	55061	2	N	-0-
11		64620 X NO RPT	-0-	-64620	-0-	110343					N	NO RPT

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		189090 X	157334	-0-	-31756	-0-	828	1	156506	2	N	-0-		-0-
07		185504 X	156791	-0-	-28713	-0-	917	1	155874	2	N	-0-		-0-
08		0	150648	-0-	150648	150648	997	1	149651	2	N	-0-		-0-
09		0	140428	-0-	140428	291076	989	1	139439	2	N	-0-		-0-
10		0	138693	-0-	138693	429769	1220	1	137473	2	N	-0-		-0-
11		157320 X	NO RPT	-0-	-157320	272449					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262														
06		201450 X	156576	-0-	-44874	-0-	824	1	155752	2	N	-0-		-0-
07		198927 X	155477	-0-	-43450	-0-	909	1	154568	2	N	-0-		-0-
08		0	149346	-0-	149346	149346	989	1	148357	2	N	-0-		-0-
09		0	139879	-0-	139879	289225	986	1	138893	2	N	-0-		-0-
10		0	133482	-0-	133482	422707	1174	1	132308	2	N	-0-		-0-
11		156570 X	NO RPT	-0-	-156570	266137					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314														
06		188430 X	146436	-0-	-41994	-0-	771	1	145665	2	N	-0-		-0-
07		182311 X	143778	-0-	-38533	-0-	841	1	142937	2	N	-0-		-0-
08		0	137531	-0-	137531	137531	910	1	136621	2	N	-0-		-0-
09		0	127490	-0-	127490	265021	898	1	126592	2	N	-0-		-0-
10		0	121792	-0-	121792	386813	1071	1	120721	2	N	-0-		-0-
11		146430 X	NO RPT	-0-	-146430	240383					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094														
06		216150 X	165565	-0-	-50585	-0-	871	1	164694	2	N	-0-		-0-
07		208878 X	165162	-0-	-43716	-0-	966	1	164196	2	N	-0-		-0-
08		0	158132	-0-	158132	158132	1047	1	157085	2	N	-0-		-0-
09		0	145787	-0-	145787	303919	1027	1	144760	2	N	-0-		-0-
10		0	139923	-0-	139923	443842	1231	1	138692	2	N	-0-		-0-
11		165570 X	NO RPT	-0-	-165570	278272					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305														
06		190860 X	148985	-0-	-41875	-0-	784	1	148201	2	N	-0-		-0-
07		185411 X	146009	-0-	-39402	-0-	854	1	145155	2	N	-0-		-0-
08		0	136199	-0-	136199	136199	902	1	135297	2	N	-0-		-0-
09		0	124953	-0-	124953	261152	880	1	124073	2	N	-0-		-0-
10		0	120722	-0-	120722	381874	1062	1	119660	2	N	-0-		-0-
11		148980 X	NO RPT	-0-	-148980	232894					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402														
06		179160 X	142458	-0-	-36702	-0-	750	1	141708	2	N	-0-		-0-
07		173011 X	139623	-0-	-33388	-0-	817	1	138806	2	N	-0-		-0-
08		0	132077	-0-	132077	132077	874	1	131203	2	N	-0-		-0-
09		0	121202	-0-	121202	253279	854	1	120348	2	N	-0-		-0-
10		0	115831	-0-	115831	369110	1019	1	114812	2	N	-0-		-0-
11		142470 X	NO RPT	-0-	-142470	226640					N	NO RPT		-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021													TOTAL DEPTH	9592	PERF.	9600 - 16296
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		179760 X	107987	-0-	-71773	-0-	676	1	107311	2	N	-0-				-0-
07		166966 X	103789	-0-	-63177	-0-	663	1	103126	2	N	-0-				-0-
08		0	96894	-0-	96894	96894	664	1	96230	2	N	-0-				-0-
09		0	87760	-0-	87760	184654	617	1	87143	2	N	-0-				-0-
10		0	84083	-0-	84083	268737	516	1	83567	2	N	-0-				-0-
11		108000 X	NO RPT	-0-	-108000	160737					N	NO RPT				-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021													TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9700 - 16991
06		205860 X	119721	-0-	-86139	-0-	749	1	118972	2	N	-0-				-0-
07		188232 X	115476	-0-	-72756	-0-	738	1	114738	2	N	-0-				-0-
08		0	108054	-0-	108054	108054	741	1	107313	2	N	-0-				-0-
09		0	97586	-0-	97586	205640	686	1	96900	2	N	-0-				-0-
10		0	93199	-0-	93199	298839	571	1	92628	2	N	-0-				-0-
11		119730 X	NO RPT	-0-	-119730	179109					N	NO RPT				-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021													TOTAL DEPTH	9396	PERF.	9400 - 16401
06		217590 X	134322	-0-	-83268	-0-	840	1	133482	2	N	-0-				-0-
07		197098 X	132438	-0-	-64660	-0-	846	1	131592	2	N	-0-				-0-
08		0	125361	-0-	125361	125361	859	1	124502	2	N	-0-				-0-
09		0	114029	-0-	114029	239390	802	1	113227	2	N	-0-				-0-
10		0	109985	-0-	109985	349375	674	1	109311	2	N	-0-				-0-
11		134310 X	NO RPT	-0-	-134310	215065					N	NO RPT				-0-

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021													TOTAL DEPTH	9576	PERF.	9578 - 16256
06		109500 X	53238	-0-	-56262	-0-	2796	1	46327	3	Y	2581	2635	1		75
							1276	4	2839	9						
07		71331 X	53950	-0-	-17381	-0-	2378	1	48924	3	Y	2246	2241	1		80
							177	4	2471	9						
08		0	49032	-0-	49032	49032	2221	1	44239	3	Y	2051	2038	1		93
							316	4	2256	9						
09		0	44562	-0-	44562	93594	2026	1	40272	3	Y	1937	1939	1		91
							133	4	2131	9						
10		0	42513	-0-	42513	136107	2054	1	38340	3	Y	1856	1827	1		120
							77	4	2042	9						
11		53250 X	NO RPT	-0-	-53250	82857					Y	NO RPT				120

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021													TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9785 - 16282
06		113700 X	50319	-0-	-63381	-0-	2689	1	44555	3	Y	1680	1728	1		49
							1227	4	1848	9						
07		61194 X	50310	-0-	-10884	-0-	2248	1	46251	3	Y	1494	1490	1		53
							168	4	1643	9						
08		0	45121	-0-	45121	45121	2070	1	41251	3	Y	1368	1359	1		62
							295	4	1505	9						
09		0	40767	-0-	40767	85888	1879	1	37354	3	Y	1282	1284	1		60
							124	4	1410	9						
10		0	38769	-0-	38769	124657	1901	1	35496	3	Y	1182	1166	1		76
							72	4	1300	9						
11		50310 X	NO RPT	-0-	-50310	74347					Y	NO RPT				76

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06		126600 X	52800	-0-	-73800	-0-	2810	1	46559	3	Y	1954	2001 1	57
							1282	4	2149	9				
07		62341 X	52007	-0-	-10334	-0-	2316	1	47638	3	Y	1710	1706 1	61
							172	4	1881	9				
08		0	46617	-0-	46617	46617	2132	1	42466	3	Y	1560	1550 1	71
							303	4	1716	9				
09		0	40082	-0-	40082	86699	1839	1	36539	3	Y	1440	1443 1	68
							120	4	1584	9				
10		0	39541	-0-	39541	126240	1932	1	36065	3	Y	1337	1318 1	87
							73	4	1471	9				
11		52800 X	NO RPT	-0-	-52800	73440					Y	NO RPT		87

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764														
06		SHUT IN	129226	-0-	129226	212043	680	1	128546	2	N	-0-		-0-
07		SHUT IN	105199	-0-	105199	317242	615	1	104584	2	N	-0-		-0-
08		SHUT IN	88791	-0-	88791	406033	588	1	88203	2	N	-0-		-0-
09		SHUT IN	75489	-0-	75489	481522	532	1	74957	2	N	-0-		-0-
10		SHUT IN	73574	-0-	73574	555096	647	1	72927	2	N	-0-		-0-
*11		158610 X	NO RPT	-0-	-158610	396486					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950														
06		SHUT IN	121956	-0-	121956	214731	642	1	121314	2	N	-0-		-0-
07		SHUT IN	97102	-0-	97102	311833	568	1	96534	2	N	-0-		-0-
08		SHUT IN	81135	-0-	81135	392968	537	1	80598	2	N	-0-		-0-
09		SHUT IN	68127	-0-	68127	461095	480	1	67647	2	N	-0-		-0-
10		SHUT IN	66380	-0-	66380	527475	584	1	65796	2	N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	527475					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517														
06		SHUT IN	113427	-0-	113427	195140	597	1	112830	2	N	-0-		-0-
07		SHUT IN	84783	-0-	84783	279923	496	1	84287	2	N	-0-		-0-
08		SHUT IN	68292	-0-	68292	348215	452	1	67840	2	N	-0-		-0-
09		SHUT IN	55799	-0-	55799	404014	393	1	55406	2	N	-0-		-0-
10		SHUT IN	54480	-0-	54480	458494	479	1	54001	2	N	-0-		-0-
*11		157080 X	NO RPT	-0-	-157080	301414					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972														
06		SHUT IN	207526	-0-	207526	373493	1092	1	206434	2	N	-0-		-0-
07		SHUT IN	147563	-0-	147563	521056	863	1	146700	2	N	-0-		-0-
08		SHUT IN	110537	-0-	110537	631593	732	1	109805	2	N	-0-		-0-
09		SHUT IN	86653	-0-	86653	718246	611	1	86042	2	N	-0-		-0-
10		SHUT IN	82491	-0-	82491	800737	726	1	81765	2	N	-0-		-0-
*11		240750 X	NO RPT	-0-	-240750	559987					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001														
06		SHUT IN	174628	-0-	174628	327663	919	1	173709	2	N	-0-		-0-
07		SHUT IN	123387	-0-	123387	451050	722	1	122665	2	N	-0-		-0-
08		SHUT IN	93431	-0-	93431	544481	618	1	92813	2	N	-0-		-0-
09		SHUT IN	72991	-0-	72991	617472	514	1	72477	2	N	-0-		-0-
10		SHUT IN	73048	-0-	73048	690520	643	1	72405	2	N	-0-		-0-
*11		222510 X	NO RPT	-0-	-222510	468010					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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	167675	-0-	167675	315610	883	1	166792	2	N	-0-			-0-
07		SHUT IN	117988	-0-	117988	433598	690	1	117298	2	N	-0-			-0-
08		SHUT IN	89434	-0-	89434	523032	592	1	88842	2	N	-0-			-0-
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		222510 X	NO RPT	-0-	-222510	441124					N	NO RPT			-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	254492	-0-	254492	254492	797	1	253695	2	N	-0-			-0-
09		SHUT IN	200090	-0-	200090	454582	813	1	199277	2	N	-0-			-0-
10		SHUT IN	174485	-0-	174485	629067	3611	1	170874	2	N	-0-			-0-
*11		344940 X	NO RPT	-0-	-344940	284127					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															
06		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	958	1	8256	2	N	-0-			19
07		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	990	1	8145	2	N	-0-			19
08		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	1209	1	4763	2	N	-0-			19
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

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150															
06		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	889	1	5814	2	Y	-0-			2
07		6789 X	6546	-0-	-243	-0-	894	1	5652	2	Y	-0-			2
08		6789 X	6522	-0-	-267	-0-	889	1	5633	2	Y	-0-			2
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

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950															
06		4560 X	3656	-0-	-904	-0-	485	1	3171	2	Y	-0-			1
07		4278 X	3606	-0-	-672	-0-	493	1	3113	2	Y	-0-			1
08		3968 X	3641	-0-	-327	-0-	496	1	3145	2	Y	-0-			1
09		3720 X	3545	-0-	-175	-0-	507	1	3038	2	Y	-0-			1
10		0	3868	-0-	3868	3868	550	1	3318	2	Y	-0-			1
11		0	4245	-0-	4245	8113	678	1	3567	2	Y	-0-			1

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600															
06		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	479	1	3132	2	Y	-0-			1
07		3317 X	2991	-0-	-326	-0-	409	1	2582	2	Y	-0-			1
08		3689 X	3014	-0-	-675	-0-	411	1	2603	2	Y	-0-			1
09		3600 X	2868	-0-	-732	-0-	410	1	2458	2	Y	-0-			1
10		0	2799	-0-	2799	2799	398	1	2401	2	Y	-0-			1
11		0	2443	-0-	2443	5242	390	1	2053	2	Y	-0-			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VIRGINIA FEE		WELL #: G 4H		RRCID -> 264424		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12800		- 17400
M	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
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	385	1	2517	2	Y	-0-	14
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	383	1	2422	2	Y	-0-	14
08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	369	1	2338	2	Y	-0-	14
09	2910 X	2296	-0-	-614	-0-	329	1	1967	2	Y	-0-	14
10	0	2660	-0-	2660	2660	378	1	2282	2	Y	-0-	14
11	0	2383	-0-	2383	5043	381	1	2002	2	Y	-0-	14

BURKS RANCH		WELL #: C 8H		RRCID -> 283129		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12360		- 21818
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11	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
06	34429 X	34429	-0-	-0-	-0-	5333	1	29096	2	N	-0-	-0-
07	35272 X	35272	-0-	-0-	-0-	5510	1	29762	2	N	-0-	-0-
08	27927 X	27927	-0-	-0-	-0-	5510	1	22417	2	N	-0-	-0-
09	34723 X	34723	-0-	-0-	-0-	5333	1	29390	2	N	-0-	-0-
10	0	33460	-0-	33460	33460	5499	1	27961	2	N	-0-	-0-
11	0	31020	-0-	31020	64480	5258	1	25762	2	N	-0-	-0-

BURKS RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 287453		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11658		PERF.12064		- 21939
06	275190 X	114853	-0-	-160337	-0-	2793	1	112060	2	Y	-0-	-0-
07	220906 X	132852	-0-	-88054	-0-	3194	1	129658	2	Y	-0-	-0-
08	187395 X	122830	-0-	-64565	-0-	3239	1	119591	2	Y	-0-	-0-
09	161280 X	111799	-0-	-49481	-0-	3097	1	108702	2	Y	-0-	-0-
10	0	109247	-0-	109247	109247	3311	1	105936	2	Y	-0-	-0-
11	0	96727	-0-	96727	205974	3132	1	93595	2	Y	-0-	-0-

BURKS RANCH		WELL #: D 5H		RRCID -> 288266		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11382		PERF.12176		- 22432
06	295650 X	123779	-0-	-171871	-0-	3010	1	120769	2	Y	-0-	-0-
07	242668 X	123642	-0-	-119026	-0-	2972	1	120670	2	Y	-0-	-0-
08	201748 X	118721	-0-	-83027	-0-	3131	1	115590	2	Y	-0-	-0-
09	172740 X	109991	-0-	-62749	-0-	3047	1	106944	2	Y	-0-	-0-
10	0	107621	-0-	107621	107621	3261	1	104360	2	Y	-0-	-0-
11	0	97701	-0-	97701	205322	3164	1	94537	2	Y	-0-	-0-

BURKS RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11403		PERF.12099		- 21908
06	268170 X	119304	-0-	-148866	-0-	2901	1	116403	2	Y	-0-	-0-
07	219201 X	121791	-0-	-97410	-0-	2928	1	118863	2	Y	-0-	-0-
08	179614 X	115451	-0-	-64163	-0-	3044	1	112407	2	Y	-0-	-0-
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-

BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11709		PERF.12649		- 23364
06	282240 X	96731	-0-	-185509	-0-	2352	1	94379	2	Y	-0-	-0-
07	217093 X	105271	-0-	-111822	-0-	2531	1	102740	2	Y	-0-	-0-
08	174003 X	93665	-0-	-80338	-0-	2470	1	91195	2	Y	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BURKS RANCH		WELL #:		S 3H	RRCID ->	289799	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	12590 - 21168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		168000 X	75445	-0-	-92555	-0-	1835 1	73610 2	Y	-0-			-0-
07		129797 X	73670	-0-	-56127	-0-	1771 1	71899 2	Y	-0-			-0-
08		105648 X	64115	-0-	-41533	-0-	1691 1	62424 2	Y	-0-			-0-
09		87360 X	56575	-0-	-30785	-0-	1567 1	55008 2	Y	-0-			-0-
10		0	56937	-0-	56937		1725 1	55212 2	Y	-0-			-0-
11		0	52366	-0-	52366		1696 1	50670 2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #:		S 1H	RRCID ->	290168	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL DEPTH	12177	PERF.	12629 - 22552	
06		260550 X	87742	-0-	-172808	-0-	2134 1	85608 2	Y	-0-			-0-
07		190960 X	99508	-0-	-91452	-0-	2392 1	97116 2	Y	-0-			-0-
08		149978 X	86170	-0-	-63808	-0-	2272 1	83898 2	Y	-0-			-0-
09		123270 X	75898	-0-	-47372	-0-	2102 1	73796 2	Y	-0-			-0-
10		0	72129	-0-	72129		2186 1	69943 2	Y	-0-			-0-
11		0	63387	-0-	63387		2052 1	61335 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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	160067	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	876 - 888	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 - 930	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
GGG OIL COMPANY, LTD.				302568												
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852 - 862				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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-				

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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-				

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				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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-				

HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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-				

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF.	2303 - 2564				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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-				

HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2513 - 2579				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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-				

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280												
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2582 - 2603					
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2753 - 2820					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2636 - 2678					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	701	832	1				391
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	301	343	1				349
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	430	344	1				435
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	317	347	1				405
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				405
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1024	874	1				555

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670					
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280											
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2406 - 2600				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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
HOG & FROG (ANACACHO) RHD HOLDINGS, L.L.C. WILKERSON		41948 003 704799		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
WELL #: 1		RRCID -> 158938		COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 2876	PERF. 1350	- 1364				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
HOLMAN RANCH, N (PENN) LOLOCAV, LLC EPPS		42298 500 506080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
WELL #: 2		RRCID -> 091710		COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 4480	- 5198				
06	14B DENY	920	-0-	920	2749	920	1	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2749			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	542	-0-	542	3291	542	1	N	-0-	-0-	
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-	
EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 093161	COMPL. DATE 04/22/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4911	- 5189			
06	14B DENY	720	-0-	720	1118	720	1	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1118			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	735	-0-	735	1853	735	1	N	-0-	-0-	
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-	
EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 100923	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6583	PERF. 6396	- 6424			
06	14B DENY	970	-0-	970	1397	970	1	N	-0-	43	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1397			N	NO RPT	43	
08	14B DENY	828	-0-	828	2225	828	1	N	-0-	-0-	
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	
PATNO OIL & GAS COMPANY EPPS		643327 4701		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
WELL #: 4701		RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990	TOTAL DEPTH 6482	PERF. 6415	- 6482				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
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	
UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D.		875310 1026		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
WELL #: 1026		RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4974	- 5028				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-
09	0	63	-0-	63	63	5	1	58	3	N	-0-
10	0	58	-0-	58	121	5	1	53	3	N	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	61			N	NO RPT	-0-	

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C.		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HOLMAN, W. T. O.		WELL #: 1025		RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972			TOTAL DEPTH 6500			PERF. N/A		
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	-0-			6
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	35	1	456	3	Y	-0-			6
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	38	1	442	3	Y	-0-			6
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	450 N	NO RPT	-0-	-450	491					Y	NO RPT			6

MORRISS 83		WELL #: 2		RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972			TOTAL DEPTH 6350			PERF. N/A		
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	91					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972			TOTAL DEPTH 6250			PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972			TOTAL DEPTH 6870			PERF. N/A		
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	131	1	567	3	Y	-0-			2
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	141	1	619	3	Y	5	4	1	3
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	165	1	666	3	Y	18			21
09	0	785	-0-	785	785	152	1	632	3	Y	1	11	1	11
10	0	706	-0-	706	1491	135	1	569	3	Y	2			13
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	771					Y	NO RPT			13

CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972			TOTAL DEPTH 7196			PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -85-		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
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 #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A												
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	90 1	389 3	Y	-0-			2
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	96 1	422 3	Y	5	4 1		3
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	103 1	417 3	Y	15			18
09	0	507	-0-	507	507	17 9	98 1	Y	1	10 1		9
10	0	547	-0-	547	1054	1 9	104 1	Y	2			11
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	544	2 9		Y	NO RPT			11
EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A												
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT			-0-
MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A												
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	17 1	150 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	58	-0-	-128	-0-	6 1	52 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	32	-0-	-123	-0-	3 1	29 3	Y	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	181			Y	NO RPT			-0-
EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A												
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	40 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 3	Y	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	44			Y	NO RPT			-0-
MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249												
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	18 1	167 3	Y	-0-			21
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19 1	172 3	Y	-0-	13 1		8
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21 1	171 3	Y	-0-			8
09	0	183	-0-	183	183	19 1	163 3	Y	1	5 1		4
10	0	189	-0-	189	372	1 9						4
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	192	20 1	169 3	Y	NO RPT			4
CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337												
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	21 1	91 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	22 1	97 3	Y	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	25 1	101 3	Y	-0-			-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	118			Y	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6260 - 6270			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	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			
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	79	1	342	3	Y	-0-				-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	83	1	365	3	Y	-0-				-0-
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	88	1	354	3	Y	-0-				-0-
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	439					Y	NO RPT				-0-

CAUTHORN "86"		WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 6501			PERF. 4858 - 4910			
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	91	1	394	3	Y	-0-				2
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	101	1	444	3	Y	4	4	1		2
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	105	1	422	3	Y	13				15
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	510 N	NO RPT	-0-	-510	539					Y	NO RPT				10

HOPKINS (ELLEN) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH		42554 500 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EDWARDS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 199883		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 6766			PERF. 6766 - 11694			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 7208			PERF. 6718 - 6826			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (FB-A) CINCO NATURAL RESOURCES CORP. RUCKMAN		42803 150 153474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 209205		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 16050			PERF. 13044 - 13160			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 N	819	-0-	-21	-0-	211	1	601	2	Y	6					158
07	930 N	740	-0-	-190	-0-	195	1	539	2	Y	5					163
08	899 N	768	-0-	-131	-0-	173	1	589	2	Y	5					168
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	174	1	649	2	Y	9					177
10	0	774	-0-	774	774	222	1	543	2	Y	8	131	1			54
11	0	902	-0-	902	1676	226	1	666	2	Y	9					63

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

HOSTETTER (WILCOX A)		//CONT.//		42803 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID -> 171806		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	95	95	24	1	71	2	N		-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400)		//CONT.//		42803 477	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
D. H. PRICE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167678		COMPL. DATE 01/31/1998			TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322			
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

COLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388			
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	574	2	N		-0-
07	496 N	425	-0-	-71	-0-	-0-	113	1	312	2	N		-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	579	2	N		-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	676	2	N		-0-
10	0	851	-0-	851	-0-	-0-	247	1	604	2	N		-0-
11	0	884	-0-	884	1735	1735	224	1	660	2	N		-0-

MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 240117		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857			
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	143	2	Y	1	25
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	549	2	Y	5	30
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	598	2	Y	5	35
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	611	2	Y	9	44
10	0	765	-0-	765	765	765	219	1	537	2	Y	8	52 1 -0-
11	0	885	-0-	885	1650	1650	222	1	654	2	Y	8	8

HOSTETTER (WILCOX 9,700)		//CONT.//		42803 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 229749		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) CINCO NATURAL RESOURCES CORP. RUCKMAN			42803 581 153474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
			WELL #:	10	RRCID ->	208760	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10226 - 10380		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. GOUGER, H. E. FEE NCT-4			412178 8		RRCID -> 156685		COMPL. DATE 01/15/1996			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932				
			WELL #:	8	RRCID ->	156685	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9904 - 9932		
06	6330 X	4355	-0-	-1975	-0-	1127	1	3210	2	Y	16			138
07	7502 X	5975	-0-	-1527	-0-	1579	1	4368	2	Y	25			163
08	7502 X	6682	-0-	-820	-0-	1507	1	5135	2	Y	36			199
09	7260 X	6435	-0-	-825	-0-	1359	1	5055	2	Y	19			218
10	0	6115	-0-	6115	6115	1764	1	4320	2	Y	28	165	1	81
11	0	3156	-0-	3156	9271	797	1	2349	2	Y	9			90

GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #:		5	RRCID -> 157469		COMPL. DATE 02/03/1996			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898			
			WELL #:	5	RRCID ->	157469	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9858 - 9898		
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	44	1	125	2	Y	1			13
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	77	1	213	2	Y	1			14
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	167	2	Y	1			15
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	65	1	240	2	Y	1			16
10	0	232	-0-	232	232	67	1	164	2	Y	1	6	1	11
11	0	343	-0-	343	575	87	1	255	2	Y	1			12

YEAGER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 159100		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974			
			WELL #:	1	RRCID ->	159100	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	9940 - 9974		
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	559	1	1592	2	N	11			19
07	1953 N	1375	-0-	-578	-0-	363	1	1004	2	N	7			26
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	426	1	1450	2	N	9			35
09	2010 N	1621	-0-	-389	-0-	342	1	1272	2	N	6			41
10	0	1708	-0-	1708	1708	492	1	1206	2	N	9			50
11	0	1728	-0-	1728	3436	433	1	1276	2	N	17			67

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	122
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	122
08	3100 N	4289	-0-	1189	1189	973	1	3316	2	N	-0-	122
09	3000 N	4442	-0-	1442	2631	941	1	3499	2	N	2	124
							2	9				
10	0	-0-	-0-	-0-	2631					N	-0-	124
11	0	-0-	-0-	-0-	2631					N	-0-	124

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												
06	930 N	368	-0-	-562	-0-	96	1	272	2	N	-0-	35
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	163	1	452	2	N	-0-	35
08	930 N	392	-0-	-538	-0-	89	1	303	2	N	-0-	26
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	88	1	326	2	N	1	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

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												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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												
06	142 X	22	-0-	-120	-0-	22	2			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336												
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	655	1	1866	2	N	-0-	52
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	618	1	1709	2	N	5	57
							6	9				
08	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	578	1	1968	2	N	8	65
							9	9				
09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	579	1	2155	2	N	5	70
							6	9				
10	0	2632	-0-	2632	2632	762	1	1867	2	N	3	73
							3	9				
11	0	2890	-0-	2890	5522	730	1	2152	2	N	7	80
							8	9				

HOSTETTER (WILCOX 10300)			//CONT.//	42803 749	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//	412178								
GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #:	5	RRCID ->	151645	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10601 - 10670
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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #:	8	RRCID ->	153989	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10642 - 10662
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PENN, STELLA			WELL #:	5	RRCID ->	154937	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	10306 - 10374
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000)				42803 752	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
PENN, STELLA			WELL #:	7	RRCID ->	169812	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14764	PERF.	10963 - 11186
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 11100)				42803 754	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474								
RUCKMAN			WELL #:	6	RRCID ->	209234	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	11396 - 11624
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	211606	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11575 - 11194
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 12,700)		42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
YEAGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 14800)		42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845			
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200267		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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			
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.// 153474										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOSTETTER (WILCOX 15300)			//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178								
YEAGER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 206696			COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		120 N	81	-0-	-39	-0-	21 1	60 2	N	-0-			-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	44 1	123 2	N	-0-			-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	42 1	142 2	N	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	64 1	237 2	N	-0-			-0-
10		0	269	-0-	269	269	78 1	191 2	N	-0-			-0-
11		0	1134	-0-	1134	1403	287 1	847 2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 210692			COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	32 1	118 2	N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 220744			COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390		
06		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	787 1	2240 2	N	-0-			-0-
07		2914 X	2731	-0-	-183	-0-	725 1	2006 2	N	-0-			-0-
08		2914 X	2872	-0-	-42	-0-	652 1	2220 2	N	-0-			-0-
09		3030 X	2600	-0-	-430	-0-	551 1	2049 2	N	-0-			-0-
10		0	228	-0-	228	228	66 1	162 2	N	-0-			-0-
11		0	115	-0-	115	343	29 1	86 2	N	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)					42805 257	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178								
STELLA PENN			WELL #:		6	RRCID -> 158075			COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	69	-0-	69	69	15 1	54 2	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	241	-0-	241	310	70 1	171 2	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	548	-0-	548	858	139 1	409 2	Y	-0-			-0-

STELLA PENN			WELL #:		10	RRCID -> 272961			COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162		
06		30 #	18	-0-	-12	-0-	5 1	13 2	N	-0-			16
07		31 #	18	-0-	-13	-0-	5 1	13 2	N	-0-			16
08		31 #	13	-0-	-18	-0-	3 1	10 2	N	-0-			16
09		30 #	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 2	N	-0-			16
10		0	2	-0-	2	2	1 1	1 2	N	-0-			16
11		0	1	-0-	1	3	1 2		N	-0-			16

STELLA PENN			WELL #:		2	RRCID -> 280522			COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER, N. (SLICK 8070)		42805 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
PENN, STELLA		WELL #:	8	RRCID ->	167677	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7964 - 7974
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)		42805 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	067499	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	9721	PERF. N/A
M	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
06	7710 X	5802	-0-	-1908	-0-	1508 1	4294 2	Y	-0-	137
07	6262 X	4215	-0-	-2047	-0-	1119 1	3096 2	Y	-0-	137
08	6169 X	3875	-0-	-2294	-0-	879 1	2996 2	Y	-0-	52
09	5970 X	3753	-0-	-2217	-0-	795 1	2955 2	Y	3	55
10	5983 X	4214	-0-	-1769	-0-	1220 1	2987 2	Y	6	61
11	0	5027	-0-	5027	5027	1274 1	3753 2	Y	-0-	61

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)		43305 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912								
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1824	RRCID ->	243051	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2684 - 2691
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGH FITZSIMONS (SAN MIGUEL)		43305 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912								
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1761	RRCID ->	241902	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3832 - 3868
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		43305 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PRIME OPERATING COMPANY				677770									
FITZSIMMONS "A"				WELL #: 4212	RRCID -> 166532	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF. 3807	-	3846		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	54 1	414 2	Y	1				3
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	1 9							
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	64 1	376 2	Y	-0-				3
*09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	82 1	418 2	Y	-0-				3
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	2	1		1
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	50 1	231 2	Y	-0-				1

SM ENERGY COMPANY				788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA			
SAN AMBROSIA A				WELL #: 2001H	RRCID -> 287650	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL DEPTH	4164	PERF. 4459	-	10980		
06	20970 X	18301	-0-	-2669	-0-	975 1	16599 2	N	661	554	1		379
07	19406 X	18478	-0-	-928	-0-	727 9	16768 2	N	636	756	1		259
08	19406 X	18245	-0-	-1161	-0-	1010 1	16542 2	N	653	735	1		177
09	0	17180	-0-	17180	17180	700 9	15619 2	N	608	369	1		416
10	0	16926	-0-	16926	34106	985 1	15406 2	N	626	753	1		289
11	0	16662	-0-	16662	50768	718 9	15088 2	N	672	746	1		215

IKE PRYOR (BRACERO)				44267 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675									
PRYOR RANCH				WELL #: 2 T	RRCID -> 090281	COMPL. DATE 11/17/1979	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2676	-	2715		
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1		N	-0-				-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N	-0-				-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1		N	-0-				-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 1		N	-0-				-0-
10	0	49	-0-	49	49	49 1		N	-0-				-0-
11	0	47	-0-	47	96	47 1		N	-0-				-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO)				44267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675									
PRYOR RANCH				WELL #: 1A	RRCID -> 123543	COMPL. DATE 12/11/1986	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2352	-	2355		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)				44267 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675									
PRYOR RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 123671	COMPL. DATE 12/11/1986	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2636	-	2642		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL) ATLAS OPERATING LLC SHOOK		44510 500 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
WELL #:		101H	RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10632	- 15465					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1503 N	1057	-0-	-446	-0-	13	1	1044	2	N	-0-			6
07		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	15	1	1120	2	N	-0-			6
08		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			6
*09		2850 X	590	-0-	-2260	-0-	14	1	576	2	N	-0-			6
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			6
11		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			6

BLACKBRUSH O & G, LLC PALS RANCH		073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
WELL #:		11H	RRCID ->	278244	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	10962	PERF.10960	- 13632					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2400 N	1118	-0-	-1282	5886	823	2	229	3	Y	21			74
							43	4	23	9					
07		3100 N	1330	-0-	-1770	4116	1002	2	256	3	Y	65	39	1	100
							72	9							
08		3100 N	1271	-0-	-1829	2287	1035	2	186	3	Y	45	58	1	87
							50	9							
09		3000 N	1234	-0-	-1766	521	1003	2	140	3	Y	83			170
							91	9							
10		1676 N	1155	-0-	-521	-0-	916	2	192	3	Y	43	77	1	136
							47	9							
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			136

PALS RANCH		100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
WELL #:		12H	RRCID ->	278258	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11140	- 14955					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		21479 X	3776	-0-	-17703	-0-	2831	2	824	3	Y	110			236
							121	9							
07		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	4039	2	1073	3	Y	37	123	1	150
							41	9							
08		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	3786	2	707	3	Y	79	87	1	142
							87	9							
09		3480 X	2911	-0-	-569	-0-	2449	2	352	3	Y	100			242
							110	9							
10		0	2938	-0-	2938	2938	2387	2	518	3	Y	30	110	1	162
							33	9							
11		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT			162

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC SCHORP-WHITE RANCH, LTD.		100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
WELL #:		101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11647	- 16914					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			364
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			364
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			364
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			364
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT		270619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
WELL #:		101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11720	- 16104					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
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	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
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	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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

06		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					16
07		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					16
08		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					16
09		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					16
10		0	1144	-0-	1144	-0-	1144	1144	2			N	-0-					16
11		0	1150	-0-	1150	-0-	2294	1150	2			N	-0-					16

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
07	2883 X	2574	-0-	-309	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
08	3410 X	3095	-0-	-315	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
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-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
 IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	789	3	32	9	Y	29	1	8			500
07	1023 X	538	-0-	-485	-0-	512	3	26	9	Y	24					524
08	1023 X	393	-0-	-630	-0-	384	3	9	9	Y	8	196	1			336
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

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
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

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					679
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					679
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					679
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

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

06	2730 X	1951	-0-	-779	-0-	1731	3	220	9	Y	200	118	0			2875
07	2821 X	1833	-0-	-988	-0-	1681	3	152	9	Y	138	246	0			2767
08	2604 X	1189	-0-	-1415	-0-	1076	3	113	9	Y	103	25	0			2845
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

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		148108									
PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114	- 17174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		749 X	749	-0-	-0-	708 3	41 9	Y	37	39 0			1028
07		682 X	70	-0-	-612	66 3	4 9	Y	4	3 0			1029
08		315 X	315	-0-	-0-	300 3	15 9	Y	14	13 0			1030
09		750 X	231	-0-	-519	218 3	13 9	Y	12	10 0			1032
10		0	216	-0-	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

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC		189977		WILLSON		WELL #:		C 1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A
06		2580 X	2387	-0-	-193	18 1	2284 3	Y	77	57 1			139		
07		2485 X	2485	-0-	-0-	85 9	44 1	2406 3	Y	32	57 1		114		
08		2434 N	2434	-0-	-0-	35 9	62 1	2306 3	Y	60	54 1		120		
09		0	2346	-0-	2346	66 9	41 1	2252 3	Y	48	59 1		109		
10		0	2321	-0-	2321	53 9	14 1	2226 3	Y	74	74 1		109		
11		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	81 9			Y	NO RPT			109		

EL TORO RESOURCES LLC		250718		MYERS		WELL #:		C 2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917 - 12045
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
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-		

O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037	- 12143
06		537 N	537	-0-	-0-	537 3			N	-0-		-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	438 3			N	-0-		-0-
08		702 N	702	-0-	-0-	702 3			N	-0-		-0-
09		0	753	-0-	753	753 3			N	-0-		-0-
10		0	386	-0-	386	1139			N	-0-		-0-
11		0	258	-0-	258	1397			N	-0-		-0-

SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605	- 15330
06		654 N	654	-0-	-0-	654 3			N	-0-		-0-
07		564 N	564	-0-	-0-	564 3			N	-0-		-0-
08		434 N	371	-0-	-63	371 3			N	-0-		-0-
09		0	558	-0-	558	558 3			N	-0-		-0-
10		0	117	-0-	117	675			N	-0-		-0-
11		0	227	-0-	227	902			N	-0-		-0-

BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653	- 12643
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// //CONT.//	44510 500 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK										
		WELL #: 3101H		RRCID -> 262187	COMPL. DATE 02/23/2011	TOTAL DEPTH 8867	PERF. 9420	- 13341								
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
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	28	-0-	28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	0	436	-0-	436	464	436	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		253162		WELL #: 1H	RRCID -> 267932	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH 12068	PERF.12300	- 16139							
06	2100 X	1641	-0-	-459	-0-	302 22	1 9	1317	2	N	20					710
07	2170 X	1924	-0-	-246	-0-	285 35	1 9	1604	2	N	32	184	1			558
08	2170 X	2136	-0-	-34	-0-	164 35	1 4	1770	2	N	152					710
09	2100 X	1887	-0-	-213	-0-	167 47	1 4	1673	2	N	-0-					547
10	2015 X	1929	-0-	-86	-0-	142 10	1 9	1777	2	N	9					556
11	0	1698	-0-	1698	1698	71 158	1 9	1469	2	N	144	1	8			699

EXCO OPERATING COMPANY, LP PENNA CREEK III UNIT B		256915		WELL #: 4H	RRCID -> 263301	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH 9489	PERF.11171	- 17222							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AVANT		256915		WELL #: D 1HP	RRCID -> 268441	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 11683	PERF.11511	- 16380							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	6091	-0-	6091	6091	6006	4	85	9	N	77	77	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6091					N	-0-					-0-

PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK		681493		WELL #: 1	RRCID -> 260277	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH 11953	PERF.11548	- 11728							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
SN EF MAVERICK, LLC				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
06		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 3			N	-0-		-0-
07		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 3			N	-0-		-0-
08		5859 X	4666	-0-	-1193	-0-	4666 3			N	-0-		-0-
09		0	3022	-0-	3022	3022	3022 3			N	-0-		-0-
10		0	2260	-0-	2260	5282	2260 3			N	-0-		-0-
11		5670 X NO RPT		-0-	-5670	-0-				N	NO RPT		-0-

CAGE				WELL #:	2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928 PERF.10640 - 12900		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	10	-0-	10	10	10 3			N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	-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		
06		3000 N	3716	-0-	716	716	3716 3			N	-0-		-0-
07		2986 N	2270	-0-	-716	-0-	2270 3			N	-0-		-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-		-0-
09		0	808	-0-	808	808	808 3			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	808				N	-0-		-0-
11		2130 X NO RPT	-0-	-0-	-2130	-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				WELL #:	12H	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419 PERF.11790 - 13490		
06		881 X	881	-0-	-0-	-0-	13 1	845 3	Y	-0-			6
							23 4						
07		744 X	581	-0-	-163	-0-	9 1	478 3	Y	-0-			6
							94 4						
08		620 N	526	-0-	-94	-0-	10 1	516 3	Y	-0-			6
09		0	541	-0-	541	541	34 1	507 3	Y	-0-			6
10		1209 N	668	-0-	-541	-0-	261 1	407 3	Y	-0-			6
*11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-			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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	22	24	1	1
07		682 N	427	-0-	-255	-0-	159 1	246 2	9	Y	18	17	1	2
							2 4	20 9						
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	51 1	579 2	Y	120	109	1		13
							10 4	132 9						
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						

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)		//CONT.//		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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JACK MANN (PENN)		//CONT.//		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		
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3				N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3				N	-0-			-0-
08	651 N	383	-0-	-268 B	-0-	383 3				N	-0-			-0-
09	0	489	-0-	489 B	489	489 3				N	-0-			-0-
10	1052 N	563	-0-	-489 B	-0-	563 3				N	-0-			-0-
11	0	646	-0-	646 B	646	1 1	645 3			N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN)		//CONT.//		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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		//CONT.//		WELL #:	152E	RRCID ->	193136	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5829 - 6165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
JACK RABBIT (HOLMAN)		//CONT.//		45335	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
CANYON RANCH		WELL #:		1134E		RRCID ->	199877	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 6150 - 6262
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-			-0-
09	0	440	-0-	440	440	440	3	N	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440	880	440	3	N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	460			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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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
06	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-			180
07	1364 #	32	-0-	-1332	-0-	32	3	N	-0-			180
08	8290	6160	-0-	-2130	-0-	124	1	N	77	5951	3	257
						85	9					
09	0	2996	-0-	2996	2996	120	1	N	57	2813	3	314
						63	9					
*10	4030	2799	-0-	-1231	1765	124	1	N	43	2628	3	357
						47	9					
11	3900	2742	-0-	-1158	607	120	1	N	51	2566	3	224
						56	9					
JAKE HAMON (2650)				45501	666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN				
ARNOLD WELL SERVICE				032970								
RHODES, D. W.		WELL #:		1		RRCID ->	000330	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2645 - 2650
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
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-
JENNINGS		WELL #:	2	RRCID ->	266046	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	1800 PERF. 1602 - 1612			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
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
XTO ENERGY INC.		945936										
BURKS RANCH "E"		WELL #:	9	RRCID ->	232128	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	5688 PERF. 5030 - 5036			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
 BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	114	1	157	2	N	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	128	1	170	2	N	-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	109	1	157	2	N	-0-					-0-
09	0	241	-0-	-0-	241	87	1	154	2	N	-0-					-0-
10	0	257	-0-	-0-	257	498	1	128	2	N	-0-					-0-
11	0	233	-0-	-0-	233	731	1	113	2	N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
 WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
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-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041															
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	144	-0-	144	144	144	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	144					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															
06	1920	N	282	-0-	-1638	-0-	66	1	216	3	Y	-0-			-0-
07	930	N	308	-0-	-622	-0-	74	1	234	3	Y	-0-			-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	139	1	449	3	Y	-0-			-0-
09	0		185	-0-	185	185	43	1	142	3	Y	-0-			-0-
10	0		3	-0-	3	188	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353															
06	750	N	352	-0-	-398	-0-	28	1	324	3	Y	-0-			41
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	146	1	1902	3	Y	-0-			41
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	827	3	Y	-0-			41
09	0		1125	-0-	1125	1125	81	1	1043	3	Y	1			42
							1	9							
10	0		282	-0-	282	1407	20	1	262	3	Y	-0-			42
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	1017					Y	NO RPT			42

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	113306	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7328 - 7340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

SCHORSCH, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	117195	COMPL. DATE	12/16/1946	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7301 - 7320
06	7380 X	6539	-0-	-841	-0-	1402	1	4577	3	Y	509	502 1 70
						560	9					
07	7626 X	6517	-0-	-1109	-0-	1458	1	4606	3	Y	412	419 1 63
						453	9					
08	6634 X	5911	-0-	-723	-0-	1277	1	4103	3	Y	483	470 1 76
						531	9					
09	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	1758	1	5718	3	Y	392	381 1 87
						431	9					
10	0	10063	-0-	10063	10063	2145	1	7346	3	Y	520	518 1 89
						572	9					
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	3523					Y	NO RPT	89

SANDEEN, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	146333	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7235 - 7281
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

WALLACE, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	150676	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7240 - 7258
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	76	1	965	3	Y	-0-	95
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	77	1	978	3	Y	-0-	95
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	76	1	958	3	Y	-0-	95
09	0	976	-0-	976	976	72	1	904	3	Y	-0-	95
10	0	1065	-0-	1065	2041	76	1	960	3	Y	26	121
						29	9					
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	1081					Y	NO RPT	121

WALLACE, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7194 - 7282
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-	4
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-	4
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-	4
09	0	352	-0-	352	352	26	1	326	3	Y	-0-	4
10	0	195	-0-	195	547	14	1	180	3	Y	1	5
						1	9					
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	397					Y	NO RPT	5

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		7440 X	6446	-0-	-994	-0-	473	1	5973	3	Y	-0-	89	
07		7688 X	6597	-0-	-1091	-0-	482	1	6115	3	Y	-0-	89	
08		7626 X	6365	-0-	-1261	-0-	465	1	5900	3	Y	-0-	89	
09		0	6153	-0-	6153	6153	451	1	5702	3	Y	-0-	89	
10		0	6636	-0-	6636	12789	484	1	6126	3	Y	24	113	
							26	9						
11		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	6339					Y	NO RPT	113	

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194														
06		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	270	1	3385	3	Y	-0-	-0-	
07		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	275	1	3478	3	Y	-0-	-0-	
08		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	281	1	3545	3	Y	-0-	-0-	
09		0	3560	-0-	3560	3560	262	1	3298	3	Y	-0-	-0-	
10		0	3828	-0-	3828	7388	282	1	3546	3	Y	-0-	-0-	
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	3878					Y	NO RPT	-0-	

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356														
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	112	1	1315	3	Y	1	46	
							1	9						
07		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	194	1	2523	3	Y	-0-	46	
08		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	102	1	1315	3	Y	-0-	46	
09		0	1071	-0-	1071	1071	77	1	992	3	Y	2	48	
							2	9						
10		0	1521	-0-	1521	2592	110	1	1411	3	Y	-0-	48	
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	1212					Y	NO RPT	48	

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345														
06		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	191	1	2330	3	N	3	108	
							3	9						
07		2139 N	926	-0-	-1213	-0-	64	1	862	3	N	-0-	108	
08		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	181	1	2426	3	N	-0-	108	
09		0	2367	-0-	2367	2367	164	1	2196	3	N	6	114	
							7	9						
10		0	2473	-0-	2473	4840	174	1	2299	3	N	-0-	114	
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	2770					N	NO RPT	114	

JOURDANTON														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT //CONT.// 886261														
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

06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	459	3	N	1			30
07	465 N	39	-0-	-426	-0-	1	9	36	3	N	-0-			30
08	434 N	181	-0-	-253	-0-	13	1	168	3	N	-0-			30
09	0	519	-0-	519	519	36	1	482	3	N	1			31
10	0	391	-0-	391	910	1	9	363	3	N	-0-			31
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	730	28	1			N	NO RPT			31

WALLACE, J.C.														
WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352														
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	90	1	253	3	Y	-0-			17
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	24	1	305	3	Y	-0-			17
08	372 N	285	-0-	-87	-0-	21	1	264	3	Y	-0-			17
09	0	214	-0-	214	214	16	1	198	3	Y	-0-			17
10	0	263	-0-	263	477	19	1	238	3	Y	5			22
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	207	6	9			Y	NO RPT			22

S.P.J.S.T. LODGE														
WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229														
06	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	677	1	2222	3	Y	1	1	1	-0-
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	729	1	2314	3	Y	1	1	1	-0-
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	777	1	2507	3	Y	1	1	1	-0-
09	0	2863	-0-	2863	2863	670	1	2192	3	Y	1	1	1	-0-
10	0	3040	-0-	3040	5903	683	1	2356	3	Y	1	1	1	-0-
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	2723	1	9			Y	NO RPT			-0-

JOURDANTON (BUDA)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
PFELL, O.H. //CONT.// 886261														
WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934														
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	120	1	444	3	Y	1	1	1	-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	133	1	480	3	Y	1	1	1	-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	138	1	508	3	Y	1	1	1	-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	129	1	493	3	Y	1	1	1	-0-
10	0	602	-0-	602	602	120	1	481	3	Y	1	1	1	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	302	1	9			Y	NO RPT			-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA														
SANDEEN, JOHN //CONT.// 886261														
WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093												
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	4	-0-	4	-0-	4	3			N	-0-	-0-
11	1 N NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-	3				N	NO RPT	-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												
06	3300 #	3261	-0-	-39	-0-	3261	2			N	-0-	-0-
07	3503 #	3235	-0-	-268	-0-	3235	2			N	-0-	-0-
08	3872 R	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-	-0-
09	3536 R	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-	-0-
10	0	3690	-0-	3690	-0-	3690	2			N	-0-	-0-
11	3390 # NO RPT	-0-	-0-	-3390	-0-	300				N	NO RPT	-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												
06	2970 X	2121	-0-	-849	-0-	2121	3			Y	-0-	1
07	2790 X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3			Y	-0-	1
08	2511 X	2194	-0-	-317	-0-	2194	3			Y	-0-	1
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-	1
10	0	2058	-0-	2058	-0-	2058	3			Y	-0-	1
11	2130 N NO RPT	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT	1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403												
06	6270 X	4138	-0-	-2132	-0-	4138	3			Y	-0-	2
07	6169 X	4063	-0-	-2106	-0-	4063	3			Y	-0-	2
08	5890 X	3906	-0-	-1984	-0-	3906	3			Y	-0-	2
09	5070 X	3613	-0-	-1457	-0-	3613	3			Y	-0-	2
10	0	3567	-0-	3567	-0-	3567	3			Y	-0-	2
11	4140 X NO RPT	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT	2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100												
06	840 X	809	-0-	-31	-0-	809	3			Y	-0-	1
07	868 X	804	-0-	-64	-0-	804	3			Y	-0-	1
08	868 X	782	-0-	-86	-0-	782	3			Y	-0-	1
09	0	779	-0-	779	-0-	779	3			Y	-0-	1
10	0	733	-0-	733	-0-	1512	733	3		Y	-0-	1
11	810 X NO RPT	-0-	-0-	-810	-0-	702				Y	NO RPT	1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840		
M	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
06	660 X	384	-0-	-276	-0-	384 3	Y	-0-		1
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 3	Y	-0-		1
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	Y	-0-		1
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	Y	-0-		1
10	0	342	-0-	342	342	342 3	Y	-0-		1
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875		
06	8490 X	5218	-0-	-3272	-0-	5218 3	Y	-0-		3
07	7626 X	5132	-0-	-2494	-0-	5132 3	Y	-0-		3
08	6727 X	3648	-0-	-3079	-0-	3648 3	Y	-0-		3
09	0	4748	-0-	4748	4748	4748 3	Y	-0-		3
10	0	4725	-0-	4725	9473	4725 3	Y	-0-		3
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	4253		Y	NO RPT		3

CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430		
06	6840 X	5216	-0-	-1624	-0-	5216 3	N	-0-		3
07	6603 X	5158	-0-	-1445	-0-	5158 3	N	-0-		3
08	6324 X	4881	-0-	-1443	-0-	4881 3	N	-0-		3
09	0	4672	-0-	4672	4672	4672 3	N	-0-		3
10	0	4782	-0-	4782	9454	4782 3	N	-0-		3
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	4234		N	NO RPT		3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518		
06	1650 X	983	-0-	-667	-0-	983 3	Y	-0-		1
07	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922 3	Y	-0-		1
08	1054 N	885	-0-	-169	-0-	885 3	Y	-0-		1
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	Y	-0-		1
10	0	918	-0-	918	918	918 3	Y	-0-		1
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	48		Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171		
06	4080 X	2590	-0-	-1490	-0-	2590 3	Y	-0-		2
07	3658 X	2519	-0-	-1139	-0-	2519 3	Y	-0-		2
08	3534 X	2486	-0-	-1048	-0-	2486 3	Y	-0-		2
09	2850 X	1959	-0-	-891	-0-	1959 3	Y	-0-		2
10	0	2270	-0-	2270	2270	2270 3	Y	-0-		2
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-		Y	NO RPT		2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

 KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

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
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	17	1			126
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					126
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	44	3	18	9	N	16					142
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					142
10	0	20	-0-	-0-	20	20	3			N	-0-					142
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					142

 CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

 CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	3	-0-	-0-	3	3	3			N	-0-					-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	1					N	NO RPT					-0-

 MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					1
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					1
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					1
09	0	1552	-0-	-0-	1552	1552	3			N	-0-					1
10	0	1641	-0-	-0-	1641	3193	1641	3		N	-0-					1
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	1663					N	NO RPT					1

 CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	416	-0-	-0-	416	416	3			N	-0-					1
11	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

06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					1
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					1
08	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					1
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					1
10	0	842	-0-	-0-	842	842	3			N	-0-					1
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	32					N	NO RPT					1

 CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	116	-0-	116	116	116	3			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	86					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	634	3	101	9	Y	92			227
07	1054 N	843	-0-	-211	-0-	733	3	110	9	Y	100	180	1	147
08	775 N	260	-0-	-515	-0-	257	3	3	9	Y	3			150
09	0	162	-0-	162	162	148	3	14	9	Y	13			163
10	0	795	-0-	795	957	622	3	173	9	Y	157	175	1	143
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	717					Y	NO RPT			143

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	1	2	1	2
						1	9							
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	1	1	1	2
						57	3	1	9					
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	N	-0-	1	1	1
09	0	59	-0-	59	59	5	1	54	3	N	-0-	1	1	-0-
10	0	67	-0-	67	126	5	1	62	3	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	66					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

06	810 N	755	-0-	-55	-0-	61	1	5	2	N	3	8	1	9
						686	3	3	9					
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	59	1	7	2	N	6	4	1	11
						725	3	7	9					
08	992 N	769	-0-	-223	-0-	59	1	6	2	N	6	4	1	13
						697	3	7	9					
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	750 N	NO RPT	-0-	-750	896					N	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC POWELL 3		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

UNIVERSITY 54 17																
WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 72.5																
WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N																
WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350																
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	158	1	2	2	N	3	13	1			9
						1600	3		3							
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	131	1	3	2	N	15	11	1			13
						1760	3		17							
08	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	103	1	2	2	N	68	16	1	1	8	64
						1447	3		75							
09	0	1557	-0-	1557	1557	128	1	1	2	N	7	46	1			25
						1420	3		8							
10	0	2033	-0-	2033	3590	154	1	1	2	N	72	15	1	2	8	80
						1799	3		79							
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	2030					N	NO RPT					80

CHILDRESS 15																
WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580																
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35																
WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC WARD 127			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS				
			WELL #: 20	RRCID -> 253296	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 5510	- 8012		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH 40			WELL #: 9	RRCID -> 255154	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7220	- 8470		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH 40			WELL #: 10	RRCID -> 255155	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 7256	- 8454		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH 41			WELL #: 4	RRCID -> 255250	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7296	- 8648		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH 41			WELL #: 3	RRCID -> 255293	COMPL. DATE 12/04/2009	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 7272	- 8542		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH 40			WELL #: 8	RRCID -> 257561	COMPL. DATE 12/31/2009	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8090	- 8338		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #: 4	RRCID -> 257853	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7278	- 8680		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER EDWIN S JR 27		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
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

JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 6664 - 8162	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258467		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7070 - 8296	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 7286 - 8568	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668		PERF. 7244 - 8490	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6412 - 7964	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310													
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7410	- 8264					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA CHUSA (SLIGO)				50678 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
UMMA RESOURCES, LLC				875670													
RIVES TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	120254	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	16443	PERF.15978	- 16014					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLAU, J.				WELL #:		1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.15864	- 15924			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
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-

LA CHUSA (WILCOX 6000)				50678 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
UMMA RESOURCES, LLC				875670													
RIVES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 5988	- 5994					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)				50834 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
UMMA RESOURCES, LLC				875670													
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID ->	107743	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL DEPTH	17570	PERF.16513	- 16603					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA ROSITA (GEORGETOWN)				50988 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MAVERICK						
GEORGE, W.H. JR.				301271													
GEORGE, W. H. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	055329	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	7602	PERF. N/A						
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR								
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		875413														
LACKLAND AFB		WELL #: 1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972								
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
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522	
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
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

LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID ->	194614	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	11762	PERF.11256 - 11374	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11361 - 11381	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOLEY		WELL #:		1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140 - 3142	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)		53264 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845									
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	080750	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	4348	PERF.	3376 - 3396
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
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

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
WEST, G. W.		WELL #:	8	RRCID ->	120088	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	3682	PERF.	3502 - 3520
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
WEST, G. W.		100222									
WEST, G. W.		WELL #:	6	RRCID ->	000347	COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3499 - 3505
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PERRY		53264 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
PERRY		680845									
PERRY		WELL #:	1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3504 - 3520
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		53264 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845									
WEST, G. W.		WELL #:	10	RRCID ->	184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4223 - 4240
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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												
06	930 N	375	-0-	-555	-0-	375	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	432	-0-	432	432	432	3	Y	-0-		-0-	
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-	
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A												
06	660 N	373	-0-	-287	-0-	373	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	3	Y	-0-		-0-	
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-	
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												
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
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	
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												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
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												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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-	
HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
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-

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		
06	5850 X	4954	-0-	-896	-0-	433 1	3602 2	Y	759	722 1	2 8	91
07	6045 X	5905	-0-	-140	-0-	84 4	835 9					
07						445 1	4092 2	Y	1170	1208 1	3 8	50
08	5797 X	5049	-0-	-748	-0-	81 4	1287 9					
08						441 1	3560 2	Y	881	813 1	2 8	116
09	5610 X	5496	-0-	-114	-0-	79 4	969 9					
09						511 1	3876 2	Y	873	887 1		102
10	0	5099	-0-	5099	5099	149 4	960 9					
10						435 1	3649 2	Y	838	814 1		126
11	0	3226	-0-	3226	8325	93 4	922 9					
11						415 1	2090 2	Y	534	561 1	1 8	98
11						134 4	587 9					

FAITH-YANA GG UNIT		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		147699										
		WELL #: O 1H		RRCID -> 286889		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 7150 - 19756		
06	8550 X	8108	-0-	-442	-0-	184 1	7444 2	N	436	437 0	1 8	-0-
07	10664 X	8381	-0-	-2283	-0-	480 9						
07						198 1	7778 2	N	368	367 0	1 8	-0-
08	10664 X	8118	-0-	-2546	-0-	405 9						
08						202 1	7404 2	N	465	463 0	2 8	-0-
09	10320 X	7378	-0-	-2942	-0-	512 9						
09						191 1	6738 2	N	408	408 0		-0-
10	10230 X	7194	-0-	-3036	-0-	449 9						
10						221 1	6620 2	N	321	321 0		-0-
11	0	2747	-0-	2747	2747	353 9						
11						209 1	2395 2	N	130	130 0		-0-
11						143 9						

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE				//CONT.// //CONT.//	54928 500 147699	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		17160 X	14802	-0-	-2358	-0-	27	1	12840	2	Y	1759	1752	1	6 8	22	
07		17732 X	14443	-0-	-3289	-0-	1935	9	34	1	12574	2	Y	1668	1258 0	413 1	14
08		17732 X	9945	-0-	-7787	-0-	1835	9	27	1	8316	2	Y	1456	1438 0	6 8	26
09		17160 X	14	-0-	-17146	-0-	1602	9	13	2	1	9	Y	1	24 0		3
10		0	16324	-0-	16324	16324	21	1	14431	2	Y	1601	1593	0	1 8	10	
11		0	15959	-0-	15959	32283	111	4	1761	9							
							21	1	13858	2	Y	1864	1859	0	5 8	10	
							30	4	2050	9							

PGE DOS				WELL #:	Z	7H	RRCID ->	291818	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7599	-	17259
06		139920 X	120732	-0-	-19188	-0-	95540	2	25192	9	Y	22902	22764	1	72 8	242
07		144584 X	110996	-0-	-33588	-0-	88205	2	22791	9	Y	20719	15630	0	5124 1	142
08		135563 X	50947	-0-	-84616	-0-	40357	2	10590	9	Y	9627	9576	0	41 8	152
09		131190 X	90102	-0-	-41088	-0-	72927	2	17175	9	Y	15614	15597	0		169
10		106268 X	100319	-0-	-5949	-0-	80409	2	19910	9	Y	18100	18177	0	13 8	79
11		0	79066	-0-	79066	79066	64187	2	14879	9	Y	13526	13523	0	35 8	47

GATES 010 CHK-B TRI				WELL #:	C	9H	RRCID ->	291896	COMPL. DATE	11/08/2021	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7915	-	16167	
06		64237 X	64237	-0-	-0-	-0-	686	1	51657	2	Y	10813	10796	1		420	
07		60286 X	60286	-0-	-0-	-0-	11894	9	654	1	48707	2	Y	9932	10047 1	305	
08		53868 X	53868	-0-	-0-	-0-	10925	9	529	1	44260	2	Y	8254	8311 1	13 8	235
09		51896 X	51896	-0-	-0-	-0-	9079	9	531	1	41962	2	Y	8548	8483 1		300
10		62775 X	49468	-0-	-13307	-0-	9403	9	516	1	40358	2	Y	7813	7767 1		346
11		0	45252	-0-	45252	45252	8594	9	516	1	37362	2	Y	6704	6355 1	10 8	685
							7374	9									

MEDFORD UNIT C LAS				WELL #:	7H	RRCID ->	292234	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	N/A
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				WELL #:	797H	RRCID ->	281247	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	9325	-	9517
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997								
BRISCOE R			WELL #: 227H		RRCID -> 281254	COMPL. DATE 06/29/2016	TOTAL DEPTH 7542	PERF.12532	- 15439		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

BRISCOE J GU3 STATE 34			WELL #: 7H		RRCID -> 282262	COMPL. DATE 11/21/2015	TOTAL DEPTH 7431	PERF. 7941	- 15956		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

BRISCOE CATARINA EAST GU1			WELL #: 14H		RRCID -> 282267	COMPL. DATE 02/26/2015	TOTAL DEPTH 7578	PERF. 7857	- 12641		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

BRISCOE STATE AR (SA6)			WELL #: 207H		RRCID -> 282274	COMPL. DATE 01/24/2017	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 8212	- 16261		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

BRISCOE R GU4 STATE 162			WELL #: 7H		RRCID -> 282378	COMPL. DATE 07/26/2015	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 7129	- 15080		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

GALVAN RANCH			WELL #: C917H		RRCID -> 285369	COMPL. DATE 10/04/2018	TOTAL DEPTH 8432	PERF. 8641	- 16527		
06	24660 X	3	-0-	-24657	-0-	3 2	Y	-0-		-0-	
07	25389 X	8	-0-	-25381	-0-	8 2	Y	-0-		-0-	
08	41382 X	41382	-0-	-0-	-0-	2275 1	38226 2	801	689 0	56 1	56
						881 9					
09	0	28606	-0-	28606	28606	1512 1	26454 2	582	585 0	25 1	28
						640 9					
10	0	24702	-0-	24702	53308	1229 1	22818 2	595	581 0	13 1	29
						655 9					
11	0	18890	-0-	18890	72198	965 1	17455 2	427	400 0	8 1	48
						470 9					

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	* * 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 #: 167H		RRCID -> 287003	COMPL. DATE 03/16/2019	TOTAL DEPTH 7756	PERF. 9216 - 22472							
06	57750 X	46783	-0-	-10967	-0-	2541 1013	1 9	43229	2	Y	921	878 0	19 1	54
07	52979 X	46995	-0-	-5984	-0-	2605 1187	1 9	43203	2	Y	1079	906 0	131 1	96
08	48515 X	46006	-0-	-2509	-0-	2511 1305	1 9	42190	2	Y	1186	1021 0	178 1	83
09	0	44419	-0-	44419	44419	2327 1350	1 9	40742	2	Y	1227	1214 0	37 1	59
10	0	44933	-0-	44933	89352	2222 1493	1 9	41218	2	Y	1357	1321 0	28 1	67
11	0	42049	-0-	42049	131401	2125 1449	1 9	38475	2	Y	1317	1218 0	17 1	149
BRISCOE C (SA1) STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 287452	COMPL. DATE 08/22/2019	TOTAL DEPTH 7338	PERF. 7213 - 18482							
06	23940 X	18984	-0-	-4956	-0-	864 3413	1 9	14707	2	Y	3103	2981 0	102 1	182
07	21142 X	18567	-0-	-2575	-0-	877 3157	1 9	14533	2	Y	2870	2409 0	389 1	254
08	20677 X	17987	-0-	-2690	-0-	826 3276	1 9	13885	2	Y	2978	2564 0	460 1	208
09	0	16625	-0-	16625	16625	719 3297	1 9	12609	2	Y	2997	2967 0	94 1	144
10	0	16659	-0-	16659	33284	680 3353	1 9	12626	2	Y	3048	2974 0	68 1	150
11	0	14640	-0-	14640	47924	633 2544	1 9	11463	2	Y	2313	2162 0	39 1	262
GALVAN RANCH		WELL #: B904H		RRCID -> 287490	COMPL. DATE 05/08/2020	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 9163 - 20469							
06	43830 X	41043	-0-	-2787	-0-	2165 2026	1 9	36852	2	Y	1842	1768 0	60 1	108
07	45291 X	41867	-0-	-3424	-0-	2268 1995	1 9	37604	2	Y	1814	1522 0	239 1	161
08	45291 X	7759	-0-	-37532	-0-	413 376	1 9	6970	2	Y	342	294 0	185 1	24
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 0	11 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	74421	-0-	74421	74421	3701 3670	1 9	67050	2	Y	3336	2958 0		378
BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066	COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL DEPTH 7121	PERF. 8220 - 21374							
06	54720 X	44322	-0-	-10398	-0-	2317 2583	1 9	39422	2	Y	2348	2254 0	75 1	138
07	56544 X	43647	-0-	-12897	-0-	2364 2053	1 9	39230	2	Y	1866	1567 0	272 1	165
08	51522 X	40563	-0-	-10959	-0-	2169 1998	1 9	36396	2	Y	1816	1563 0	291 1	127
09	0	37950	-0-	37950	37950	1935 2137	1 9	33878	2	Y	1943	1919 0	57 1	94
10	0	36945	-0-	36945	74895	1778 2169	1 9	32998	2	Y	1972	1925 0	44 1	97
11	0	34031	-0-	34031	108926	1684 1827	1 9	30520	2	Y	1661	1545 0	25 1	188

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA24)		WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7536		- 20788		
M O	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	
06	93180 X	44443	-0-	-48737	-0-	2313	1	39361	2	Y	2517	2403 0	58 1	148
						2769	9							
07	96286 X	46175	-0-	-50111	-0-	2480	1	41113	2	Y	2347	1970 0	317 1	208
						2582	9							
08	84382 X	43032	-0-	-41350	-0-	2276	1	38268	2	Y	2262	1947 0	365 1	158
						2488	9							
09	0	39632	-0-	39632	39632	2019	1	35355	2	Y	2053	2041 0	71 1	99
						2258	9							
10	0	38853	-0-	38853	78485	1874	1	34748	2	Y	2028	1981 0	46 1	100
						2231	9							
11	0	35367	-0-	35367	113852	1749	1	31698	2	Y	1745	1621 0	26 1	198
						1920	9							
BRISCOE R (SA22)		WELL #: 437H		RRCID -> 288278		COMPL. DATE 09/19/2021		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7446		- 20136		
06	75660 X	46182	-0-	-29478	-0-	2399	1	40807	2	Y	2705	2599 0	91 1	159
						2976	9							
07	78182 X	41306	-0-	-36876	-0-	2190	1	36348	2	Y	2516	2112 0	340 1	223
						2768	9							
08	54250 X	38088	-0-	-16162	-0-	1988	1	33393	2	Y	2461	2119 0	393 1	172
						2707	9							
09	0	35646	-0-	35646	35646	1788	1	31332	2	Y	2296	2280 0	77 1	111
						2526	9							
10	0	34398	-0-	34398	70044	1633	1	30327	2	Y	2216	2166 0	52 1	109
						2438	9							
11	0	30806	-0-	30806	100850	1502	1	27239	2	Y	1877	1745 0	28 1	213
						2065	9							
GALVAN RANCH		WELL #: B910H		RRCID -> 289499		COMPL. DATE 09/07/2021		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8865		- 21067		
06	90060 X	70219	-0-	-19841	-0-	3654	1	62154	2	Y	4010	3852 0	133 1	235
						4411	9							
07	89311 X	69171	-0-	-20140	-0-	3699	1	61347	2	Y	3750	3148 0	505 1	332
						4125	9							
08	84072 X	2871	-0-	-81201	-0-	147	1	2470	2	Y	231	199 0	348 1	16
						254	9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 0	7 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	95632	-0-	95632	95632	4632	1	83885	2	Y	6468	5735 0		733
						7115	9							
GALVAN RANCH		WELL #: B916H		RRCID -> 289576		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 9228		- 20941		
06	107010 X	73786	-0-	-33224	-0-	3933	1	66929	2	Y	2658	2554 0	88 1	156
						2924	9							
07	101308 X	38385	-0-	-62923	-0-	2099	1	34801	2	Y	1350	1133 0	253 1	120
						1485	9							
08	96503 X	-0-	-0-	-96503	-0-					Y	-0-	120 1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	90021	-0-	90021	90021	4274	1	77428	2	Y	7563	6705 0		858
						8319	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
SAN AMBROSIA D		WELL #:		2H	RRCID ->	290592	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6570	-	6720
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		A902H	RRCID ->	291270	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9470	-	18643
06	62160 X	10775	-0-	-51385	-0-	521	1	8864	2	Y	1264	1306	0	199 1 74
						1390	9							
07	64232 X	-0-	-0-	-64232	-0-					Y	-0-	74	1	-0-
08	58342 X	-0-	-0-	-58342	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	13637	-0-	13637	13637	641	1	11179	2	Y	1652	1572	0	80
						1817	9							
10	0	29647	-0-	29647	43284	1283	1	23796	2	Y	4153	3991	0	37 1 205
						4568	9							
11	0	29189	-0-	29189	72473	1316	1	23863	2	Y	3645	3384	0	53 1 413
						4010	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		A952H	RRCID ->	291365	COMPL. DATE	04/03/2022	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	9282	-	20302
06	225060 X	137558	-0-	-87502	-0-	7116	1	121002	2	Y	8582	8258	0	309 1 504
						9440	9							
07	210583 X	125013	-0-	-85570	-0-	6670	1	110626	2	Y	7015	5889	0	1008 1 622
						7717	9							
08	210583 X	111235	-0-	-99348	-0-	5863	1	98502	2	Y	6245	5377	0	1054 1 436
						6870	9							
09	0	97357	-0-	97357	97357	4954	1	86783	2	Y	5109	5102	0	197 1 246
						5620	9							
10	0	90625	-0-	90625	187982	4348	1	80682	2	Y	5086	4965	0	116 1 251
						5595	9							
11	0	74724	-0-	74724	262706	3681	1	66729	2	Y	3922	3663	0	65 1 445
						4314	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		A951H	RRCID ->	291366	COMPL. DATE	04/05/2022	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9351	-	21925
06	276030 X	187644	-0-	-88386	-0-	9979	1	169782	2	Y	7166	6892	0	252 1 421
						7883	9							
07	271312 X	181434	-0-	-89878	-0-	9983	1	165575	2	Y	5342	4485	0	805 1 473
						5876	9							
08	254386 X	147809	-0-	-106577	-0-	8061	1	135458	2	Y	3900	3358	0	743 1 272
						4290	9							
09	0	31125	-0-	31125	31125	1613	1	28249	2	Y	1148	1242	0	123 1 55
						1263	9							
10	0	171468	-0-	171468	202593	8519	1	158039	2	Y	4464	4273	0	26 1 220
						4910	9							
11	0	119021	-0-	119021	321614	6049	1	109571	2	Y	3092	2904	0	57 1 351
						3401	9							

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	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A944H		RRCID -> 291637		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483	
06	152850 X	74967	-0-	-77883	-0-	3985 1	67822 2	Y	2873 2771 0 115 1 169
						3160 9			
07	123349 X	68088	-0-	-55261	-0-	3721 1	61748 2	Y	2381 1999 0 340 1 211
						2619 9			
08	114855 X	55569	-0-	-59286	-0-	3031 1	50945 2	Y	1448 1247 0 311 1 101
						1593 9			
09	0	44902	-0-	44902	44902	2331 1	40833 2	Y	1580 1559 0 46 1 76
						1738 9			
10	0	53359	-0-	53359	98261	2596 1	48163 2	Y	2364 2287 0 36 1 117
						2600 9			
11	0	47192	-0-	47192	145453	2341 1	42465 2	Y	2169 2010 0 30 1 246
						2386 9			

GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 291650		COMPL. DATE 07/02/2021		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SAN AMBROSIA C (SA2)		WELL #: 3318H		RRCID -> 292682		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768	
06	0 W	41743	-0-	41743	139273	1929 1	32810 2	Y	6367 6156 0 277 1 374
						7004 9			
07	0 W	32301	-0-	32301	171574	1533 1	25403 2	Y	4877 4094 0 725 1 432
						5365 9			
08	202253 X	30679	-0-	-171574	-0-	1477 1	24809 2	Y	3994 3438 0 709 1 279
						4393 9			
09	0	27877	-0-	27877	27877	1290 1	22592 2	Y	3632 3610 0 126 1 175
						3995 9			
10	0	9971	-0-	9971	37848	429 1	7969 2	Y	1430 1452 0 82 1 71
						1573 9			
11	0	4530	-0-	4530	42378	193 1	3464 2	Y	794 757 0 18 1 90
						873 9			

GALVAN RANCH		WELL #: C909H		RRCID -> 292782		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	56706	-0-	56706	56706	3112 1	51579 2	Y	1832 1538 0 132 1 162
						2015 9			
08	SHUT IN	277379	-0-	277379	334085	14993 1	251826 2	Y	9600 8265 0 827 1 670
						10560 9			
09	0	217557	-0-	217557	551642	11300 1	197879 2	Y	7616 7617 0 302 1 367
						8378 9			
10	0	177998	-0-	177998	729640	8771 1	162696 2	Y	5937 5839 0 172 1 293
						6531 9			
11	0	175215	-0-	175215	904855	8893 1	161132 2	Y	4718 4400 0 76 1 535
						5190 9			

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: C911H		RRCID -> 292783		COMPL. DATE 07/17/2022				TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538				
M O	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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3129	1	51920	2	N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	56853	-0-	56853	56853	1804	9			Y	1640	1377	0 118 1	145
08	SHUT IN	256906	-0-	256906	313759	13926	1	233902	2	Y	8253	7106	0 716 1	576
09	0	227266	-0-	227266	541025	9078	9	208268	2	Y	6461	6466	0 260 1	311
10	0	208791	-0-	208791	749816	11891	1	192720	2	Y	5166	5076	0 146 1	255
11	0	142785	-0-	142785	892601	7107	9			Y	3607	3387	0 66 1	409
						5683	9							
						7260	1	131557	2	Y				
						3968	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A904H		RRCID -> 292875		COMPL. DATE 09/15/2022				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN	21794	-0-	21794	21794	1121	1	19617	2	Y	960	914	0	46
						1056	9							
10	SHUT-IN	161416	-0-	161416	183210	7743	1	143644	2	Y	9117	8691	0 22 1	450
						10029	9							
*11	0	118506	-0-	118506	301716	5725	1	103736	2	Y	8223	7624	0 116 1	933
						9045	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A908H		RRCID -> 292876		COMPL. DATE 09/22/2022				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN	16046	-0-	16046	16046	777	1	13596	2	Y	1521	1448	0	73
						1673	9							
10	SHUT-IN	183230	-0-	183230	199276	8279	1	153589	2	Y	19420	18501	0 34 1	958
						21362	9							
*11	349705 X	150429	-0-	-199276	-0-	6857	1	124247	2	Y	17568	16286	0 248 1	1992
						19325	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A910H		RRCID -> 292891		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9191 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN	2062	-0-	2062	2062	106	1	1881	2	Y	68	65	0	3
						75	9							
10	SHUT-IN	120428	-0-	120428	122490	5841	1	108360	2	Y	5661	5384	0 1 1	279
						6227	9							
11	SHUT-IN	129733	-0-	129733	252223	6397	1	115945	2	Y	6719	6164	0 72 1	762
						7391	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A912H		RRCID -> 292892		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 9109 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN	7144	-0-	7144	7144	344	1	6002	2	Y	725	690	0	35
						798	9							
10	SHUT-IN	196759	-0-	196759	203903	8875	1	164646	2	Y	21125	20102	0 16 1	1042
						23238	9							
11	SHUT-IN	229041	-0-	229041	432944	10526	1	190674	2	Y	25310	23212	0 270 1	2870
						27841	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B906H		RRCID -> 293223		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 8712 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	6171	-0-	6171	6171					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN	212855	-0-	212855	219026	254	1	4692	2	Y	1114	1059	0			55
						1225	9									
						9828	1	178065	2	Y	22693	20161	0	14	1	2573
						24962	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B908H		RRCID -> 293232		COMPL. DATE 05/06/2022		TOTAL DEPTH 8729 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	13846	-0-	13846	13846	568	1	10571	2	Y	2461	2340	0			121
						2707	9									
11	SHUT-IN	302246	-0-	302246	316092	14200	1	257301	2	Y	27950	24871	0	31	1	3169
						30745	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B918H		RRCID -> 293254		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 8592 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	165638	-0-	165638	165638	7891	1	142951	2	N	13451	11926	0			1525
						14796	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B920H		RRCID -> 293255		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	203380	-0-	203380	203380	9595	1	173816	2	N	18154	16095	0			2059
						19969	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A943H		RRCID -> 293330		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A								
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
GALVAN RANCH		WELL #: A945H		RRCID -> 293331		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
SN EF MAVERICK, LLC				797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		96H	RRCID ->	284578	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7503 - 7510		
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

SN OPERATING, LLC				797110								
PILONCILLO		WELL #:		D 23HD	RRCID ->	271886	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9092 - 15396
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #:		F 2HB	RRCID ->	272237	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9807 - 16870
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #:		A 31HC	RRCID ->	282026	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8310 - 8465
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #:		A 25HX	RRCID ->	282185	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8480 - 8531
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #:		A 18HU	RRCID ->	282207	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8431 - 8511
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 797110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8405	-		8864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8458	-		8513	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	-		8362	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	-		9479	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	-		8918	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	-		16307	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	-		14090	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110								
PILONCILLO			WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13846		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO			WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286445	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO			WELL #: A 42HC		RRCID -> 287324	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8059	- 8103		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO			WELL #: A 43HW		RRCID -> 287487	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	- 13613		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO			WELL #: A 43HY		RRCID -> 288064	COMPL. DATE 11/23/2018	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 8213	- 13623		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

LOS CUATROS (JAMES LIME) BAYLOR OPERATING, LLC CPL		54948 200 058832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
		WELL #:	1	RRCID ->	147923	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6525 - 6575			
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
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			13
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			13
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			13
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

RIO GRAND EXPLORATION, LLC LAS VEGAS RANCH		712691 3		RRCID ->		173161		COMPL. DATE		04/09/1998		TOTAL DEPTH		6436		PERF. 6190 - 6262	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							42
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) ATERRA EXPLORATION, LLC LOS CUATROS		54948 300 036043		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
		WELL #:	1H	RRCID ->	272029	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7485 - 11640			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
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

BAYLOR OPERATING, LLC MAVERICK COUNTY		058832 3		RRCID ->		075783		COMPL. DATE		02/24/1978		TOTAL DEPTH		6995		PERF. 6198 - 6689	
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			13				
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			13				
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			13				
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				

MAVERICK COUNTY		WELL #:		5		RRCID ->		075785		COMPL. DATE		05/15/2000		TOTAL DEPTH		7210		PERF. 6508 - 7763	
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			13						
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			13						
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			13						
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						

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		1		RRCID ->		076702		COMPL. DATE		03/24/1978		TOTAL DEPTH		7508		PERF. 6404 - 7464	
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			13						
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			13						
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			13						
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						

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832														
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			13
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			13
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			13
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

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640														

06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			13
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			13
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			13
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

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726														

06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			13
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			13
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			13
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

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020														

06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			13
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			13
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			13
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

FIELD PETROLEUM CORP. 266906														
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973														

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07		3100 N	3395	-0-	295	295	3386	2	9	9	N	8		30
08		3100 N	4979	-0-	1879	2174	4970	2	9	9	N	8		38
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

HORIZON ENERGY 400068														
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923														

06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1802	2	76	9	N	69	176 1	93
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-		93
08		1891 N	1817	-0-	-74	-0-	1795	2	22	9	N	20		113
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

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
HORIZON ENERGY		//CONT.//		400068								
BURR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6592 - 6959	
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
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		104
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		104
08		558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2		N	-0-		104
09		690 N	481	-0-	-209	-0-	479 2	2 9	N	2		106
10		0	480	-0-	480	-0-	480 2		N	-0-		106
*11		932 N	452	-0-	-480	-0-	452 2		N	-0-		106

QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588				MAVERICK COUNTY				
MAVERICK COUNTY		WELL #:		2	RRCID ->	076701	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 6492 - 6714	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

QUEMADO ENERGY, L.L.C.				684599				TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT				
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081977	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6196 - 7001	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691				LAS VEGAS RANCH				
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	082178	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 5809 - 6132	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50

LAS VEGAS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	142592	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5974 - 5984	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42

XOG OPERATING LLC				945921				TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC				
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		3	RRCID ->	079445	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6678 - 6822	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK			
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921													
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979										TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6182 - 6980
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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977										TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977										TOTAL DEPTH	2060	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977										TOTAL DEPTH	2100	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	1785 - 1887	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

LYLES RANCH (ESCONDIDO)		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF.	416 - 432	
WILLIAMSON OPERATING CO.		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF.	416 - 432	
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF.	416 - 432	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

M.E.G. (OLMOS 3900)		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	4156 - 4224	
2 D OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	4156 - 4224	
MCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	4156 - 4224	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		WELL #:		4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520	
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520	
ALKEK		WELL #:		4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 035060											
ALKEK		WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

ALKEK		WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

JOHNSTON UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

ESPADA OPERATING LLC		254277		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544		PERF. 2404 - 3313	
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

MAGUELLITOS (5900) 57794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
 WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
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
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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

06	5850	X	5264	-0-	-586	-0-	5264	3	N	-0-		-0-
07	6045	X	5793	-0-	-252	-0-	5793	3	N	-0-		-0-
08	5952	X	5888	-0-	-64	-0-	5888	3	N	-0-		-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 11063 - 11334

06	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3	N	-0-		-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		-0-
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-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
ACTON, PAMELA		WELL #:		1	RRCID ->	102248	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11209 - 11522	
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
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3		N	-0-			-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		N	-0-			-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	102697	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11262 - 11490	
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231	
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404 3		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	844 3		N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
06	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	232 3		N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
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-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
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
06		2040 N	1877	-0-	-163	-0-	1877 3		N	-0-		-0-
07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-		-0-
08		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
06		630 N	478	-0-	-152	-0-	478 3		N	-0-		-0-
07		651 N	366	-0-	-285	-0-	366 3		N	-0-		-0-
08		527 N	212	-0-	-315	-0-	212 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
06		300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3		N	-0-		-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
06		1230 N	1123	-0-	-107	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
07		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-		-0-
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
06		1020 N	813	-0-	-207	-0-	813 3		N	-0-		-0-
07		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-
08		806 N	615	-0-	-191	-0-	615 3		N	-0-		-0-
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-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-		-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
06		750 N	697	-0-	-53	-0-	697 3		N	-0-		-0-
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		-0-
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		-0-
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-

 MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

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
06	1500 N	1323	-0-	-177	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
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-

 ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

06	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3		N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
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-

 WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
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-

 ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

06	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	3		N	-0-			-0-
07	465 N	233	-0-	-232	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	415	-0-	-608	-0-	415	3		N	-0-			-0-
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-

 ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

06	900 N	837	-0-	-63	-0-	837	3		N	-0-			-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
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-

 WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

06	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
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-

 MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

06	810 N	747	-0-	-63	-0-	747	3		N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
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-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637	
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
06	810	N	705	-0-	-105	-0-	705	3	N	-0-	-0-	
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	-0-	
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-	
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-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-	-0-	
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-	-0-	
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-	-0-	
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-	

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
06	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	1339	3	N	-0-	-0-	
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-	-0-	
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-	-0-	
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-	

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-	-0-	
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-	-0-	
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-	-0-	
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-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3	N	-0-	-0-	
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-	-0-	
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-	-0-	
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-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
06	2550	N	2378	-0-	-172	-0-	2378	3	N	-0-	-0-	
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3	N	-0-	-0-	
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3	N	-0-	-0-	
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-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
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-	

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

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
06		2880 X	2341	-0-	-539	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
07		2976 X	2754	-0-	-222	-0-	2754	3		N	-0-			-0-
08		2976 X	2545	-0-	-431	-0-	2545	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

06		1260 N	1021	-0-	-239	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

06		480 N	381	-0-	-99	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
 COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

06		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
07		3999 X	3901	-0-	-98	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
08		3999 X	3792	-0-	-207	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
09		0	4223	-0-	4223	4223	4223	2		N	-0-			-0-
10		0	4326	-0-	4326	8549	4326	2		N	-0-			-0-
11		0	3961	-0-	3961	12510	3961	2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

06		930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2		N	-0-			-0-
07		868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2		N	-0-			-0-
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
09		0	925	-0-	925	925	925	2		N	-0-			-0-
10		0	867	-0-	867	1792	867	2		N	-0-			-0-
11		0	756	-0-	756	2548	756	2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OXY USA WTP LP		630555		WELL #:	1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321
WEST -A-												
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-	-0-
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-	-0-
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-	-0-
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-

WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
07	248 N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-	-0-
08	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-	-0-
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-

WEST -D-		WELL #:		1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340	
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-	-0-
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-	-0-
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-	-0-
09	0	2168	-0-	2168	2168	2168	2			N	-0-	-0-
10	0	2209	-0-	2209	4377	2209	2			N	-0-	-0-
11	0	2141	-0-	2141	6518	2141	2			N	-0-	-0-

WEST -D-		WELL #:		2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525	
06	660 N	142	-0-	-518	-0-	142	2			N	-0-	-0-
07	589 N	236	-0-	-353	-0-	236	2			N	-0-	-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	-0-
09	0	673	-0-	673	673	673	2			N	-0-	-0-
10	0	686	-0-	686	1359	686	2			N	-0-	-0-
11	0	636	-0-	636	1995	636	2			N	-0-	-0-

WEST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240	
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-	-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-	-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-	-0-
09	0	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	23	23				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	23	23				N	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 -	11550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	570 N	415	-0-	-155	-0-	415	2		N	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
09	0	622	-0-	622	622	622	2		N	-0-			-0-
10	0	609	-0-	609	1231	609	2		N	-0-			-0-
11	0	557	-0-	557	1788	557	2		N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 -	11410	
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
10	0	2227	-0-	2227	2227	2227	2		N	-0-			-0-
11	0	2228	-0-	2228	4455	2228	2		N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 -	11458	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-			-0-
08	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	2		N	-0-			-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
10	0	645	-0-	645	645	645	2		N	-0-			-0-
11	0	522	-0-	522	1167	522	2		N	-0-			-0-

WEST -D-		WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 -	11520	
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
09	0	738	-0-	738	738	738	2		N	-0-			-0-
10	0	965	-0-	965	1703	965	2		N	-0-			-0-
11	0	698	-0-	698	2401	698	2		N	-0-			-0-

WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 -	11378	
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
09	0	1025	-0-	1025	1025	1025	2		N	-0-			-0-
10	0	1013	-0-	1013	2038	1013	2		N	-0-			-0-
11	0	879	-0-	879	2917	879	2		N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 -	11271	
06	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
09	0	1203	-0-	1203	1203	1203	2		N	-0-			-0-
10	0	1324	-0-	1324	2527	1324	2		N	-0-			-0-
11	0	1302	-0-	1302	3829	1302	2		N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 -	11428	
06	480 N	365	-0-	-115	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			-0-
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09	0	389	-0-	389	389	389	2		N	-0-			-0-
10	0	375	-0-	375	764	375	2		N	-0-			-0-
11	0	345	-0-	345	1109	345	2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		638 N	638	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-	
07		757 N	757	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-	
08		775 N	677	-0-	-98	677	2		N	-0-		-0-	
09		0	635	-0-	635	635	2		N	-0-		-0-	
10		0	623	-0-	623	1258	2		N	-0-		-0-	
11		0	581	-0-	581	1839	2		N	-0-		-0-	

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464		
06		300 N	223	-0-	-77	223	2		N	-0-		-0-	
07		310 N	246	-0-	-64	246	2		N	-0-		-0-	
08		372 N	220	-0-	-152	220	2		N	-0-		-0-	
09		0	171	-0-	171	171	2		N	-0-		-0-	
10		0	153	-0-	153	324	2		N	-0-		-0-	
11		0	186	-0-	186	510	2		N	-0-		-0-	

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465		
06		180 N	109	-0-	-71	109	2		N	-0-		-0-	
07		220 N	220	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-	
08		201 N	201	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-	
09		0	228	-0-	228	228	2		N	-0-		-0-	
10		0	284	-0-	284	512	2		N	-0-		-0-	
11		0	311	-0-	311	823	2		N	-0-		-0-	

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400		
06		3296 X	2799	-0-	-497	2799	2		N	-0-		-0-	
07		3265 X	3265	-0-	-0-	3265	2		N	-0-		-0-	
08		2725 X	2725	-0-	-0-	2725	2		N	-0-		-0-	
09		0	2695	-0-	2695	2695	2		N	-0-		-0-	
10		0	2889	-0-	2889	5584	2		N	-0-		-0-	
11		0	3223	-0-	3223	8807	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
INDIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		423832							
MAYFIELD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF. 8700 - 8800
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1AA	RRCID ->	149195	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2022 - WELL PLUGGED 06/16/22											

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
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-	96
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1498	2	10 9	N	9	105
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1773	2	25 9	N	23	128
*09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20 9	N	18	146
10	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1440	2	2 9	N	2	148
11	0	1507	-0-	1507	1507	1507	2		N	-0-	148

CRISTINA		WELL #:		1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4280 - 5321
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-	24
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-	24
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2		N	-0-	24
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-	24
10	837 N	605	-0-	-232	-0-	605	2		N	-0-	24
11	0	496	-0-	496	496	496	2		N	-0-	24

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//	61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.		//CONT.//	028726						
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:	3	RRCID -> 191127	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302 - 4340	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		-0-
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		-0-
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		-0-
*10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		-0-
11		0	562	-0-	562	-0-	562 2		-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC			076738	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM		
BLACKBURN HUFF		WELL #:	1	RRCID -> 186571	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960 - 5974
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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-

MINERVA-ROCKDALE			61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM		
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		WELL #:	1	RRCID -> 128641	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260 - 1280
JEFFRY "A"			169786					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC			182068	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM		
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #:	2	RRCID -> 147012	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

STEDMAN OIL & GAS CO.			816730	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM		
PRATT, S. C. "B"		WELL #:	2	RRCID -> 091648	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982 - 992
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

STEDMAN, S. C. "B"		WELL #:	1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF. 944 - 966
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
 TEJAS EXPLORATION INC. 841275
 BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					181
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					181
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					181
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					181
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	156				N	NO RPT					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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	0	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	0	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	859				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	859				N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	0	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	0	396	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	676				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	676				N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) BONFIRE OPERATING LLC BUNGER "30"		68804 300 082443		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 5		RRCID -> 196012		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4012 - 4298			
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	182	-0-	182	182	182	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	174	-0-	174	356	174	3	N	-0-	-0-	-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	66	-0-	66	66	66	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	54	-0-	54	120	54	3	N	-0-	-0-	-0-
BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	132	-0-	132	132	132	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	109	-0-	109	241	109	3	N	-0-	-0-	-0-
BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700	
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-	-0-	-0-
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3	N	-0-	-0-	-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-	-0-	-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1131	-0-	1131	1131	1131	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1099	-0-	1099	2230	1099	3	N	-0-	-0-	-0-
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	111	-0-	111	111	111	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	106	-0-	106	217	106	3	N	-0-	-0-	-0-
MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	220	-0-	220	220	220	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	182	-0-	182	402	182	3	N	-0-	-0-	-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840	
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	14	-0-	14	14	14	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	12	-0-	12	26	12	3	N	-0-	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3192 - 4170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3	N	-0-			-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3	N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444 - 4260	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3172 - 4538	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3022 - 3970	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
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-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3216 - 4214	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305			
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
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3		N	-0-		-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320			
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458			
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954			
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407			
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
10	0	32	-0-	32	32	32 3		N	-0-		-0-
11	0	31	-0-	31	63	31 3		N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908			
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-		-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
10	0	62	-0-	62	62	62 3		N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	113	51 3		N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544			
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
10	0	46	-0-	46	46	46 3		N	-0-		-0-
11	0	44	-0-	44	90	44 3		N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824									
MILLS -129-				WELL #: 1	RRCID -> 066927	COMPL. DATE 12/28/1975	TOTAL DEPTH 4027	PERF. 2574	- 2878				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
MILLS -128-				WELL #: 1	RRCID -> 071142	COMPL. DATE 10/12/1976	TOTAL DEPTH 17511	PERF. N/A					
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
PEARSALL (AUSTIN CHALK)				69981 125	ASSOCIATED	49B		CNTY: FRIO					
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209									
GLASSCOCK, LETA				WELL #: 21	RRCID -> 139614	COMPL. DATE 06/30/1991	TOTAL DEPTH 8333	PERF. 6447	- 6478				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LASITER-WOOD ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257597	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 6032	- 9330				
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
BAGGETT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 257600	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 6224	- 6573				
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CML EXPLORATION, LLC 120648
 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

06		1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	540	1	1261	2	N	-0-			-0-
07		1581 #	1472	-0-	-109	-0-	288	1	1184	2	N	-0-			-0-
08		1581 #	1481	-0-	-100	-0-	250	1	1231	2	N	-0-			-0-
09		1800 #	1582	-0-	-218	-0-	372	1	1210	2	N	-0-			-0-
10		0	1057	-0-	1057	-0-	286	1	771	2	N	-0-			-0-
11		0	1607	-0-	1607	-0-	2664	556	1051	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

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
 Y OIL COMPANY INC. 950440
 DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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								
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
06	840 N	820	-0-	-20	-0-	757	3	63	9	N	57	165	1		411	
07	744 N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-				411	
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-				411	
09	0	1218	-0-	1218	1218	1218	3			N	-0-				411	
10	0	578	-0-	578	1796	554	3	24	9	N	22				433	
11	0	384	-0-	384	2180	384	3			N	-0-				433	

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037								
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				17	
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				17	
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-				17	
09	0	594	-0-	594	594	594	3			N	-0-				17	
10	0	311	-0-	311	905	311	3			N	-0-				17	
11	0	181	-0-	181	1086	181	3			N	-0-				17	

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673								
06	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1319	3			N	-0-				58	
07	1147 N	966	-0-	-181	-0-	966	3			N	-0-				58	
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-				58	
09	0	2199	-0-	2199	2199	2199	3			N	-0-				58	
10	0	1016	-0-	1016	3215	1016	3			N	-0-				58	
*11	3000 N	653	-0-	-2347	868	653	3			N	-0-				58	

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: 1015H		RRCID -> 207293		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600								
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H		RRCID -> 208308		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932								
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	0	777	-0-	777	777	777	3			N	-0-					-0-
10	0	367	-0-	367	1144	367	3			N	-0-					-0-
11	0	260	-0-	260	1404	260	3			N	-0-					-0-

COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502								
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					32
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					32
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					32
09	0	807	-0-	807	807	807	3			N	-0-					32
10	0	367	-0-	367	1174	367	3			N	-0-					32
11	0	256	-0-	256	1430	256	3			N	-0-					32

KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295								
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					40
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					40
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					40
09	0	1213	-0-	1213	1213	1213	3			N	-0-					40
10	0	591	-0-	591	1804	591	3			N	-0-					40
11	0	394	-0-	394	2198	394	3			N	-0-					40

O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246								
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					22
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					22
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					22
09	0	488	-0-	488	488	488	3			N	-0-					22
10	0	208	-0-	208	696	208	3			N	-0-					22
11	0	139	-0-	139	835	139	3			N	-0-					22

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
 COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-			23
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			23
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			23
09	0	296	-0-	296	296	296	3			N	-0-			23
10	0	135	-0-	135	431	135	3			N	-0-			23
11	0	91	-0-	91	522	91	3			N	-0-			23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			33
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
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

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			70
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			70
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-			70
09	0	69	-0-	69	69	69	3			N	-0-			70
10	0	17	-0-	17	86	17	3			N	-0-			70
11	0	2	-0-	2	88	2	3			N	-0-			70

HAMILTON, CLAY HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC PENNA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENNA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933													
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:	25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2226 - 2231				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:	304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2141 - 2602				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
WEBB, J.A.		WELL #:	15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2222 - 2540				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
 HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
 HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: 1 RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
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

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
 DELONG, HORACE 213146
 COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
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

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
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

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
 LP OPERATING, LLC 480178
 HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PRUE RANCH (OLMOS A)		//CONT.// 73305 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO								
LP OPERATING, LLC		//CONT.// 480178														
SNOOTS B		WELL #: 3		RRCID -> 290443		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555								
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RHODE (7300)		76198 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194094		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-

LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 221358		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

RHODE (10,600 WILCOX)		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
LINDHOLM C S		WELL #: 1A		RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662								
06	9515 X	3255	-0-	-6260	-0-	216	1	2972	2	Y	61					77
07	1457 X	422	-0-	-1035	-0-	67	9			Y						77
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					77
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	0	267	-0-	267	-0-			255	3	Y	-0-					77
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	267				Y	-0-					77

LINDHOLM, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553								
06	37697 X	1688	-0-	-36009	-0-	111	1	1577	2	Y	-0-					200
07	3720 X	1774	-0-	-1946	-0-	80	1	1684	2	Y	9					209
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-	10	9			Y	-0-					209
09	0	47	-0-	47	-0-	47		45	3	Y	-0-					209
10	0	5069	-0-	5069	-0-	5116		4851	3	Y	-0-					209
11	0	1551	-0-	1551	-0-	6667		1480	3	Y	-0-					209

RHODE, D. W. 26		WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556								
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
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-

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	26390 X	5077	-0-	-21313	-0-	338	1	4739	2	Y	-0-			72
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	180	1	3680	2	Y	30			102
						33	9							
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			102
09	0	112	-0-	112	112	5	1	107	3	Y	-0-			102
10	0	3192	-0-	3192	3304	136	1	3045	3	Y	10	36	1	76
						11	9							
11	0	2156	-0-	2156	5460	94	1	2062	3	Y	-0-			76
RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461					
06	33828 X	7477	-0-	-26351	-0-	499	1	6978	2	Y	-0-			83
07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	355	1	7279	2	Y	49			132
						54	9							
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			132
09	0	250	-0-	250	250	11	1	239	3	Y	-0-			132
10	0	1237	-0-	1237	1487	53	1	1180	3	Y	4	46	1	90
						4	9							
11	0	368	-0-	368	1855	15	1	353	3	Y	-0-			90
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652					
06	17182 X	935	-0-	-16247	-0-	60	1	875	2	Y	-0-			68
07	1395 X	1144	-0-	-251	-0-	52	1	1092	2	Y	-0-			68
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			68
09	0	47	-0-	47	47	2	1	45	3	Y	-0-			68
10	0	3312	-0-	3312	3359	141	1	3171	3	Y	-0-			68
11	0	292	-0-	292	3651	16	1	276	3	Y	-0-			68
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827					
06	34262 X	1614	-0-	-32648	-0-	106	1	1508	2	Y	-0-			54
07	3534 X	158	-0-	-3376	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			54
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			54
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
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750					
06	2900 N	1847	-0-	-1053	4214	123	1	1699	2	Y	23			38
						25	9							
07	3100 N	1328	-0-	-1772	2442	61	1	1267	2	Y	-0-			38
08	2442 N	-0-	-0-	-2442	-0-					Y	-0-			38
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

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.//		76198 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	144901	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10554 - 10654	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		2900 N	-0-	-0-	-2900	18676							66
07		3100 N	1061	-0-	-2039	16637	48	1	1013	2	Y	-0-	66
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	13537					Y	-0-	66
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

RHODE, D. W. 26		WELL #:		5	RRCID ->	213903	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10462 - 10500	
06		96801 X	8143	-0-	-88658	-0-	543	1	7600	2	Y	-0-	255
07		9331 X	7344	-0-	-1987	-0-	335	1	6952	2	Y	52	307
							57	9					
08		9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-	307
09		0	265	-0-	265	265	12	1	253	3	Y	-0-	307
10		0	9224	-0-	9224	9489	394	1	8800	3	Y	27	227
							30	9					
11		0	3109	-0-	3109	12598	139	1	2970	3	Y	-0-	227

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	
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	573	2	56	9	N	51	130
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	764	2	20	9	N	18	148
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8	9	N	7	155
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39

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	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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	
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	572 2	12 9	N	11
07	806 X	775	-0-	-31	-0-	763 2	12 9	N	11
08	806 X	753	-0-	-53	-0-	753 2		N	-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

RHODE RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 290653		COMPL. DATE 11/24/2020		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 000406		COMPL. DATE 03/23/2022		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832	
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 1 C							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

RHODE, D. W. -9- -A-		WELL #: 2 F		RRCID -> 000407		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

RHODE, D. W. -11-		WELL #: 1		RRCID -> 000408		COMPL. DATE 07/08/1957		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

RHODE, D. W. -18-		WELL #: 4 C		RRCID -> 000412		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

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 #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	800	1	5460	3	Y	14	118	1		140
07	6820 X	5725	-0-	-1095	-0-	15	9	605	1	Y	21				161
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-	23	9			Y	-0-				161
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-				161
10	0	4063	-0-	4063	4063	576	1	3446	3	Y	37				198
11	0	2079	-0-	2079	6142	41	9	219	1	Y	9				207
						10	9								

 RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	86	1	589	3	Y	7	60	1		71
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	8	9	63	1	Y	10				81
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	11	9			Y	-0-				81
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				81
10	0	316	-0-	316	316	42	1	253	3	Y	19				100
11	0	183	-0-	183	499	21	9	19	1	Y	4				104
						4	9								

 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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

 RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67	
11	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					
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		22	
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	2	N	-0-	22	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		22	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22	

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3215				Y	-0-					145
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3215				Y	-0-					145
08	3215 X	-0-	-0-	-3215	-0-					Y	-0-					145
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

RHODE, D. W. 26		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -25-		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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								
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	446 2		N	-0-					42
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42

LINDHOLM 86-1		76219 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
LINDHOLM 86-1		WELL #: 2		RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	449 2		N	-0-					13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					13
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-					13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)		76219 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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								
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.//		76219 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670														
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165025		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858								
M	O	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-
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-

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								
06	540	N	308	-0-	-232	-0-	80 1	228 2	N	-0-						84
07	496	N	184	-0-	-312	-0-	49 1	135 2	N	-0-						84
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	35 1	118 2	N	6	79 1					11
							7 9									
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

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								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						11
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						11

RINEHART (AUSTIN CHALK)		76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR								
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III		861750														
TOMASI		WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-

ROBLE SOLO (CANYON)			77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327									
LONE OAK			WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
LONE OAK			WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
LONE OAK			WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
LONE OAK			WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
BAKER RESOURCES, LLC		044385										
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434				
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
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	946	-0-	-263	-0-	946 2		N	-0-			-0-
08	1364 N	21	-0-	-1343	-0-	21 2		N	-0-			-0-
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-
DEEL		WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934				
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-			-0-
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-
DELONG, HORACE		213146		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427				
GLASSCOCK		WELL #: 1901										
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
09	0	138	-0-	138	138	138 2		N	-0-			-0-
10	269 N	131	-0-	-138	-0-	131 2		N	-0-			-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 2		N	-0-			-0-
GLASSCOCK		WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477				
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
09	0	9	-0-	9	9	9 2		N	-0-			-0-
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-			-0-
GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
DELONG, HORACE		//CONT.// 213146														
DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882								
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890								
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	0	179	-0-	179	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	405 N	226	-0-	-179	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041								
06	1050 N	476	-0-	-574	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	0	350	-0-	350	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	789 N	439	-0-	-350	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
DELONG, HORACE		//CONT.// 213146														
DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502								
06	360 N	191	-0-	-169	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	0	396	-0-	-396	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	752 N	356	-0-	-396	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420								
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	0	878	-0-	-878	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	1734 N	856	-0-	-878	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	930 N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402								
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	0	248	-0-	-248	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	499 N	251	-0-	-248	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420								
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	0	203	-0-	-203	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	411 N	208	-0-	-203	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 DELONG, HORACE //CONT.// 213146
 GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

06	T. A.	55	-0-	55	208	3	1	52	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	48	-0-	48	256	3	1	45	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	54	-0-	54	310	3	1	51	3	N	-0-					-0-
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-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
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-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
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-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-
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-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//	483460												
HABY		WELL #:	348	RRCID ->	160869	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3404 -	3808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-				-0-
07	341 N	257	-0-	-84	-0-	16	1	241	3	N	-0-				-0-
08	341 N	183	-0-	-158	-0-	11	1	172	3	N	-0-				-0-
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
EPPERSON, SAM		WELL #:	4701	RRCID ->	127531	COMPL. DATE	03/05/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2546 -	2896			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT				-0-

EPPERSON, WILLIAM		WELL #:	4702	RRCID ->	129110	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2532 -	2653			
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
09	0	143	-0-	143	143	143	3			N	-0-				-0-
10	0	189	-0-	189	332	189	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	332					N	NO RPT				-0-

EPPERSON, WILLIAM		WELL #:	4703	RRCID ->	129111	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2609 -	2644			
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
09	0	143	-0-	143	143	143	3			N	-0-				-0-
10	0	189	-0-	189	332	189	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	332					N	NO RPT				-0-

STEWART "47"		WELL #:	1	RRCID ->	139153	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	2530 -	2568			
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	315	-0-	315	315	315	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	315					N	NO RPT				-0-

CLOUDT "55"		WELL #:	1	RRCID ->	143501	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3736 -	3907			
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
09	0	498	-0-	498	498	498	3			N	-0-				-0-
10	0	610	-0-	610	1108	610	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		258	-0-	258	258	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT			-0-
UPP OPERATING, LLC		875310						CNTY: DIMMIT				
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A				
06	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		12	-0-	12	12	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		34	-0-	34	46	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	46		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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
D90 ENERGY, LLC		195797						CNTY: DIMMIT				
REYES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393				
06	1833	X	1833	-0-	-0-	1759	1	74	9	N	67	102
07	2976	X	-0-	-0-	-2976			N			-0-	102
08	4774	X	-0-	-0-	-4774			N			-0-	102
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620			N	NO RPT			102
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774			N	NO RPT			102
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830			N	NO RPT			102
HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200						CNTY: DIMMIT				
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850				
06	16	N	16	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30	N	7	-0-	-23	7	2	N	-0-			-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15			N	NO RPT			-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)		77760 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
COVERT, F.M. III, M.D.		182820										
NCT B-9 /FEE/		WELL #: 1		RRCID -> 043377		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A				
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15	VIOL	77	-0-	-0-	77	13	1	64	2	N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-				-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
 DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

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	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-				44
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				44
08	806	N	550	-0-	-256	-0-	550	2			N	-0-				44
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

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	313	2	55	9	N	50				80
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	260	2	139	9	N	126	166	1		40
08	527	N	336	-0-	-191	-0-	270	2	66	9	N	60				100
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

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
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

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284							
ROOS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	000445	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7605 - 7630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		216 N	216	-0-	-0-		216 2	N	-0-		-0-
07		310 N	155	-0-	-155		155 2	N	-0-		-0-
08		527 N	105	-0-	-422		105 2	N	-0-		-0-
09		210 N	122	-0-	-88		122 1	N	-0-		-0-
10		0	251	-0-	251		251 1	N	-0-		-0-
11		0	316	-0-	316		316 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
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-

SAHOTA CARSON 19BU		WELL #:		3	RRCID ->	290398	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12350 - 12452
06	0 W	-0-	-0-	-0-	2936			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	2936			N	-0-		-0-
08	0 W	32	-0-	-0-	2968	32 2		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	2968			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2968			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2968			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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT													
L & J EXPLORATION, LLC 479852													
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		40
*01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		40
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		40
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		40
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		40
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		40
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		40
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		40
08		279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2		N	-0-		40
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

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													
06		1080 N	940	-0-	-140	-0-	940	2		N	-0-		50
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-		50
08		341	237	-0-	-104	-0-	237	2		N	-0-		50
*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

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL													
DST OIL COMPANY 229342													
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN													
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616													
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814													
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN													
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616													
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328													
06		3000 N	4280	-0-	1280	3549	4271	2	9	9	N	8	51
07		3100 N	3637	-0-	537	4086	3629	2	8	9	N	7	58
08		8495	3429	-0-	-5066	-0-	3420	2	9	9	N	8	66
09		0	2867	-0-	2867	2867	2858	2	9	9	N	8	74
10		0	2418	-0-	2418	5285	2412	2	6	9	N	5	79
11		0	2635	-0-	2635	7920	2626	2	9	9	N	8	87

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)		80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
GUBBELS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1740 #	1390	-0-	-350	-0-	1390 2	Y	-0-		100
*07	1798 #	1172	-0-	-626	-0-	1172 2	Y	-0-		100
08	1798 #	1377	-0-	-421	-0-	1377 2	Y	-0-		100
09	1500 #	1303	-0-	-197	-0-	1212 2	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

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 3		RRCID -> 000455		COMPL. DATE 06/14/1962		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GUBBELS		WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GUBBELS		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
 G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
 PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				13
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-				13
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-				13
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

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC 383192
 DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

06	540	N	511	-0-	-29	-0-	49	1	462	2	Y	-0-				-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	Y	-0-				-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	54	1	518	2	Y	-0-				-0-
09	0		569	-0-	569	-0-	52	1	517	2	Y	-0-				-0-
*10	1241	N	672	-0-	-569	-0-	64	1	608	2	Y	-0-				-0-
11	0		669	-0-	669	-0-	669	71	598	2	Y	-0-				-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

06	600	N	582	-0-	-18	-0-	56	1	526	2	Y	-0-				-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	Y	-0-				-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	106	1	1017	2	Y	-0-				-0-
09	0		730	-0-	730	-0-	66	1	664	2	Y	-0-				-0-
*10	1484	N	754	-0-	-730	-0-	72	1	682	2	Y	-0-				-0-
11	0		687	-0-	687	-0-	687	73	614	2	Y	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5183 - 5970	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1080 N	938	-0-	-142	-0-	90 1	848 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	80 1	735 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	111 1	1071 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	1015	-0-	1015	1015	93 1	922 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1834 N	819	-0-	-1015	-0-	78 1	741 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	1108	-0-	1108	1108	118 1	990 2	Y	-0-	-0-	-0-

DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 4848 - 5770	
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	120 1	1132 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	93 1	859 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	79 1	760 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	641	-0-	641	641	58 1	583 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1731 N	1090	-0-	-641	-0-	104 1	986 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	786	-0-	786	786	84 1	702 2	Y	-0-	-0-	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4874 - 5941	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5434 - 5704	
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	21 1	202 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21 1	194 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27 1	261 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	241	-0-	241	241	22 1	219 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	523 N	282	-0-	-241	-0-	27 1	255 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	235	-0-	235	235	25 1	210 2	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4836 - 5903	
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	46 1	439 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	66	-0-	66	66	6 1	60 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	66 N	-0-	-0-	-66	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0	91	-0-	91	91	9 1	82 2	Y	-0-	-0-	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5116 - 5911	
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	43 1	412 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	66 1	612 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	94 1	905 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	721	-0-	721	721	66 1	655 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1460 N	739	-0-	-721	-0-	70 1	669 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	664	-0-	664	664	71 1	593 2	Y	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5292 - 5813	
06	870 N	677	-0-	-193	-0-	65 1	612 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	71 1	657 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	105 1	1008 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	849	-0-	849	849	77 1	772 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1824 N	975	-0-	-849	-0-	93 1	882 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	834	-0-	834	834	89 1	745 2	Y	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5050 - 5894	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	66 1	627 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	61 1	559 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	89 1	854 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	871	-0-	871	871	79 1	792 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1673 N	802	-0-	-871	-0-	76 1	726 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	760	-0-	760	760	81 1	679 2	Y	-0-	-0-	-0-

DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4850 - 5779	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4844 - 5884	
06	450 N	187	-0-	-263	-0-	18 1	169 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	50 1	460 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	59 1	570 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	69 1	692 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	30 1	286 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	15	-0-	15	15	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4826 - 5798	
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50 1	474 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25 1	229 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27 1	266 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	233	-0-	-97	-0-	21 1	212 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28 1	264 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	280	-0-	280	280	29 1	251 2	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4775 - 5646	
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	144 1	1360 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	115 1	1053 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	77 1	746 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	83 1	832 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	82 1	776 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	776	-0-	776	776	83 1	693 2	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4754 - 5767	
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	11 1	106 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12 1	117 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	9 1	95 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	127	-0-	127	127	13 1	114 2	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4619 - 5646	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19 1	180 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18 1	171 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18 1	174 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	12 1	127 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16 1	157 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	193	-0-	193	193	20 1	173 2	Y	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192												
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5266 - 5783				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	2	Y	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-			-0-
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-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5136 - 5704				
06	14B2 EXT	42	-0-	42	42	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4686 - 5574				
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5111 - 5769				
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	79	1	746	2	Y	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	78	1	722	2	Y	-0-			-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	121	1	1162	2	Y	-0-			-0-
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-

MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4218 - 5005				
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	5	5	8	-0-
						6	9							
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	2	N	-0-			-0-
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	1	8	-0-
						1	9							

DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5198 - 5812				
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	27	1	263	2	N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 163946	COMPL. DATE 07/13/1997	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5498	-		5934						
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	55	1	522	2	N	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	2	N	-0-					-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285	COMPL. DATE 08/03/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5432	-		6068						
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	2	N	-0-					-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5336	-		6010						
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	24	1	226	2	N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288	COMPL. DATE 07/29/1997	TOTAL DEPTH 6320	PERF. 5223	-		6093						
06	570 N	533	-0-	-37	-0-	51	1	482	2	N	-0-					-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	2	N	-0-					-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4849	-		5713						
06	480 N	335	-0-	-145	-0-	32	1	303	2	N	-0-					-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	386	2	N	-0-					-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 5196	-		6153						
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	78	1	736	2	N	-0-					-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	77	1	712	2	N	-0-					-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	77	1	741	2	N	-0-					-0-
*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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5192	-		6025						
06	660 N	609	-0-	-51	-0-	58	1	551	2	N	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	N	-0-					-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 6160			PERF. 5215 - 5979		
06	480 N	324	-0-	-156	-0-	31	1	293	2	N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	2	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
*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-
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6180			PERF. 4943 - 6108		
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 6465			PERF. 5444 - 6375		
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	2	N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997			TOTAL DEPTH 6359			PERF. 5368 - 6174		
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	33	1	313	2	N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	47	1	453	2	N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 6434			PERF. 4975 - 6080		
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	26	1	250	2	N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	N	-0-			-0-
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-
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 5960			PERF. 4739 - 5746		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5363 - 5606		
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	35	1	335	2	N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	2	N	-0-			-0-
*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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 1172	RRCID -> 166706	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4109	-		4744	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30 1	289 2	N	-0-	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22 1	207 2	N	-0-	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	35 1	343 2	N	-0-	
09	0	291	-0-	291	291	26 1	265 2	N	-0-	
*10	640 N	349	-0-	-291	-0-	33 1	316 2	N	-0-	
11	0	358	-0-	358	358	38 1	320 2	N	-0-	

DANIEL, M. K. A		WELL #: 9	RRCID -> 167019	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4728	-		6153	
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	74 1	703 2	N	-0-	
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	93 1	856 2	N	-0-	
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	109 1	1054 2	N	-0-	
*09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	77 1	768 2	N	-0-	
*10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	115 1	1086 2	N	-0-	
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	109 1	919 2	N	-0-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17	RRCID -> 168126	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 6484	PERF. 5036	-		6102	
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25 1	241 2	N	-0-	
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27 1	251 2	N	-0-	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29 1	283 2	N	-0-	
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27 1	273 2	N	-0-	
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30 1	283 2	N	-0-	
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29 1	247 2	N	-0-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14	RRCID -> 168128	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 6335	PERF. 5060	-		5190	
06	360 N	204	-0-	-156	-0-	19 1	185 2	N	-0-	
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30 1	278 2	N	-0-	
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37 1	362 2	N	-0-	
09	0	233	-0-	233	233	21 1	212 2	N	-0-	
10	0	368	-0-	368	601	35 1	333 2	N	-0-	
11	0	344	-0-	344	945	36 1	308 2	N	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 23	RRCID -> 168280	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 6433	PERF. 5076	-		6168	
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	13 1	130 2	N	-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13 1	122 2	N	-0-	
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 2	N	-0-	
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14 1	139 2	N	-0-	
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13 1	132 2	N	-0-	
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15 1	129 2	N	-0-	

MEADOWS		WELL #: 1181	RRCID -> 168658	COMPL. DATE 05/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4360	-		5145	
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	147 1	1385 2	N	-0-	
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	63 1	585 2	N	-0-	
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	88 1	849 2	N	-0-	
09	0	667	-0-	667	667	61 1	606 2	N	-0-	
*10	1455 N	788	-0-	-667	-0-	75 1	713 2	N	-0-	
11	0	772	-0-	772	772	82 1	690 2	N	-0-	

MEADOWS		WELL #: 1102	RRCID -> 169107	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5242	-		5591	
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	23 1	221 2	N	-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15 1	146 2	N	-0-	
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67 1	647 2	N	-0-	
09	0	486	-0-	486	486	44 1	442 2	N	-0-	
*10	1043 N	557	-0-	-486	-0-	53 1	504 2	N	-0-	
11	0	717	-0-	717	717	76 1	641 2	N	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
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-

MEADOWS				WELL #: 1183		RRCID -> 169832			COMPL. DATE 07/11/1998			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662			
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	127	1	1199	2	N	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	2	N	-0-			-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	73	1	705	2	N	-0-			-0-
09	0		767	-0-	767	767	70	1	697	2	N	-0-			-0-
*10	1556	N	789	-0-	-767	-0-	75	1	714	2	N	-0-			-0-
11	0		745	-0-	745	745	79	1	666	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 7		RRCID -> 169922			COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243			
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	84	1	792	2	N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	60	1	555	2	N	-0-			-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	748	2	N	-0-			-0-
09	0		787	-0-	787	787	72	1	715	2	N	-0-			-0-
10	0		824	-0-	824	1611	79	1	745	2	N	-0-			-0-
11	0		676	-0-	676	2287	72	1	604	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 18		RRCID -> 169923			COMPL. DATE 08/17/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468			
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	N	-0-			-0-
09	0		356	-0-	356	356	32	1	324	2	N	-0-			-0-
*10	882	N	526	-0-	-356	-0-	50	1	476	2	N	-0-			-0-
11	0		411	-0-	411	411	43	1	368	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 25		RRCID -> 169924			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939			
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	40	1	380	2	N	-0-			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	394	2	N	-0-			-0-
09	0		489	-0-	489	489	44	1	445	2	N	-0-			-0-
*10	1121	N	632	-0-	-489	-0-	60	1	572	2	N	-0-			-0-
11	0		449	-0-	449	449	48	1	401	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 16		RRCID -> 169926			COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236			
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	62	1	582	2	N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	N	-0-			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	544	2	N	-0-			-0-
09	0		512	-0-	512	512	46	1	466	2	N	-0-			-0-
10	0		505	-0-	505	1017	48	1	457	2	N	-0-			-0-
11	0		480	-0-	480	1497	51	1	429	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 27		RRCID -> 169927			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733			
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	N	-0-			-0-
09	0		259	-0-	259	259	23	1	236	2	N	-0-			-0-
*10	496	N	237	-0-	-259	-0-	22	1	215	2	N	-0-			-0-
11	0		170	-0-	170	170	18	1	152	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	481	2	N	-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	N	-0-
09	0	375	-0-	375	375	34	1	341	2	N	-0-
10	0	358	-0-	358	733	34	1	324	2	N	-0-
11	0	470	-0-	470	1203	50	1	420	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373		
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	2	N	-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-
09	0	504	-0-	504	504	46	1	458	2	N	-0-
10	0	476	-0-	476	980	45	1	431	2	N	-0-
11	0	458	-0-	458	1438	48	1	410	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955		
06	570 N	452	-0-	-118	-0-	43	1	409	2	N	-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-
09	0	308	-0-	308	308	28	1	280	2	N	-0-
*10	639 N	331	-0-	-308	-0-	31	1	300	2	N	-0-
11	0	345	-0-	345	345	36	1	309	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859		
06	210 N	46	-0-	-164	-0-	4	1	42	2	N	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-
10	0	148	-0-	148	148	14	1	134	2	N	-0-
11	0	220	-0-	220	368	23	1	197	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278		
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	2	N	-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	N	-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	-0-
09	0	235	-0-	235	235	21	1	214	2	N	-0-
*10	451 N	216	-0-	-235	-0-	20	1	196	2	N	-0-
11	0	20	-0-	20	20	2	1	18	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331		
06	300 N	163	-0-	-137	-0-	15	1	148	2	N	-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	N	-0-
09	0	263	-0-	263	263	24	1	239	2	N	-0-
*10	521 N	258	-0-	-263	-0-	24	1	234	2	N	-0-
11	0	280	-0-	280	280	29	1	251	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001		
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	89	1	844	2	N	-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	94	1	861	2	N	-0-
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	106	1	1017	2	N	-0-
09	0	764	-0-	764	764	70	1	694	2	N	-0-
*10	1803 N	1039	-0-	-764	-0-	99	1	940	2	N	-0-
11	0	981	-0-	981	981	104	1	877	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452																
06	690 N	509	-0-	-181	-0-	49	1	460	2	N	-0-					-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	45	1	414	2	N	-0-					-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	528	2	N	-0-					-0-
09	0	849	-0-	849	849	77	1	772	2	N	-0-					-0-
*10	1401 N	552	-0-	-849	-0-	52	1	500	2	N	-0-					-0-
11	0	582	-0-	582	582	62	1	520	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402																
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	2	N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-					-0-
09	0	121	-0-	121	121	11	1	110	2	N	-0-					-0-
*10	256 N	135	-0-	-121	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
11	0	129	-0-	129	129	13	1	116	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412																
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330																
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	20	1	190	2	N	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-					-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	N	-0-					-0-
09	0	221	-0-	221	221	20	1	201	2	N	-0-					-0-
10	0	235	-0-	235	456	22	1	213	2	N	-0-					-0-
*11	686 N	230	-0-	-456	-0-	24	1	206	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918																
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	553	2	N	-0-					-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	502	2	N	-0-					-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	57	1	549	2	N	-0-					-0-
09	0	551	-0-	551	551	50	1	501	2	N	-0-					-0-
10	0	551	-0-	551	1102	52	1	499	2	N	-0-					-0-
*11	1588 N	486	-0-	-1102	-0-	51	1	435	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346																
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	2	N	-0-					-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
09	0	276	-0-	276	276	25	1	251	2	N	-0-					-0-
10	0	306	-0-	306	582	29	1	277	2	N	-0-					-0-
*11	870 N	288	-0-	-582	-0-	30	1	258	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226																
06	840 N	498	-0-	-342	-0-	48	1	450	2	N	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	2	N	-0-					-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	N	-0-					-0-
09	0	412	-0-	412	412	37	1	375	2	N	-0-					-0-
10	0	445	-0-	445	857	42	1	403	2	N	-0-					-0-
*11	1293 N	436	-0-	-857	-0-	46	1	390	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL STATE "2"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 179614	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4894	-	5724				
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	53 1	501 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42 1	392 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	62 1	595 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	619	-0-	619	619	56 1	563 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	664	-0-	664	1283	63 1	601 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1887 N	604	-0-	-1283	-0-	64 1	540 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4370	-	5038				
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24 1	234 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23 1	213 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 1	231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	236	-0-	236	236	21 1	215 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	263	-0-	263	499	25 1	238 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	751 N	252	-0-	-499	-0-	26 1	226 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4590	-	5648				
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	10 1	101 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	136	-0-	136	136	12 1	124 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	138	-0-	138	274	13 1	125 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	401 N	127	-0-	-274	-0-	13 1	114 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4778	-	5792				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4820	-	5016				
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	5 1	53 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	57	-0-	57	57	5 1	52 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	59	-0-	59	116	5 1	54 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	173 N	57	-0-	-116	-0-	6 1	51 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5168	-	6288				
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	67 1	637 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	69 1	633 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	63 1	609 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	53 1	526 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	64 1	612 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	53 1	448 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4726	-	5615				
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	44 1	415 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	47 1	432 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39 1	377 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	38 1	377 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36 1	345 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36 1	309 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 6527			PERF. 5711 - 6372		
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4730 - 5615		
06	690 N	518	-0-	-172	-0-	50	1	468	2	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	416	2	N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539	2	N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001			TOTAL DEPTH 5670			PERF. 4826 - 5429		
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	27	1	260	2	N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-			-0-
09	0	225	-0-	225	225	20	1	205	2	N	-0-			-0-
10	0	445	-0-	445	670	42	1	403	2	N	-0-			-0-
*11	1276 N	606	-0-	-670	-0-	64	1	542	2	N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 4460 - 5214		
06	570 N	434	-0-	-136	-0-	41	1	393	2	N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	2	N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 6420			PERF. 5586 - 6068		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 6025			PERF. 5372 - 6094		
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	46	1	436	2	N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	425	2	N	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 4189 - 4927		
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	95	1	895	2	N	-0-			-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	101	1	925	2	N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	62	1	602	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS				WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025					
06	660 N	523	-0-	-137	-0-	50	1	473	2	N	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	2	N	-0-					-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	68	1	658	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K.				WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494					
06	780 N	658	-0-	-122	-0-	63	1	595	2	N	-0-					-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	2	N	-0-					-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	651	2	N	-0-					-0-
09	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*10	810 N	795	-0-	-15	-0-	76	1	719	2	N	-0-					-0-
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	85	1	716	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494					
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS				WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040					
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	34	1	324	2	N	-0-					-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	N	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	N	-0-					-0-
09	0	465	-0-	465	465	42	1	423	2	N	-0-					-0-
*10	846 N	381	-0-	-465	-0-	36	1	345	2	N	-0-					-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	2	N	-0-					-0-

MEADOWS				WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877					
06	480 N	426	-0-	-54	-0-	41	1	385	2	N	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	396	2	N	-0-					-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	-0-					-0-
09	0	467	-0-	467	467	42	1	425	2	N	-0-					-0-
*10	953 N	486	-0-	-467	-0-	46	1	440	2	N	-0-					-0-
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	409	2	N	-0-					-0-

MEADOWS				WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637					
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
09	0	177	-0-	177	177	16	1	161	2	N	-0-					-0-
*10	333 N	156	-0-	-177	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345														
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-			-0-
09	0	114	-0-	114	114	10	1	104	2	N	-0-			-0-
*10	235 N	121	-0-	-114	-0-	11	1	110	2	N	-0-			-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768														
06	750 N	631	-0-	-119	-0-	60	1	571	2	N	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	65	1	596	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	71	1	687	2	N	-0-			-0-
09	0	689	-0-	689	689	63	1	626	2	N	-0-			-0-
*10	1435 N	746	-0-	-689	-0-	71	1	675	2	N	-0-			-0-
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585	2	N	-0-			-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910														
06	360 N	197	-0-	-163	-0-	19	1	178	2	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	N	-0-			-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	2	N	-0-			-0-
09	0	126	-0-	126	126	11	1	115	2	N	-0-			-0-
*10	126 N	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718														
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	N	-0-			-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	60	1	555	2	N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	-0-			-0-
09	0	440	-0-	440	440	40	1	400	2	N	-0-			-0-
*10	798 N	358	-0-	-440	-0-	34	1	324	2	N	-0-			-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475														
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509														
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	2	N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	N	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	552	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5180	-	5700				
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	82 1	776 2	N	7	7	8	188	
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	71 1	652 2	N	22	22	8	188	
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	83 1	803 2	N	-0-			188	
*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	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2		RRCID -> 169573	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5455	-	5924				
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-	
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-	
09	0	296	-0-	296	296	296 2		N	-0-			-0-	
10	0	306	-0-	306	602	306 2		N	-0-			-0-	
11	0	293	-0-	293	895	293 2		N	-0-			-0-	

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579	COMPL. DATE 07/04/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4930	-	5948				
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-	
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-	
08	744 N	663	-0-	-81	-0-	663 2		N	-0-			-0-	
09	0	558	-0-	558	558	558 2		N	-0-			-0-	
10	0	524	-0-	524	1082	524 2		N	-0-			-0-	
11	0	713	-0-	713	1795	713 2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581	COMPL. DATE 06/28/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5227	-	5890				
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			-0-	
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-	
08	1116 N	915	-0-	-201	-0-	915 2		N	-0-			-0-	
09	0	1233	-0-	1233	1233	1233 2		N	-0-			-0-	
10	0	800	-0-	800	2033	800 2		N	-0-			-0-	
11	0	850	-0-	850	2883	850 2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5194	-	5778				
06	900 N	716	-0-	-184	-0-	716 2		N	-0-			-0-	
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-	
08	961 N	684	-0-	-277	-0-	684 2		N	-0-			-0-	
09	0	623	-0-	623	623	623 2		N	-0-			-0-	
10	0	655	-0-	655	1278	655 2		N	-0-			-0-	
11	0	645	-0-	645	1923	645 2		N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5182 - 6006	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
09	0	983	-0-	983	983	983	2		N	-0-			-0-
10	0	1061	-0-	1061	2044	1061	2		N	-0-			-0-
11	0	1005	-0-	1005	3049	1005	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5178 - 5941	
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	194	194	2		N	-0-			-0-
11	0	214	-0-	214	408	214	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5170 - 6000	
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2		N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
08	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	2		N	-0-			-0-
09	0	499	-0-	499	499	499	2		N	-0-			-0-
10	0	492	-0-	492	991	492	2		N	-0-			-0-
11	0	455	-0-	455	1446	455	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5252 - 5969	
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09	0	298	-0-	298	298	298	2		N	-0-			-0-
10	0	275	-0-	275	573	275	2		N	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158	731	158	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4730 - 5280	
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09	0	195	-0-	195	195	195	2		N	-0-			-0-
10	0	252	-0-	252	447	252	2		N	-0-			-0-
11	0	207	-0-	207	654	207	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5168 - 5972	
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
09	0	882	-0-	882	882	882	2		N	-0-			-0-
10	0	857	-0-	857	1739	857	2		N	-0-			-0-
11	0	831	-0-	831	2570	831	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	4644 - 5195	
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	0	188	-0-	188	188	188	2		N	-0-			-0-
10	0	233	-0-	233	421	233	2		N	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181	602	181	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "109"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275																
06		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-					-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					-0-
08		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-					-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-					-0-
10		0	21	-0-	21		21	2		N	-0-					-0-
11		0	81	-0-	81	102	81	2		N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843																
06		420 N	336	-0-	-84	-0-	336	2		N	-0-					-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-					-0-
08		372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2		N	-0-					-0-
09		0	354	-0-	354	354	354	2		N	-0-					-0-
10		0	279	-0-	279	633	279	2		N	-0-					-0-
11		0	598	-0-	598	1231	598	2		N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835																
06		390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2		N	-0-					-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-					-0-
08		496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2		N	-0-					-0-
09		0	344	-0-	344	344	344	2		N	-0-					-0-
10		0	459	-0-	459	803	459	2		N	-0-					-0-
11		0	361	-0-	361	1164	361	2		N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939																
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-					-0-
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-					-0-
08		744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2		N	-0-					-0-
09		0	579	-0-	579	579	579	2		N	-0-					-0-
10		0	601	-0-	601	1180	601	2		N	-0-					-0-
11		0	569	-0-	569	1749	569	2		N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803																
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-					-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					-0-
08		155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N	-0-					-0-
09		0	116	-0-	116	116	116	2		N	-0-					-0-
10		0	63	-0-	63	179	63	2		N	-0-					-0-
11		0	116	-0-	116	295	116	2		N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596																
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-					-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-					-0-
08		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-					-0-
09		0	217	-0-	217	217	217	2		N	-0-					-0-
10		0	261	-0-	261	478	261	2		N	-0-					-0-
11		0	216	-0-	216	694	216	2		N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887																
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-					-0-
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-					-0-
08		1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2		N	-0-					-0-
09		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2		N	-0-					-0-
10		0	1085	-0-	1085	1085	1085	2		N	-0-					-0-
11		0	1021	-0-	1021	2106	1021	2		N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 112 "A"		//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

BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 3		RRCID -> 173556	COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5490	-	5500		
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	465 2	N	-0-			-0-
09	0	408	-0-	408	408	408 2	N	-0-			-0-
10	0	509	-0-	509	917	509 2	N	-0-			-0-
11	0	429	-0-	429	1346	429 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174167	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5200	-	5623		
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2	N	-0-			43
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			43
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-			43
09	0	247	-0-	247	247	247 2	N	-0-			43
10	0	231	-0-	231	478	231 2	N	-0-			43
11	0	222	-0-	222	700	222 2	N	-0-			43

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2		RRCID -> 174866	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5248	-	5426		
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028 2	N	-0-			-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142 2	N	-0-			-0-
09	0	1034	-0-	1034	1034	1034 2	N	-0-			-0-
10	0	1115	-0-	1115	2149	1115 2	N	-0-			-0-
11	0	1070	-0-	1070	3219	1070 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5		RRCID -> 175780	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 4787	-	5382		
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			-0-
08	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 2	N	-0-			-0-
09	0	353	-0-	353	353	353 2	N	-0-			-0-
10	0	334	-0-	334	687	334 2	N	-0-			-0-
11	0	321	-0-	321	1008	321 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6		RRCID -> 177892	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 4830	-	5556		
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			-0-
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 2	N	-0-			-0-
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 2	N	-0-			-0-
10	0	306	-0-	306	306	306 2	N	-0-			-0-
11	0	284	-0-	284	590	284 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7		RRCID -> 179954	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5167	-	5882		
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			-0-
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569 2	N	-0-			-0-
09	0	501	-0-	501	501	501 2	N	-0-			-0-
10	0	541	-0-	541	1042	541 2	N	-0-			-0-
11	0	524	-0-	524	1566	524 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	4628	-	5693
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185	185	185	2			N	-0-			-0-
11	0	189	-0-	189	374	189	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4628	-	4986
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
10	0	220	-0-	220	220	220	2			N	-0-			-0-
11	0	185	-0-	185	405	185	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4881	-	6040
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	59	59	2			N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	130	71	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5178	-	5540
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	66	66	2			N	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81	147	81	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5206	-	5542
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	88	48	2			N	-0-			-0-
11	0	54	-0-	54	142	54	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	5092	-	5248
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-			-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-			-0-
10	0	266	-0-	266	266	266	2			N	-0-			-0-
11	0	258	-0-	258	524	258	2			N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5150	-	5616
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
09	0	200	-0-	200	200	200	2			N	-0-			-0-
10	0	214	-0-	214	414	214	2			N	-0-			-0-
11	0	218	-0-	218	632	218	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 #:		8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5141 - 5605	
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
06		470 N	470	-0-	-0-	470	2		N	-0-		-0-
07		395 N	395	-0-	-0-	395	2		N	-0-		-0-
08		496 N	417	-0-	-79	417	2		N	-0-		-0-
09		0	232	-0-	232	232	2		N	-0-		-0-
10		0	171	-0-	171	403	2		N	-0-		-0-
11		0	112	-0-	112	515	2		N	-0-		-0-

M. K. DANIEL IIIA		WELL #:		7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5122 - 5896	
06		285 N	285	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-
08		372 N	261	-0-	-111	261	2		N	-0-		-0-
09		0	235	-0-	235	235	2		N	-0-		-0-
10		0	211	-0-	211	446	2		N	-0-		-0-
11		0	192	-0-	192	638	2		N	-0-		-0-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #:		10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF. 5090 - 5642	
06		240 N	127	-0-	-113	127	2		N	-0-		-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
08		248 N	82	-0-	-166	82	2		N	-0-		-0-
09		0	123	-0-	123	123	2		N	-0-		-0-
10		0	148	-0-	148	271	2		N	-0-		-0-
11		0	157	-0-	157	428	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4664 - 5408	
06		1024 N	1024	-0-	-0-	1024	2		N	-0-		-0-
07		989 N	989	-0-	-0-	989	2		N	-0-		-0-
08		1147 N	1026	-0-	-121	1026	2		N	-0-		-0-
09		1020 N	930	-0-	-90	930	2		N	-0-		-0-
10		0	1029	-0-	1029	1029	2		N	-0-		-0-
11		0	1000	-0-	1000	2029	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5168 - 5490	
06		78 N	78	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
10		0	149	-0-	149	149	2		N	-0-		-0-
11		0	108	-0-	108	257	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4776 - 5816	
06		201 N	201	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	277	2		N	-0-		-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	391	2		N	-0-		-0-
09		0	237	-0-	237	237	2		N	-0-		-0-
10		0	319	-0-	319	556	2		N	-0-		-0-
11		0	393	-0-	393	949	2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #:		5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4974 - 5890	
06		240 N	226	-0-	-14	226	2		N	-0-		-0-
07		248 N	128	-0-	-120	128	2		N	-0-		-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
09		0	301	-0-	301	301	2		N	-0-		-0-
10		0	280	-0-	280	581	2		N	-0-		-0-
11		0	258	-0-	258	839	2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		WELL #: 702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5154 - 5882		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-			-0-
09	0	105	-0-	105	105	105	2	N	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100	205	100	2	N	-0-			-0-
11	0	99	-0-	99	304	99	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4720 - 5624		
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
08	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	2	N	-0-			-0-
09	0	410	-0-	410	410	410	2	N	-0-			-0-
10	0	422	-0-	422	832	422	2	N	-0-			-0-
11	0	402	-0-	402	1234	402	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4544 - 5700		
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			-0-
09	0	47	-0-	47	47	47	2	N	-0-			-0-
10	0	58	-0-	58	105	58	2	N	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	161	56	2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5232 - 5968		
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	9	7	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 - 5756		
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	41	2	N	-0-			-0-
10	0	271	-0-	271	312	271	2	N	-0-			-0-
11	0	253	-0-	253	565	253	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5192 - 6020		
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-			-0-
09	0	313	-0-	313	313	313	2	N	-0-			-0-
10	0	349	-0-	349	662	349	2	N	-0-			-0-
11	0	364	-0-	364	1026	364	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4776 - 5824		
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
09	0	325	-0-	325	325	325	2	N	-0-			-0-
10	0	354	-0-	354	679	354	2	N	-0-			-0-
11	0	368	-0-	368	1047	368	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 109		//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 (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. 109		WELL #: 7		RRCID -> 185010	COMPL. DATE 06/09/2001	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 5080	-	5788						
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					-0-
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-					-0-
09	0	132	-0-	132	132	132	2		N	-0-					-0-
10	0	118	-0-	118	250	118	2		N	-0-					-0-
11	0	120	-0-	120	370	120	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 110		WELL #: 8		RRCID -> 185014	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 5261	PERF. 4440	-	5062						
06	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2		N	-0-					-0-
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-					-0-
08	1457 N	976	-0-	-481	-0-	976	2		N	-0-					-0-
09	0	851	-0-	851	851	851	2		N	-0-					-0-
10	0	1004	-0-	1004	1855	1004	2		N	-0-					-0-
11	0	760	-0-	760	2615	760	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 706		RRCID -> 185015	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 6084	PERF. 4590	-	5666						
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2		N	-0-					-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-					-0-
08	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2		N	-0-					-0-
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2		N	-0-					-0-
10	0	370	-0-	370	370	370	2		N	-0-					-0-
11	0	336	-0-	336	706	336	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 703		RRCID -> 185017	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4580	-	5894						
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					-0-
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2		N	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-					-0-
10	0	269	-0-	269	269	269	2		N	-0-					-0-
11	0	248	-0-	248	517	248	2		N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 108		WELL #: 5		RRCID -> 185018	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4187	-	4986						
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-					-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-					-0-
10	0	335	-0-	335	335	335	2		N	-0-					-0-
11	0	262	-0-	262	597	262	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4634	-	5806						
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-					-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-					-0-
08	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951	2		N	-0-					-0-
09	0	870	-0-	870	870	870	2		N	-0-					-0-
10	0	911	-0-	911	1781	911	2		N	-0-					-0-
11	0	836	-0-	836	2617	836	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5265	-	5672						
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-					-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-					-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-					-0-
09	0	249	-0-	249	249	249	2		N	-0-					-0-
10	0	268	-0-	268	517	268	2		N	-0-					-0-
11	0	480	-0-	480	997	480	2		N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4835 - 5700	
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
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
08		434 N	381	-0-	-53	-0-	381 2		N	-0-			-0-
09		0	349	-0-	349		349 2		N	-0-			-0-
10		0	375	-0-	375		724 2		N	-0-			-0-
11		0	337	-0-	337	1061	337 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5010 - 5957	
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
09		0	422	-0-	422		422 2		N	-0-			-0-
10		0	468	-0-	468		890 2		N	-0-			-0-
11		0	331	-0-	331	1221	331 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5008 - 5932	
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	702	-0-	-352	-0-	702 2		N	-0-			-0-
09		750 N	632	-0-	-118	-0-	632 2		N	-0-			-0-
10		0	746	-0-	746		746 2		N	-0-			-0-
11		0	765	-0-	765	1511	765 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4678 - 5660	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10		0	78	-0-	78		78 2		N	-0-			-0-
11		0	27	-0-	27	105	27 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4659 - 0	
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
08		1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
09		0	817	-0-	817		817 2		N	-0-			-0-
10		0	968	-0-	968		1785 2		N	-0-			-0-
11		0	912	-0-	912	2697	912 2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	4980 - 5708	
06		1290 N	1258	-0-	-32	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1222	-0-	-390	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
09		0	1077	-0-	1077		1077 2		N	-0-			-0-
10		0	1073	-0-	1073		2150 2		N	-0-			-0-
11		0	1072	-0-	1072	3222	1072 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4495 - 5605	
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
09		0	602	-0-	602		602 2		N	-0-			-0-
10		0	537	-0-	537		1139 2		N	-0-			-0-
11		0	577	-0-	577	1716	577 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622							
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-						-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-						-0-
08		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2		N	-0-						-0-
09		0	161	-0-	161	161	161	2		N	-0-						-0-
10		0	275	-0-	275	436	275	2		N	-0-						-0-
11		0	187	-0-	187	623	187	2		N	-0-						-0-
		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438							
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-						-0-
07		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-						-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-						-0-
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-
		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894							
06		930 N	553	-0-	-377	-0-	553	2		N	-0-						-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-						-0-
08		744 N	603	-0-	-141	-0-	603	2		N	-0-						-0-
09		0	612	-0-	612	612	612	2		N	-0-						-0-
10		0	916	-0-	916	1528	916	2		N	-0-						-0-
11		0	1037	-0-	1037	2565	1037	2		N	-0-						-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976							
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-						-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-						-0-
08		868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2		N	-0-						-0-
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-
		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776							
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-						-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-						-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-						-0-
09		0	208	-0-	208	208	208	2		N	-0-						-0-
10		0	82	-0-	82	290	82	2		N	-0-						-0-
11		0	59	-0-	59	349	59	2		N	-0-						-0-
		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624							
06		1230 N	52	-0-	-1178	-0-	52	2		N	-0-						-0-
07		341 N	49	-0-	-292	-0-	49	2		N	-0-						-0-
08		837 N	768	-0-	-69	-0-	768	2		N	-0-						-0-
09		0	1016	-0-	1016	1016	1016	2		N	-0-						-0-
10		0	690	-0-	690	1706	690	2		N	-0-						-0-
11		0	972	-0-	972	2678	972	2		N	-0-						-0-
		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 4934 - 5728							
06		2536 N	2424	-0-	-112	-0-	2424	2		N	-0-						-0-
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-						-0-
08		2852 X	2423	-0-	-429	-0-	2423	2		N	-0-						-0-
09		0	2267	-0-	2267	2267	2267	2		N	-0-						-0-
10		0	2143	-0-	2143	4410	2143	2		N	-0-						-0-
11		0	1669	-0-	1669	6079	1669	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 #:		708	RRCID ->	249914	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4570 - 5839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		480 N	396	-0-	-84	-0-	396 2		N	-0-			-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
09		0	399	-0-	399	399	399 2		N	-0-			-0-
10		0	417	-0-	417	816	417 2		N	-0-			-0-
11		0	148	-0-	148	964	148 2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 3A		WELL #:		11	RRCID ->	250893	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4803 - 5922	
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
09		0	241	-0-	241	241	241 2		N	-0-			-0-
10		0	181	-0-	181	422	181 2		N	-0-			-0-
11		0	45	-0-	45	467	45 2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:		403	RRCID ->	251565	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5230 - 5955	
06		660 N	471	-0-	-189	-0-	471 2		N	-0-			-0-
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
09		0	567	-0-	567	567	567 2		N	-0-			-0-
10		0	523	-0-	523	1090	523 2		N	-0-			-0-
11		0	705	-0-	705	1795	705 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		707	RRCID ->	251644	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4814 - 5659	
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
09		0	478	-0-	478	478	478 2		N	-0-			-0-
10		0	349	-0-	349	827	349 2		N	-0-			-0-
11		0	215	-0-	215	1042	215 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		713	RRCID ->	251656	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4636 - 5813	
06		1170 N	995	-0-	-175	-0-	995 2		N	-0-			-0-
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
08		1736 N	1123	-0-	-613	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
09		0	1076	-0-	1076	1076	1076 2		N	-0-			-0-
10		0	1082	-0-	1082	2158	1082 2		N	-0-			-0-
11		0	1241	-0-	1241	3399	1241 2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:		404	RRCID ->	251657	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6049	PERF.	5000 - 5915	
06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
08		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
09		0	967	-0-	967	967	967 2		N	-0-			-0-
10		0	1002	-0-	1002	1969	1002 2		N	-0-			-0-
11		0	935	-0-	935	2904	935 2		N	-0-			-0-

M. K. DANIEL 111A		WELL #:		10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4754 - 5510	
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
09		0	141	-0-	141	141	141 2		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	141	141 2		N	-0-			-0-
11		0	427	-0-	427	568	427 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 #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

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
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-			-0-
10	0	397	-0-	397	427	397	2			N	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181	608	181	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

06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
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-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09	0	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	99	52	2			N	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	155	56	2			N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-
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-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125				
M	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	1320 N	414	-0-	-906	-0-	414 2		Y	-0-			-0-
07	682 N	248	-0-	-434	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
08	527 N	135	-0-	-392	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
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-
RED STAG OPERATING, LLC		697118										
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
MITCHELL 10		WELL #: 1		RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
SILVER OIL & GAS INC.		781880										
TENNECO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664				
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
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-
TENNECO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544				
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
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-
MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936				
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3		N	-0-			-0-
07	248 N	109	-0-	-139	-0-	109 3		N	-0-			-0-
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 3		N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-		-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398			
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
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-

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804			
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3	N	-0-		-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
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-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756			
06	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	3	N	-0-		-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
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-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709			
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
11	0	100	-0-	100	100	100	3	N	-0-		-0-

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658			
06	840 N	409	-0-	-431	-0-	409	3	N	-0-		-0-
07	868 N	707	-0-	-161	-0-	707	3	N	-0-		-0-
08	868 N	111	-0-	-757	-0-	111	3	N	-0-		-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-		-0-
11	0	798	-0-	798	798	798	3	N	-0-		-0-

TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742			
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3	N	-0-		-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-
11	0	509	-0-	509	509	509	3	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
UPP OPERATING, LLC				875310								
DANIEL, M. K.				WELL #: 11	RRCID -> 169424	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4424	- 5806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3		N	-0-			-0-
09	0	168	-0-	168		168 3		N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194		362	194 3	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150		212		N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION				945220		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
MITCHELL, MYRTLE				WELL #: 2	RRCID -> 176092	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 5192	- 5555			
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	28 1	265 2	N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29 1	261 2	N	-0-			-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	30 1	287 2	N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-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	33 1	277 2	N	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)				84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 193586	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7352	- 10162			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 193587	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7100	- 10019			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON				WELL #: 1	RRCID -> 196315	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7002	- 9717			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 200402	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 6621	PERF. 6621	- 9825			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

06	6390 X	2602	-0-	-3788	-0-	2602	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	2631	-0-	2631	2631	2631	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	2208	-0-	2208	4839	2208	3	Y	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	10572			Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	7350 X	3582	-0-	-3768	-0-	3582	3	Y	-0-			-0-
07	5053 X	3417	-0-	-1636	-0-	3417	3	Y	-0-			-0-
08	4557 X	3890	-0-	-667	-0-	3890	3	Y	-0-			-0-
09	0	4347	-0-	4347	4347	4347	3	Y	-0-			-0-
10	0	3708	-0-	3708	8055	3708	3	Y	-0-			-0-
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	4305			Y	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6939 - 9450
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	7290 X	3612	-0-	-3678	-0-	3612 3	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	2046	-0-	2046	2046	3	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	2684	-0-	2684	4730	3	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	2128	-0-	2128	6858	3	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	2525	-0-	2525	9383	3	Y	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9383		Y	NO RPT		-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087											
06	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	10467 3	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	10513	-0-	10513	10513	3	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	9622	-0-	9622	20135	3	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	9306	-0-	9306	29441	3	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	9223	-0-	9223	38664	3	Y	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	38664		Y	NO RPT		-0-	
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177											
06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 3	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	12190	-0-	12190	12190	3	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	14191	-0-	14191	26381	3	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	11613	-0-	11613	37994	3	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	11732	-0-	11732	49726	3	Y	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	49726		Y	NO RPT		-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253											
06	5100 X	2582	-0-	-2518	-0-	2582 3	N	-0-		-0-	
07	3875 X	2968	-0-	-907	-0-	2968 3	N	-0-		-0-	
08	3875 X	2679	-0-	-1196	-0-	2679 3	N	-0-		-0-	
09	0	2485	-0-	2485	2485	3	N	-0-		-0-	
10	0	2561	-0-	2561	5046	3	N	-0-		-0-	
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	2166		N	NO RPT		-0-	
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856											
06	330 X	61	-0-	-269	-0-	61 3	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	159	-0-	159	159	3	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	651	-0-	651	810	3	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	566	-0-	566	1376	3	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	798	-0-	798	2174	3	Y	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2174		Y	NO RPT		-0-	
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658											
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 - 6694
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3	Y	-0-			-0-
09	0	104	-0-	104	104	104 3	Y	-0-			-0-
10	0	41	-0-	41	145	41 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6698
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550 - 615
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	23 N	23	-0-	-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	

WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8706 - 8722							
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					27	
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					27	
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					27	
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	

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							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

REAMS, WAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452		PERF. 445 - 452							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

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							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

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	
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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

STUART CITY (EDWARDS LIME)		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
PXP MARTIN, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 000480		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH 11019		PERF.10092 - 10120	
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	230	1	1275	3	Y	-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-
09	0	1669	-0-	1669	1669	1669	2			Y	-0-
10	0	1780	-0-	1780	3449	1780	2			Y	-0-
11	0	1605	-0-	1605	5054	1605	2			Y	-0-

PETTY, O. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000481		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10126 - 10270	
06	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	431	1	726	2	N	-0-
07	1302 N	1	-0-	-1301	-0-	1	1			N	-0-
08	1302 N	1	-0-	-1301	-0-	1	1			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	1326	-0-	1326	1326	474	1	852	2	N	-0-
11	0	1342	-0-	1342	2668	381	1	961	2	N	-0-

PXP PETTY, O. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 000482		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9981 - 10225	
06	300 N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-
07	341 N	40	-0-	-301	-0-	40	2			N	-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	248	1	441	2	N	-0-
09	0	595	-0-	595	595	58	1	537	2	N	-0-
10	0	542	-0-	542	1137	77	1	465	2	N	-0-
11	0	592	-0-	592	1729	106	1	486	2	N	-0-

PXP PETTY, O. S. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 000483		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9971 - 10224	
06	750 N	723	-0-	-27	-0-	111	1	612	2	Y	-0-
07	868 N	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-
09	0	907	-0-	907	907	907	2			Y	-0-
10	0	950	-0-	950	1857	950	2			Y	-0-
11	0	735	-0-	735	2592	735	2			Y	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-				-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-				-0-
09	0	1641	-0-	1641	1641	1641	2			N	-0-				-0-
10	0	1659	-0-	1659	3300	1659	2			N	-0-				-0-
11	0	1340	-0-	1340	4640	1340	2			N	-0-				-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-				-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
09	0	147	-0-	147	147	147	2			N	-0-				-0-
10	0	116	-0-	116	263	116	2			N	-0-				-0-
11	0	92	-0-	92	355	92	2			N	-0-				-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

06	240 N	122	-0-	-118	-0-	9	1	113	2	N	-0-				38
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	9				47
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2				49
09	0	66	-0-	66	66	10	1	56	2	N	-0-				49
10	0	-0-	-0-	-0-	66					N	23	45	1		27
11	0	33	-0-	33	99	6	1	24	2	N	3				30
						3	9								

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

06	570 N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	-0-				-0-
07	589 N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-				-0-
08	527 N	320	-0-	-207	-0-	320	2			N	-0-				-0-
09	0	284	-0-	284	284	284	2			N	-0-				-0-
10	0	381	-0-	381	665	381	2			N	-0-				-0-
11	0	417	-0-	417	1082	417	2			N	-0-				-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CRISP		WELL #:		3	RRCID ->	163067	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9993 - 10100
M	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
06		750 N	512	-0-	-238	-0-	512 2		N	-0-		-0-
07		620 N	504	-0-	-116	-0-	504 2		N	-0-		-0-
08		558 N	276	-0-	-282	-0-	276 2		N	-0-		-0-
09		0	491	-0-	491	491	491 2		N	-0-		-0-
10		0	4	-0-	4	495	4 2		N	-0-		-0-
11		0	1054	-0-	1054	1549	1054 2		N	-0-		-0-

PXP MARTIN		WELL #:		1H	RRCID ->	188937	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10111 - 12758
06		3750 X	1880	-0-	-1870	-0-	288 1	1592 2	Y	-0-		-0-
07		3875 X	1158	-0-	-2717	-0-	1158 2		Y	-0-		-0-
08		3441 X	1931	-0-	-1510	-0-	1931 2		Y	-0-		-0-
09		0	1349	-0-	1349	1349	1349 2		Y	-0-		-0-
10		0	1276	-0-	1276	2625	1276 2		Y	-0-		-0-
11		0	1091	-0-	1091	3716	1091 2		Y	-0-		-0-

PXP HILL, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	193360	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10040 - 10260
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
08		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	390 1	696 2	N	-0-		-0-
09		0	1416	-0-	1416	1416	139 1	1277 2	N	-0-		-0-
10		0	1100	-0-	1100	2516	157 1	943 2	N	-0-		-0-
11		0	1042	-0-	1042	3558	186 1	856 2	N	-0-		-0-

PETTY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	212087	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	N/A
06		1020 N	90	-0-	-930	-0-	33 1	57 2	N	-0-		-0-
07		682 N	413	-0-	-269	-0-	217 1	196 2	N	-0-		-0-
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	929 1	312 2	N	-0-		-0-
09		0	1370	-0-	1370	1370	917 1	453 2	N	-0-		-0-
10		0	1407	-0-	1407	2777	503 1	904 2	N	-0-		-0-
11		0	1257	-0-	1257	4034	356 1	901 2	N	-0-		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU		WELL #:		1H	RRCID ->	225718	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	10087 - 11477
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
09		0	1321	-0-	1321	1321	1321 2		N	-0-		-0-
10		0	1673	-0-	1673	2994	1673 2		N	-0-		-0-
11		0	1413	-0-	1413	4407	1413 2		N	-0-		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299		WELL #:		15	RRCID ->	242024	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	9956 - 10004
06		630 N	469	-0-	-161	-0-	469 2		Y	-0-		-0-
07		682 N	393	-0-	-289	-0-	393 2		Y	-0-		-0-
08		465 N	378	-0-	-87	-0-	378 2		Y	-0-		-0-
09		0	613	-0-	613	613	613 2		Y	-0-		-0-
10		0	609	-0-	609	1222	609 2		Y	-0-		-0-
11		0	813	-0-	813	2035	813 2		Y	-0-		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	86	1	1023	2	N	-0-	52
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	144	1	1040	2	N	23	75
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	25	9					
						196	1	1222	2	N	18	93
						20	9					
09	0	1188	-0-	1188	1188	187	1	1001	2	N	-0-	93
10	0	1206	-0-	1206	2394	174	1	1007	2	N	23	44
						25	9				72 1	
11	0	835	-0-	835	3229	168	1	664	2	N	3	47
						3	9					
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051												
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-	-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-	-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-	-0-
09	0	752	-0-	752	752	752	2			Y	-0-	-0-
10	0	789	-0-	789	1541	789	2			Y	-0-	-0-
11	0	773	-0-	773	2314	773	2			Y	-0-	-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
SUTTON PRODUCING CORP. 831283												
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152												
06	2910 X	2699	-0-	-211	-0-	2699	2			N	-0-	-0-
07	2604 X	2470	-0-	-134	-0-	2470	1			N	-0-	-0-
08	2604 X	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			N	-0-	-0-
09	0	2498	-0-	2498	2498	2498	2			N	-0-	-0-
10	5568 X	3070	-0-	-2498	-0-	3070	2			N	-0-	-0-
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT	-0-
APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256												
06	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-	-0-
07	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-	-0-
08	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-	-0-
09	0	6916	-0-	6916	6916	6916	2			N	-0-	-0-
10	11694 X	4778	-0-	-6916	-0-	4778	2			N	-0-	-0-
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283									
APPLING		WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247			
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
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-	-0-	-0-
07	992 N	715	-0-	-277	-0-	715	2	N	-0-	-0-	-0-
08	992 N	750	-0-	-242	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	416	-0-	416	416	416	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1374 N	958	-0-	-416	-0-	958	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186			
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	742	-0-	742	742	742	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1979 N	1237	-0-	-742	-0-	1237	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096			
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	590	-0-	-123	-0-	590	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	316	-0-	316	316	316	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	986	-0-	-316	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193			
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	655	-0-	-616	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-
08	992 N	687	-0-	-305	-0-	687	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1070	-0-	1070	1070	1070	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2198 N	1128	-0-	-1070	-0-	1128	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217			
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1386	-0-	1386	1386	1386	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2826 N	1440	-0-	-1386	-0-	1440	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263			
06	3210 X	1917	-0-	-1293	-0-	1917	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1984 X	1645	-0-	-339	-0-	1645	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1984 X	1725	-0-	-259	-0-	1725	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1513	-0-	1513	1513	1513	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4079 X	2566	-0-	-1513	-0-	2566	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ D		87251 500 273611		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
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

		WELL #: 3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984				TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7501 - 7520		
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	112	1	322	2	Y	-0-			8
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	126	1	360	2	Y	-0-			8
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	63	1	310	2	Y	-0-			8
09	0	472	-0-	472	472	69	1	403	2	Y	-0-			8
10	0	507	-0-	507	979	68	1	438	2	Y	1			9
11	0	449	-0-	449	1428	55	1	393	2	Y	1			10

		WELL #: 2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004				TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7524 - 7562		
06	360 N	178	-0-	-182	-0-	46	1	132	2	Y	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	38	1	110	2	Y	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	113	1	555	2	Y	-0-			-0-
09	0	227	-0-	227	227	33	1	194	2	Y	-0-			-0-
10	0	178	-0-	178	405	24	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	0	126	-0-	126	531	16	1	110	2	Y	-0-			-0-

		WELL #: 1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984				TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7527 - 7554		
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	2	Y	-0-			13
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	Y	-0-			13
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	17	1	83	2	Y	-0-			13
09	0	138	-0-	138	138	20	1	118	2	Y	-0-			13
10	0	176	-0-	176	314	24	1	152	2	Y	-0-			13
11	0	213	-0-	213	527	26	1	187	2	Y	-0-			13

		WELL #: 2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984				TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7438 - 7456		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	2	N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-			-0-
09	0	27	-0-	27	27	4	1	23	2	N	-0-			-0-
10	0	34	-0-	34	61	5	1	29	2	N	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	84	3	1	20	2	N	-0-			-0-

		WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004				TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7462 - 7480		
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	119	1	342	2	Y	-0-			8
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	112	1	321	2	Y	-0-			8
08	465 N	363	-0-	-102	-0-	61	1	301	2	Y	1			9
09	0	473	-0-	473	473	69	1	404	2	Y	-0-			9
10	0	483	-0-	483	956	65	1	418	2	Y	-0-			9
11	0	371	-0-	371	1327	46	1	325	2	Y	-0-			9

		WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997				TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7381 - 7532		
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	22	1	65	2	Y	-0-			18
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	37	1	105	2	Y	-0-			18
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	Y	-0-			18
09	0	149	-0-	149	149	22	1	127	2	Y	-0-			18
10	0	111	-0-	111	260	15	1	96	2	Y	-0-			18
11	0	102	-0-	102	362	13	1	89	2	Y	-0-			18

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
APPLING		WELL #:		2 B	RRCID -> 169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5848 -	5854		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	62 1	178 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	300	-0-	300	300	78 1	222 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	290	-0-	290	590	49 1	241 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	277	-0-	277	867	41 1	236 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	266	-0-	266	1133	36 1	230 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	234	-0-	234	1367	29 1	205 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ A		WELL #:		3R	RRCID -> 169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7417 -	7554		
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	35 1	100 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	25 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	13 1	66 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
09	0	83	-0-	83	83	12 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
10	0	129	-0-	129	212	17 1	112 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
11	0	66	-0-	66	278	8 1	58 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2	RRCID -> 185977	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7480 -	7528		
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	261 1	750 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	364 1	1044 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	824	-0-	-354	-0-	140 1	684 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1246	-0-	1246	1246	183 1	1063 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1197	-0-	1197	2443	162 1	1035 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	834	-0-	834	3277	103 1	731 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		3	RRCID -> 187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7527 -	7563		
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	21 1	59 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	23 1	65 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	14 1	68 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
09	0	142	-0-	142	142	21 1	121 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
10	0	155	-0-	155	297	21 1	134 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
11	0	168	-0-	168	465	21 1	147 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6

STOCKTON, J. H.		WELL #:		2	RRCID -> 187434	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7479 -	7516		
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	102 1	293 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	328	-0-	328	328	85 1	243 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	357	-0-	357	685	61 1	296 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	261	-0-	261	946	38 1	223 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	325	-0-	325	1271	44 1	281 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	222	-0-	222	1493	27 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	7684 -	7734		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30

MARTIN, J. C.		WELL #:		1A	RRCID -> 187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7570 -	7602		
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	164 1	471 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	177 1	508 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	682 N	584	-0-	-98	-0-	99 1	485 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	650	-0-	650	650	95 1	555 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	609	-0-	609	1259	82 1	527 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	441	-0-	441	1700	54 1	387 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	187454	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7602 - 7650
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
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	367	1	1055	2	Y	-0-	-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	364	1	1045	2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	228	1	1116	2	Y	-0-	-0-
09	0	1413	-0-	1413	1413	207	1	1206	2	Y	-0-	-0-
10	0	1334	-0-	1334	2747	180	1	1154	2	Y	-0-	-0-
11	0	1257	-0-	1257	4004	155	1	1102	2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.				WELL #:	8	RRCID ->	193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7429 - 7665
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	29	1	83	2	Y	-0-	36
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	36	1	105	2	Y	-0-	36
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	2	Y	-0-	36
09	0	172	-0-	172	172	25	1	147	2	Y	-0-	36
10	0	115	-0-	115	287	16	1	99	2	Y	-0-	36
11	0	73	-0-	73	360	9	1	64	2	Y	-0-	36

MARTIN, J. C.				WELL #:	4	RRCID ->	193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6022 - 6162
06	270 N	79	-0-	-191	-0-	20	1	59	2	Y	-0-	88
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	33	1	94	2	Y	-0-	88
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	Y	-0-	88
09	0	14	-0-	14	14	2	1	12	2	Y	-0-	88
10	0	44	-0-	44	58	6	1	38	2	Y	-0-	88
11	0	18	-0-	18	76	2	1	16	2	Y	-0-	88

GUTIERREZ F				WELL #:	1	RRCID ->	193512	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 5944 - 5974
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	2	Y	-0-	11
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	Y	-0-	11
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	15	1	71	2	Y	-0-	11
09	0	158	-0-	158	158	23	1	135	2	Y	-0-	11
10	0	144	-0-	144	302	19	1	125	2	Y	-0-	11
11	0	166	-0-	166	468	20	1	146	2	Y	-0-	11

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	194970	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6042 - 6180
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	121	1	347	2	Y	-0-	54
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	166	1	475	2	Y	-0-	54
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	103	1	506	2	Y	-0-	54
09	0	453	-0-	453	453	67	1	386	2	Y	-0-	54
10	0	508	-0-	508	961	69	1	439	2	Y	-0-	54
11	0	536	-0-	536	1497	66	1	470	2	Y	-0-	54

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	194975	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7588 - 7624
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	Y	-0-	2
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	Y	-0-	2
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	Y	-0-	2
09	0	56	-0-	56	56	8	1	48	2	Y	-0-	2
10	0	47	-0-	47	103	6	1	41	2	Y	-0-	2
11	0	50	-0-	50	153	6	1	44	2	Y	-0-	2

WINSLOW, O. H.				WELL #:	4	RRCID ->	197154	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7624 - 7672
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	25	1	70	2	Y	-0-	11
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	Y	-0-	11
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	Y	-0-	11
09	0	242	-0-	242	242	36	1	206	2	Y	-0-	11
10	0	236	-0-	236	478	32	1	204	2	Y	-0-	11
11	0	179	-0-	179	657	22	1	157	2	Y	-0-	11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	197267	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7572 - 7609	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	351 1	1010 2	Y	-0-	-0-			42
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	400 1	1150 2	Y	-0-	-0-			42
08	1581 N	1198	-0-	-383	-0-	204 1	994 2	Y	-0-	-0-			42
09	0	1050	-0-	1050	1050	154 1	896 2	Y	-0-	-0-			42
10	0	1544	-0-	1544	2594	209 1	1335 2	Y	-0-	-0-			42
11	0	917	-0-	917	3511	113 1	804 2	Y	-0-	-0-			42

WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7680	
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	123 1	353 2	Y	-0-	-0-			20
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	95 1	274 2	Y	-0-	-0-			20
08	496 N	271	-0-	-225	-0-	46 1	225 2	Y	-0-	-0-			20
09	0	249	-0-	249	249	37 1	212 2	Y	-0-	-0-			20
10	0	931	-0-	931	1180	126 1	805 2	Y	-0-	-0-			20
11	0	435	-0-	435	1615	54 1	381 2	Y	-0-	-0-			20

MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7550 - 7568	
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	31 1	91 2	Y	-0-	-0-			14
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	41 1	116 2	Y	-0-	-0-			14
08	248 N	131	-0-	-117	-0-	22 1	109 2	Y	-0-	-0-			14
09	0	156	-0-	156	156	23 1	133 2	Y	-0-	-0-			14
10	0	109	-0-	109	265	15 1	94 2	Y	-0-	-0-			14
11	0	195	-0-	195	460	24 1	171 2	Y	-0-	-0-			14

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626 - 7649	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7568 - 7624	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	43 1	123 2	Y	-0-	-0-			1
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	44 1	128 2	Y	-0-	-0-			1
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	24 1	116 2	Y	-0-	-0-			1
09	0	187	-0-	187	187	27 1	160 2	Y	-0-	-0-			1
10	0	198	-0-	198	385	27 1	171 2	Y	-0-	-0-			1
11	0	153	-0-	153	538	19 1	134 2	Y	-0-	-0-			1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7584 - 7616	
06	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	324 1	931 2	Y	-0-	-0-			25
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	400 1	1149 2	Y	-0-	-0-			25
08	1364 N	1127	-0-	-237	-0-	191 1	936 2	Y	-0-	-0-			25
09	0	1188	-0-	1188	1188	174 1	1014 2	Y	-0-	-0-			25
10	0	1293	-0-	1293	2481	175 1	1118 2	Y	-0-	-0-			25
11	0	1137	-0-	1137	3618	140 1	997 2	Y	-0-	-0-			25

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7438 - 7538	
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	26 1	73 2	N	-0-	-0-			114
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	50 1	145 2	N	-0-	-0-			114
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	21 1	102 2	N	-0-	-0-			114
09	0	138	-0-	138	138	20 1	118 2	N	-0-	-0-			114
10	0	146	-0-	146	284	20 1	126 2	N	-0-	-0-			114
11	0	106	-0-	106	390	13 1	93 2	N	-0-	-0-			114

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661		
M	O	GAS 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	
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	150 1	430 2	Y	-0-		2
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	175 1	501 2	Y	-0-		2
08	589 N	535	-0-	-54	-0-	91 1	444 2	Y	-0-		2
09	0	606	-0-	606	606	89 1	517 2	Y	-0-		2
10	0	519	-0-	519	1125	70 1	449 2	Y	-0-		2
11	0	410	-0-	410	1535	50 1	360 2	Y	-0-		2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625		
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	42 1	119 2	Y	-0-		65
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	41 1	116 2	Y	-0-		65
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	36 1	174 2	Y	-0-		65
09	0	151	-0-	151	151	22 1	129 2	Y	-0-		65
10	0	178	-0-	178	329	24 1	154 2	Y	-0-		65
11	0	162	-0-	162	491	20 1	142 2	Y	-0-		65

WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624		
06	720 N	685	-0-	-35	-0-	177 1	508 2	Y	-0-		-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	228 1	655 2	Y	-0-		-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	125 1	613 2	Y	-0-		-0-
09	0	757	-0-	757	757	111 1	646 2	Y	-0-		-0-
10	0	669	-0-	669	1426	90 1	579 2	Y	-0-		-0-
11	0	674	-0-	674	2100	83 1	591 2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586		
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	200 1	574 2	Y	-0-		-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	247 1	708 2	Y	-0-		-0-
08	868 N	685	-0-	-183	-0-	116 1	569 2	Y	-0-		-0-
09	0	850	-0-	850	850	125 1	725 2	Y	-0-		-0-
10	0	852	-0-	852	1702	115 1	737 2	Y	-0-		-0-
11	0	747	-0-	747	2449	92 1	655 2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668		
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	287 1	826 2	Y	-0-		81
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	264 1	757 2	Y	-0-		81
08	1147 N	922	-0-	-225	-0-	157 1	765 2	Y	-0-		81
09	0	625	-0-	625	625	92 1	533 2	Y	-0-		81
10	0	1057	-0-	1057	1682	143 1	914 2	Y	-0-		81
11	0	888	-0-	888	2570	109 1	779 2	Y	-0-		81

GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590		
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	59 1	170 2	Y	-0-		2
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	65 1	185 2	Y	-0-		2
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	37 1	179 2	Y	-0-		2
09	0	208	-0-	208	208	31 1	177 2	Y	-0-		2
10	0	234	-0-	234	442	32 1	202 2	Y	-0-		2
11	0	185	-0-	185	627	23 1	162 2	Y	-0-		2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558		
06	1260 N	980	-0-	-280	-0-	253 1	727 2	Y	-0-		2
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	346 1	992 2	Y	-0-		2
08	1023 N	851	-0-	-172	-0-	145 1	706 2	Y	-0-		2
09	0	1099	-0-	1099	1099	161 1	938 2	Y	-0-		2
10	0	901	-0-	901	2000	122 1	779 2	Y	-0-		2
11	0	880	-0-	880	2880	108 1	772 2	Y	-0-		2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743					
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			6
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			6
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			6
09	0	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			6
10	0	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-			6
11	0	10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-			6

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630					
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	216	1	622	2	Y	-0-			3
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	241	1	693	2	Y	-0-			3
08	961 N	789	-0-	-172	-0-	134	1	655	2	Y	-0-			3
09	0	860	-0-	860	860	126	1	734	2	Y	-0-			3
10	0	829	-0-	829	1689	112	1	717	2	Y	-0-			3
11	0	715	-0-	715	2404	88	1	626	2	Y	1			4
						1	9							

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614					
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	117	1	336	2	Y	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	69	1	197	2	Y	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	69	1	337	2	Y	-0-			-0-
09	0	395	-0-	395	395	58	1	337	2	Y	-0-			-0-
10	0	437	-0-	437	832	59	1	378	2	Y	-0-			-0-
11	0	444	-0-	444	1276	55	1	389	2	Y	-0-			-0-

REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449					
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	2	Y	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	37	1	106	2	Y	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	0	123	-0-	123	123	18	1	105	2	Y	-0-			-0-
10	0	142	-0-	142	265	19	1	123	2	Y	-0-			-0-
11	0	123	-0-	123	388	15	1	108	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668					
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	18	1	51	2	Y	-0-			56
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	Y	-0-			56
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	4	1	19	2	Y	-0-			56
09	0	114	-0-	114	114	17	1	97	2	Y	-0-			56
10	0	84	-0-	84	198	11	1	73	2	Y	-0-			56
11	0	105	-0-	105	303	13	1	92	2	Y	-0-			56

WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532					
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	163	1	470	2	Y	-0-			29
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	257	1	738	2	Y	-0-			29
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	115	1	563	2	Y	-0-			29
09	0	508	-0-	508	508	75	1	433	2	Y	-0-			29
10	0	770	-0-	770	1278	104	1	666	2	Y	-0-			29
11	0	646	-0-	646	1924	80	1	566	2	Y	-0-			29

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		8	RRCID ->	209846	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7524 - 7550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		480 N	472	-0-	-8	-0-	122 1	350 2	Y	-0-			10
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	126 1	360 2	Y	-0-			10
08		496 N	418	-0-	-78	-0-	71 1	347 2	Y	-0-			10
09		0	443	-0-	443	443	65 1	378 2	Y	-0-			10
10		0	449	-0-	449	892	61 1	388 2	Y	-0-			10
11		0	593	-0-	593	1485	73 1	520 2	Y	-0-			10

WINSLOW, O. H.		WELL #:		10	RRCID ->	210849	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6000 - 7720	
06		330 N	296	-0-	-34	-0-	76 1	220 2	Y	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	102 1	292 2	Y	-0-			-0-
08		310 N	289	-0-	-21	-0-	49 1	240 2	Y	-0-			-0-
09		0	296	-0-	296	296	43 1	253 2	Y	-0-			-0-
10		0	274	-0-	274	570	37 1	237 2	Y	-0-			-0-
11		0	246	-0-	246	816	30 1	216 2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	210851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6002 - 7573	
06		750 N	732	-0-	-18	-0-	189 1	543 2	Y	-0-			5
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	226 1	648 2	Y	-0-			5
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	153 1	749 2	Y	-0-			5
09		0	836	-0-	836	836	123 1	713 2	Y	-0-			5
10		0	848	-0-	848	1684	115 1	733 2	Y	-0-			5
11		0	738	-0-	738	2422	91 1	647 2	Y	-0-			5

WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID ->	210852	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6002 - 7702	
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	53 1	152 2	Y	-0-			-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	39 1	111 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	33	-0-	-122	-0-	6 1	27 2	Y	-0-			-0-
09		0	105	-0-	105	105	15 1	90 2	Y	-0-			-0-
10		0	102	-0-	102	207	14 1	88 2	Y	-0-			-0-
11		0	102	-0-	102	309	13 1	89 2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7500 - 7580	
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	48 1	137 2	Y	-0-			-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	63 1	180 2	Y	-0-			-0-
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	30 1	149 2	Y	-0-			-0-
09		0	184	-0-	184	184	27 1	157 2	Y	-0-			-0-
10		0	183	-0-	183	367	25 1	158 2	Y	-0-			-0-
11		0	181	-0-	181	548	22 1	159 2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6022 - 7690	
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	80 1	230 2	Y	-0-			-0-
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	123 1	353 2	Y	-0-			-0-
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	52 1	254 2	Y	-0-			-0-
09		0	283	-0-	283	283	42 1	241 2	Y	-0-			-0-
10		0	480	-0-	480	763	65 1	415 2	Y	-0-			-0-
11		0	480	-0-	480	1243	59 1	421 2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		12	RRCID ->	212162	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6068 - 7702	
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	224 1	643 2	Y	-0-			25
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	238 1	682 2	Y	-0-			25
08		868 N	750	-0-	-118	-0-	127 1	623 2	Y	-0-			25
09		0	796	-0-	796	796	117 1	679 2	Y	-0-			25
10		0	886	-0-	886	1682	120 1	766 2	Y	-0-			25
11		0	658	-0-	658	2340	81 1	577 2	Y	-0-			25

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
STOCKTON A		WELL #:		3	RRCID ->	212163	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7456 -	7472			
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
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-		116	1	335	2	Y	-0-			4
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-		126	1	362	2	Y	-0-			4
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-		79	1	387	2	Y	-0-			4
09	0	443	-0-	443	443		65	1	378	2	Y	-0-			4
10	0	446	-0-	446	889		60	1	386	2	Y	-0-			4
11	0	424	-0-	424	1313		52	1	372	2	Y	-0-			4

PRYOR				WELL #:	1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7514 -	7550		
06	540 N	313	-0-	-227	-0-		81	1	232	2	Y	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-		99	1	285	2	Y	-0-			-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-		128	1	627	2	Y	-0-			-0-
09	0	489	-0-	489	489		72	1	417	2	Y	-0-			-0-
10	0	269	-0-	269	758		36	1	233	2	Y	-0-			-0-
11	0	296	-0-	296	1054		36	1	260	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	17	RRCID ->	212533	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7480 -	7498		
06	150 X	76	-0-	-74	-0-		20	1	56	2	Y	-0-			5
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-		106	1	303	2	Y	-0-			5
08	1457 X	1331	-0-	-126	-0-		226	1	1105	2	Y	-0-			5
09	0	1236	-0-	1236	1236		181	1	1055	2	Y	-0-			5
10	0	860	-0-	860	2096		116	1	744	2	Y	-0-			5
11	0	306	-0-	306	2402		38	1	268	2	Y	-0-			5

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	18	RRCID ->	212595	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6074 -	7498		
06	660 N	479	-0-	-181	-0-		124	1	355	2	Y	-0-			20
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-		159	1	457	2	Y	-0-			20
08	713 N	550	-0-	-163	-0-		93	1	457	2	Y	-0-			20
09	0	798	-0-	798	798		117	1	681	2	Y	-0-			20
10	0	390	-0-	390	1188		53	1	337	2	Y	-0-			20
11	0	577	-0-	577	1765		71	1	506	2	Y	-0-			20

MARTIN, J. C.				WELL #:	13	RRCID ->	212613	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 7484 -	7518		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-		4	1	10	2	Y	-0-			10
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-		25	1	70	2	Y	-0-			10
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-		16	1	76	2	Y	-0-			10
09	0	85	-0-	85	85		12	1	73	2	Y	-0-			10
10	0	97	-0-	97	182		13	1	84	2	Y	-0-			10
11	0	57	-0-	57	239		7	1	50	2	Y	-0-			10

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	19	RRCID ->	212615	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 7506 -	7526		
06	450 N	323	-0-	-127	-0-		83	1	240	2	Y	-0-			1
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-		91	1	261	2	Y	-0-			1
08	403 N	327	-0-	-76	-0-		56	1	271	2	Y	-0-			1
09	0	357	-0-	357	357		52	1	305	2	Y	-0-			1
10	0	275	-0-	275	632		37	1	238	2	Y	-0-			1
11	0	286	-0-	286	918		35	1	251	2	Y	-0-			1

STOCKTON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	214671	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 7407 -	7416		
06	1050 N	773	-0-	-277	-0-		200	1	573	2	N	-0-			30
07	1054 N	1009	-0-	-45	-0-		261	1	748	2	N	-0-			30
08	961 N	887	-0-	-74	-0-		151	1	736	2	N	-0-			30
09	0	817	-0-	817	817		120	1	697	2	N	-0-			30
10	0	801	-0-	801	1618		108	1	693	2	N	-0-			30
11	0	852	-0-	852	2470		105	1	747	2	N	-0-			30

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE													
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611																			
GUTIERREZ C		WELL #:		2R	RRCID ->	214672	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7334 - 7341											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	33	1	94	2	Y	-0-				13								
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-				13								
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	9	1	43	2	Y	-0-				13								
09	0	106	-0-	106	106	16	1	90	2	Y	-0-				13								
10	0	120	-0-	120	226	16	1	104	2	Y	-0-				13								
11	0	120	-0-	120	346	15	1	105	2	Y	-0-				13								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:		20	RRCID ->	214734	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5968 - 7672
06	2130 X	571	-0-	-1559	-0-	147	1	424	2	Y	-0-				22								
07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	472	1	1354	2	Y	-0-				22								
08	2015 X	738	-0-	-1277	-0-	125	1	613	2	Y	-0-				22								
09	0	1590	-0-	1590	1590	233	1	1357	2	Y	-0-				22								
10	0	1676	-0-	1676	3266	226	1	1450	2	Y	-0-				22								
11	0	1368	-0-	1368	4634	168	1	1193	2	Y	6				28								
						7	9																
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:		21	RRCID ->	214736	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5977 - 7657
06	720 N	539	-0-	-181	-0-	139	1	400	2	Y	-0-				2								
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	205	1	588	2	Y	-0-				2								
08	744 N	673	-0-	-71	-0-	114	1	559	2	Y	-0-				2								
09	0	740	-0-	740	740	109	1	631	2	Y	-0-				2								
10	0	731	-0-	731	1471	99	1	632	2	Y	-0-				2								
11	0	506	-0-	506	1977	62	1	444	2	Y	-0-				2								
CHATO													WELL #:		1	RRCID ->	215382	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7460 - 7480
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-								
08	68 X	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-				-0-								
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-								
CHATO													WELL #:		3	RRCID ->	216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5753 - 7418
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	54	1	155	2	Y	-0-				-0-								
07	DLQ G-10	149	-0-	149	149	38	1	111	2	Y	-0-				-0-								
08	DLQ G-10	178	-0-	178	327	30	1	148	2	Y	-0-				-0-								
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-								
WINSLOW, O. H.													WELL #:		17	RRCID ->	219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5993 - 7641
06	450 N	336	-0-	-114	-0-	87	1	249	2	Y	-0-				13								
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	106	1	303	2	Y	-0-				13								
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	68	1	331	2	Y	-0-				13								
09	0	449	-0-	449	449	66	1	383	2	Y	-0-				13								
10	0	531	-0-	531	980	72	1	459	2	Y	-0-				13								
11	0	487	-0-	487	1467	60	1	427	2	Y	-0-				13								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466			
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		
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	221 1	634 2	Y	-0-	1		
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	266 1	762 2	Y	-0-	1		
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	183 1	895 2	Y	-0-	1		
09	0	1036	-0-	1036	1036	152 1	884 2	Y	-0-	1		
10	0	1079	-0-	1079	2115	146 1	933 2	Y	-0-	1		
11	0	542	-0-	542	2657	67 1	475 2	Y	-0-	1		

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436			
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	5 1	13 2	Y	-0-	-0-		
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	Y	-0-	-0-		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17 1	81 2	Y	-0-	-0-		
09	0	91	-0-	91	91	13 1	78 2	Y	-0-	-0-		
10	0	84	-0-	84	175	11 1	73 2	Y	-0-	-0-		
11	0	98	-0-	98	273	12 1	86 2	Y	-0-	-0-		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628			
06	1440 N	1004	-0-	-436	-0-	259 1	745 2	Y	-0-	3		
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	351 1	1006 2	Y	-0-	3		
08	1333 N	629	-0-	-704	-0-	107 1	522 2	Y	-0-	3		
09	0	1124	-0-	1124	1124	165 1	959 2	Y	-0-	3		
10	0	1502	-0-	1502	2626	203 1	1299 2	Y	-0-	3		
11	0	1044	-0-	1044	3670	129 1	915 2	Y	-0-	3		

WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722			
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	101 1	291 2	Y	-0-	79		
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	140 1	400 2	Y	-0-	79		
08	313 N	272	-0-	-41	-0-	46 1	226 2	Y	-0-	79		
09	0	410	-0-	410	410	60 1	350 2	Y	-0-	79		
10	0	1245	-0-	1245	1655	168 1	1077 2	Y	-0-	79		
11	0	913	-0-	913	2568	112 1	801 2	Y	-0-	79		

APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730			
06	1920 N	812	-0-	-1108	-0-	210 1	602 2	Y	-0-	62		
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	341 1	977 2	Y	-0-	62		
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	375 1	1830 2	Y	-0-	62		
09	0	2347	-0-	2347	2347	345 1	2002 2	Y	-0-	62		
10	0	2103	-0-	2103	4450	284 1	1819 2	Y	-0-	62		
11	0	1827	-0-	1827	6277	225 1	1602 2	Y	-0-	62		

MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557			
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	112 1	321 2	Y	-0-	-0-		
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	309 1	886 2	Y	-0-	-0-		
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	224 1	1095 2	Y	-0-	-0-		
09	0	1025	-0-	1025	1025	151 1	874 2	Y	-0-	-0-		
10	0	1048	-0-	1048	2073	142 1	906 2	Y	-0-	-0-		
11	0	1047	-0-	1047	3120	129 1	918 2	Y	-0-	-0-		

WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476			
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	340 1	978 2	Y	-0-	-0-		
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	328 1	941 2	Y	-0-	-0-		
08	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	204 1	995 2	Y	-0-	-0-		
09	0	1045	-0-	1045	1045	153 1	892 2	Y	-0-	-0-		
10	0	1072	-0-	1072	2117	145 1	927 2	Y	-0-	-0-		
11	0	1001	-0-	1001	3118	123 1	878 2	Y	-0-	-0-		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
APPLING		WELL #:		5	RRCID ->	220929	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7460	-	7484
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 2	3 2	N	-0-				82
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	1 1	2 2	2 2	N	-0-				82
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	2 2	2 2	N	-0-				82
09	0	12	-0-	12	12	2 1	10 2	10 2	N	-0-				82
10	0	25	-0-	25	37	3 1	22 2	22 2	N	-0-				82
11	0	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-				82

APPLING		WELL #:		4	RRCID ->	220965	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5937	-	7630
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	221125	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5983	-	7630
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	27 1	79 2	79 2	Y	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	24 1	69 2	69 2	Y	-0-				-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	10 1	51 2	51 2	Y	-0-				-0-
09	0	43	-0-	43	43	6 1	37 2	37 2	Y	-0-				-0-
10	0	45	-0-	45	88	6 1	39 2	39 2	Y	-0-				-0-
11	0	49	-0-	49	137	6 1	43 2	43 2	Y	-0-				-0-

APPLING B		WELL #:		3B	RRCID ->	221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7449	-	7476
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	38 1	110 2	110 2	Y	-0-				28
07	DLQ G-10	193	-0-	193	193	50 1	143 2	143 2	Y	-0-				28
08	DLQ G-10	160	-0-	160	353	27 1	133 2	133 2	Y	-0-				28
09	DLQ G-10	166	-0-	166	519	24 1	142 2	142 2	Y	-0-				28
10	DLQ G-10	160	-0-	160	679	22 1	138 2	138 2	Y	-0-				28
11	0	130	-0-	130	809	16 1	114 2	114 2	Y	-0-				28

PRYOR		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934	-	7736
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11 1	32 2	32 2	Y	-0-				-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6 1	18 2	18 2	Y	-0-				-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	20 2	20 2	Y	-0-				-0-
09	0	34	-0-	34	34	5 1	29 2	29 2	Y	-0-				-0-
10	0	15	-0-	15	49	2 1	13 2	13 2	Y	-0-				-0-
11	0	6	-0-	6	55	1 1	5 2	5 2	Y	-0-				-0-

STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456	-	7480
06	420 N	261	-0-	-159	-0-	67 1	194 2	194 2	Y	-0-				-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	100 1	287 2	287 2	Y	-0-				-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	65 1	319 2	319 2	Y	-0-				-0-
09	0	365	-0-	365	365	54 1	311 2	311 2	Y	-0-				-0-
10	0	298	-0-	298	663	40 1	258 2	258 2	Y	-0-				-0-
11	0	239	-0-	239	902	29 1	210 2	210 2	Y	-0-				-0-

STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407	-	7416
06	810 N	433	-0-	-377	-0-	112 1	321 2	321 2	Y	-0-				4
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	144 1	413 2	413 2	Y	-0-				4
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	184 1	902 2	902 2	Y	-0-				4
09	0	851	-0-	851	851	125 1	726 2	726 2	Y	-0-				4
10	0	769	-0-	769	1620	104 1	665 2	665 2	Y	-0-				4
11	0	523	-0-	523	2143	64 1	459 2	459 2	Y	-0-				4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7414 - 7430	
M	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	
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	67	1	194	2	Y	-0-	1
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	83	1	238	2	Y	-0-	1
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	44	1	216	2	Y	-0-	1
09	0	278	-0-	278	278	41	1	237	2	Y	-0-	1
10	0	288	-0-	288	566	39	1	249	2	Y	-0-	1
11	0	258	-0-	258	824	32	1	226	2	Y	-0-	1

GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7437 - 7454	
06	1170 N	590	-0-	-580	-0-	152	1	438	2	Y	-0-	20
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	214	1	613	2	Y	-0-	20
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	137	1	672	2	Y	-0-	20
09	0	646	-0-	646	646	95	1	551	2	Y	-0-	20
10	0	576	-0-	576	1222	78	1	498	2	Y	-0-	20
11	0	476	-0-	476	1698	59	1	417	2	Y	-0-	20

STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7481 - 7498	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	2	Y	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	2	Y	-0-	-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	2	Y	-0-	-0-
09	0	150	-0-	150	150	22	1	128	2	Y	-0-	-0-
10	0	681	-0-	681	831	92	1	589	2	Y	-0-	-0-
11	0	932	-0-	932	1763	115	1	817	2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7499 - 7509	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7466 - 7480	
06	990 N	929	-0-	-61	-0-	240	1	689	2	Y	-0-	-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	279	1	801	2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	965	-0-	-58	-0-	164	1	801	2	Y	-0-	-0-
09	0	959	-0-	959	959	141	1	818	2	Y	-0-	-0-
10	0	944	-0-	944	1903	128	1	816	2	Y	-0-	-0-
11	0	918	-0-	918	2821	113	1	805	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5913 - 7602	
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	22	1	62	2	Y	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	26	1	74	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	Y	-0-	-0-
09	0	96	-0-	96	96	14	1	82	2	Y	-0-	-0-
10	0	76	-0-	76	172	10	1	66	2	Y	-0-	-0-
11	0	70	-0-	70	242	9	1	61	2	Y	-0-	-0-

CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 7328 - 7634	
06	720 N	422	-0-	-298	-0-	109	1	313	2	Y	-0-	23
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	135	1	388	2	Y	-0-	23
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	197	1	965	2	Y	-0-	23
09	0	1235	-0-	1235	1235	181	1	1054	2	Y	-0-	23
10	0	1285	-0-	1285	2520	174	1	1111	2	Y	-0-	23
11	0	1119	-0-	1119	3639	138	1	981	2	Y	-0-	23

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7404 - 7424
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
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	15	1	45	2	Y	-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	Y	-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	8	1	37	2	Y	-0-
09	0	139	-0-	139	139	20	1	119	2	Y	-0-
10	0	118	-0-	118	257	16	1	102	2	Y	-0-
11	0	84	-0-	84	341	10	1	74	2	Y	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7664 - 7710
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	77	1	222	2	Y	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	77	1	222	2	Y	-0-
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	42	1	203	2	Y	-0-
09	0	275	-0-	275	275	40	1	235	2	Y	-0-
10	0	280	-0-	280	555	38	1	242	2	Y	-0-
11	0	243	-0-	243	798	30	1	213	2	Y	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6089 - 7686
06	540 N	409	-0-	-131	-0-	106	1	303	2	Y	-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	130	1	373	2	Y	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	90	1	439	2	Y	-0-
09	0	414	-0-	414	414	61	1	353	2	Y	-0-
10	0	402	-0-	402	816	54	1	348	2	Y	-0-
11	0	375	-0-	375	1191	46	1	329	2	Y	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6046 - 7712
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	103	1	296	2	Y	-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	97	1	280	2	Y	-0-
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	58	1	285	2	Y	-0-
09	0	422	-0-	422	422	62	1	360	2	Y	-0-
10	0	328	-0-	328	750	44	1	284	2	Y	-0-
11	0	287	-0-	287	1037	35	1	252	2	Y	-0-

GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7440 - 7458
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	109	1	315	2	Y	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	117	1	336	2	Y	-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	2	Y	-0-
09	0	466	-0-	466	466	68	1	398	2	Y	-0-
10	0	473	-0-	473	939	64	1	409	2	Y	-0-
11	0	426	-0-	426	1365	52	1	374	2	Y	-0-

STOCKTON		WELL #:		7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7469 - 7491
06	750 N	696	-0-	-54	-0-	180	1	516	2	Y	-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	153	1	441	2	Y	-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	121	1	594	2	Y	-0-
09	0	573	-0-	573	573	84	1	489	2	Y	-0-
10	0	721	-0-	721	1294	97	1	624	2	Y	-0-
11	0	742	-0-	742	2036	91	1	651	2	Y	-0-

PRYOR		WELL #:		6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7452 - 7468
06	600 N	481	-0-	-119	-0-	124	1	357	2	Y	-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	136	1	392	2	Y	-0-
08	527 N	435	-0-	-92	-0-	74	1	361	2	Y	-0-
09	0	403	-0-	403	403	59	1	344	2	Y	-0-
10	0	332	-0-	332	735	45	1	287	2	Y	-0-
11	0	248	-0-	248	983	31	1	217	2	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
CHATO		WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7400 - 7414	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	15 1	42 2	Y	-0-			7
07	DLQ	G-10	57	-0-	57	-0-	15 1	42 2	Y	-0-			7
08	DLQ	G-10	38	-0-	38	-0-	6 1	32 2	Y	-0-			7
09	DLQ	G-10	65	-0-	65	-0-	10 1	55 2	Y	-0-			7
10	DLQ	G-10	51	-0-	51	-0-	7 1	44 2	Y	-0-			7
11		0	47	-0-	47	-0-	6 1	41 2	Y	-0-			7

WINSLOW, O. H.		WELL #:		20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7544 - 7575	
06		690 N	47	-0-	-643	-0-	12 1	35 2	Y	-0-			43
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	44 1	126 2	Y	-0-			43
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	37 1	182 2	Y	-0-			43
09		0	242	-0-	242	-0-	36 1	206 2	Y	-0-			43
10		0	346	-0-	346	-0-	47 1	299 2	Y	-0-			43
11		0	164	-0-	164	-0-	20 1	144 2	Y	-0-			43

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	227615	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7475 - 7487	
06		840 N	514	-0-	-326	-0-	133 1	381 2	Y	-0-			6
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	173 1	498 2	Y	-0-			6
08		682 N	496	-0-	-186	-0-	84 1	411 2	Y	1			7
09		0	461	-0-	461	-0-	1 9	393 2	Y	-0-			7
10		0	350	-0-	350	-0-	68 1	303 2	Y	-0-			7
11		0	159	-0-	159	-0-	47 1	139 2	Y	-0-			7

PRYOR		WELL #:		7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7401 - 7411	
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	12 1	33 2	Y	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	17 1	47 2	Y	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	12 1	56 2	Y	-0-			-0-
09		0	64	-0-	64	-0-	9 1	55 2	Y	-0-			-0-
10		0	64	-0-	64	-0-	9 1	55 2	Y	-0-			-0-
11		0	59	-0-	59	-0-	7 1	52 2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5982 - 7469	
06		1170 N	1093	-0-	-77	-0-	282 1	811 2	Y	-0-			-0-
07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	296 1	848 2	Y	-0-			-0-
08		1085 N	988	-0-	-97	-0-	168 1	820 2	Y	-0-			-0-
09		0	992	-0-	992	-0-	146 1	846 2	Y	-0-			-0-
10		0	1106	-0-	1106	-0-	149 1	957 2	Y	-0-			-0-
11		0	859	-0-	859	-0-	106 1	753 2	Y	-0-			-0-

STOCKTON		WELL #:		6	RRCID ->	228216	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7491 - 7526	
06		1290 N	985	-0-	-305	-0-	254 1	731 2	Y	-0-			8
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	218 1	625 2	Y	-0-			8
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	272 1	1332 2	Y	-0-			8
09		0	1085	-0-	1085	-0-	159 1	926 2	Y	-0-			8
10		0	1254	-0-	1254	-0-	169 1	1085 2	Y	-0-			8
11		0	1192	-0-	1192	-0-	147 1	1045 2	Y	-0-			8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
CHATO		WELL #:		4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7390 - 7403	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	94 1	270 2	270 2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	382	-0-	382	382	99 1	283 2	283 2	Y	-0-			8
08	DLQ G-10	272	-0-	272	654	46 1	226 2	226 2	Y	-0-			8
09	DLQ G-10	346	-0-	346	1000	51 1	295 2	295 2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	364	-0-	364	1364	49 1	315 2	315 2	Y	-0-			8
11	0	313	-0-	313	1677	39 1	274 2	274 2	Y	-0-			8

WINSLOW, O. H.		WELL #:		19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6034 - 6178	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	79 1	227 2	227 2	Y	-0-			11
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	77 1	220 2	220 2	Y	-0-			11
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	51 1	251 2	251 2	Y	-0-			11
09	0	432	-0-	432	432	63 1	369 2	369 2	Y	-0-			11
10	0	363	-0-	363	795	49 1	314 2	314 2	Y	-0-			11
11	0	440	-0-	440	1235	54 1	386 2	386 2	Y	-0-			11

CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728	
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	26 1	1576 2	1576 2	Y	-0-			14
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	83 1	1508 2	1508 2	Y	-0-			14
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	58 1	1421 2	1421 2	Y	-0-			14
09	0	1320	-0-	1320	1320	18 1	1302 2	1302 2	Y	-0-			14
10	0	1534	-0-	1534	2854	76 1	1458 2	1458 2	Y	-0-			14
11	0	1471	-0-	1471	4325	118 1	1353 2	1353 2	Y	-0-			14

VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718	
06	3000 N	1993	-0-	-1007	12679	168 1	1825 2	1825 2	Y	-0-			-0-
07	2300 N	2081	-0-	-219	12460	363 1	1718 2	1718 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1774	-0-	-1326	11134	39 1	1735 2	1735 2	Y	-0-			-0-
09	0	1616	-0-	1616	12750	225 1	1391 2	1391 2	Y	-0-			-0-
10	0	1681	-0-	1681	14431	56 1	1625 2	1625 2	Y	-0-			-0-
11	0	1247	-0-	1247	15678	7 1	1240 2	1240 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	17 1	49 2	49 2	Y	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	37 1	106 2	106 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	21 1	103 2	103 2	Y	-0-			-0-
09	0	140	-0-	140	140	21 1	119 2	119 2	Y	-0-			-0-
10	0	145	-0-	145	285	20 1	125 2	125 2	Y	-0-			-0-
11	0	100	-0-	100	385	12 1	88 2	88 2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	87 1	250 2	250 2	Y	-0-			1
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	86 1	247 2	247 2	Y	-0-			1
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	70 1	344 2	344 2	Y	-0-			1
09	0	440	-0-	440	440	65 1	375 2	375 2	Y	-0-			1
10	0	264	-0-	264	704	36 1	228 2	228 2	Y	-0-			1
11	0	219	-0-	219	923	27 1	192 2	192 2	Y	-0-			1

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468	
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	681 1	1959 2	1959 2	Y	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	313 1	898 2	898 2	Y	-0-			-0-
08	2728 X	1223	-0-	-1505	-0-	208 1	1015 2	1015 2	Y	-0-			-0-
09	0	883	-0-	883	883	130 1	753 2	753 2	Y	-0-			-0-
10	0	604	-0-	604	1487	82 1	522 2	522 2	Y	-0-			-0-
11	0	486	-0-	486	1973	60 1	426 2	426 2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956	-	7693
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
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	9 1	544 2	Y	-0-				14
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	33 1	601 2	Y	-0-				14
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	21 1	502 2	Y	-0-				14
09		0	680	-0-	680	680	9 1	671 2	Y	-0-				14
10		0	717	-0-	717	1397	35 1	682 2	Y	-0-				14
11		0	755	-0-	755	2152	61 1	694 2	Y	-0-				14

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016	-	7662
06		360 N	222	-0-	-138	-0-	57 1	165 2	Y	-0-				-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	81 1	233 2	Y	-0-				-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	67 1	326 2	Y	-0-				-0-
09		0	620	-0-	620	620	91 1	529 2	Y	-0-				-0-
10		0	553	-0-	553	1173	75 1	478 2	Y	-0-				-0-
11		0	477	-0-	477	1650	59 1	418 2	Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6096	-	7620
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	284 1	815 2	Y	-0-				-0-
07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	284 1	815 2	Y	-0-				-0-
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	184 1	898 2	Y	-0-				-0-
09		0	622	-0-	622	622	91 1	531 2	Y	-0-				-0-
10		0	1034	-0-	1034	1656	140 1	894 2	Y	-0-				-0-
11		0	945	-0-	945	2601	116 1	829 2	Y	-0-				-0-

VENADO		WELL #:		4	RRCID ->	230633	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6024	-	6168
06		210 N	88	-0-	-122	-0-	7 1	81 2	Y	-0-				-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	26 1	125 2	Y	-0-				-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	117 2	Y	-0-				-0-
09		0	207	-0-	207	207	29 1	178 2	Y	-0-				-0-
10		0	174	-0-	174	381	6 1	168 2	Y	-0-				-0-
11		0	480	-0-	480	861	3 1	477 2	Y	-0-				-0-

VENADO		WELL #:		3	RRCID ->	230677	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6090	-	6513
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	Y	-0-				43
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	9 1	42 2	Y	-0-				43
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	80 2	Y	-0-				43
09		0	78	-0-	78	78	11 1	67 2	Y	-0-				43
10		0	62	-0-	62	140	2 1	60 2	Y	-0-				43
11		0	50	-0-	50	190	50 2		Y	-0-				43

CIERVO		WELL #:		4	RRCID ->	230680	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5902	-	7630
06		600 N	573	-0-	-27	-0-	9 1	556 2	Y	7				13
							8							
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	30 1	552 2	Y	-0-	13	1		-0-
08		558 N	509	-0-	-49	-0-	20 1	489 2	Y	-0-				-0-
09		0	513	-0-	513	513	7 1	500 2	Y	5				5
							6							
10		0	513	-0-	513	1026	25 1	488 2	Y	-0-				5
11		0	402	-0-	402	1428	32 1	370 2	Y	-0-				5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
PRYOR		WELL #:		13	RRCID ->	231972	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7473 -	7496
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
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	55 1	157 2	Y	-0-		-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	64 1	185 2	Y	-0-		-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	40 1	193 2	Y	-0-		-0-
09		0	233	-0-	233	233	34 1	199 2	Y	-0-		-0-
10		0	245	-0-	245	478	33 1	212 2	Y	-0-		-0-
11		0	209	-0-	209	687	26 1	183 2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	232748	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5912 -	7350
06		270 N	251	-0-	-19	-0-	65 1	186 2	Y	-0-		5
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	57 1	163 2	Y	-0-		5
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	54 1	265 2	Y	1		6
09		0	204	-0-	204	204	1 9	174 2	Y	-0-		6
10		0	1151	-0-	1151	1355	30 1	995 2	Y	-0-		6
11		0	644	-0-	644	1999	79 1	565 2	Y	-0-		6

CIERVO		WELL #:		9	RRCID ->	233671	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5955 -	6085
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	22 1	1297 2	Y	-0-		40
07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	76 1	1379 2	Y	-0-		40
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	57 1	1378 2	Y	-0-		40
09		0	1109	-0-	1109	1109	15 1	1094 2	Y	-0-		40
10		0	1455	-0-	1455	2564	72 1	1383 2	Y	-0-		40
11		0	1463	-0-	1463	4027	117 1	1346 2	Y	-0-		40

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	234701	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7357 -	7361
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	79 1	228 2	Y	-0-		3
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	93 1	267 2	Y	-0-		3
08		310 N	214	-0-	-96	-0-	36 1	178 2	Y	-0-		3
09		0	249	-0-	249	249	37 1	212 2	Y	-0-		3
10		0	272	-0-	272	521	37 1	235 2	Y	-0-		3
11		0	227	-0-	227	748	28 1	199 2	Y	-0-		3

CIERVO		WELL #:		8	RRCID ->	234878	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6076 -	6080
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	11 1	635 2	Y	7		13
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	8 9	562 2	Y	-0-	13 1	-0-
08		651 N	464	-0-	-187	-0-	18 1	446 2	Y	-0-		-0-
09		0	561	-0-	561	561	7 1	548 2	Y	5		5
10		0	572	-0-	572	1133	6 9	544 2	Y	-0-		5
11		0	512	-0-	512	1645	28 1	471 2	Y	-0-		5

CIERVO		WELL #:		5	RRCID ->	235906	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 5881 -	7602
06		510 N	499	-0-	-11	-0-	8 1	483 2	Y	7		14
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	8 9	560 2	Y	1	15 1	-0-
08		558 N	485	-0-	-73	-0-	1 9	466 2	Y	-0-		-0-
09		0	466	-0-	466	466	19 1	454 2	Y	5		5
10		0	579	-0-	579	1045	6 9	550 2	Y	-0-		5
11		0	472	-0-	472	1517	29 1	434 2	Y	-0-		5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		22	RRCID ->	238767	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7564 - 7598	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	304	1	872	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	349	1	1002	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	227	1	1108	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	1398	-0-	1398	1398	205	1	1193	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1421	-0-	1421	2819	192	1	1229	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	1263	-0-	1263	4082	156	1	1107	2	Y	-0-	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		46	RRCID ->	238840	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7616	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	91	1	260	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	90	1	257	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	372 N	220	-0-	-152	-0-	37	1	183	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	254	-0-	254	254	37	1	217	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	297	-0-	297	551	40	1	257	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	228	-0-	228	779	28	1	200	2	Y	-0-	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7476 - 7502	
06	270 N	116	-0-	-154	-0-	30	1	86	2	Y	-0-	-0-	1
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	67	1	191	2	Y	-0-	-0-	1
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	2	Y	-0-	-0-	1
09	0	322	-0-	322	322	47	1	275	2	Y	-0-	-0-	1
10	0	178	-0-	178	500	24	1	154	2	Y	-0-	-0-	1
11	0	134	-0-	134	634	17	1	117	2	Y	-0-	-0-	1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		44	RRCID ->	241827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5780 - 6002	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	241884	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7662 - 7688	
06	330 N	161	-0-	-169	-0-	42	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	169	1	484	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	199	1	970	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	688	-0-	688	688	101	1	587	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	516	-0-	516	1204	70	1	446	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	474	-0-	474	1678	58	1	416	2	Y	-0-	-0-	-0-

PRYOR		WELL #:		12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7454 - 7480	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	125	-0-	125	125	18	1	107	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	136	-0-	136	261	18	1	118	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	119	-0-	119	380	15	1	104	2	Y	-0-	-0-	-0-

PRYOR		WELL #:		14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7388 - 7416	
06	1260 N	855	-0-	-405	-0-	221	1	634	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	303	1	868	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	912	-0-	-142	-0-	155	1	757	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	977	-0-	977	977	143	1	834	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1016	-0-	1016	1993	137	1	879	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	1014	-0-	1014	3007	125	1	889	2	Y	-0-	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
PRYOR		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368 - 7382		
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VENADO		WELL #:		23	RRCID ->	243365	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6030 - 6162		
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	2	Y	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	77	1	365	2	Y	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	Y	-0-			-0-
09	0	355	-0-	355	355	49	1	306	2	Y	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323	678	11	1	312	2	Y	-0-			-0-
11	0	288	-0-	288	966	1	1	287	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		27	RRCID ->	244590	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6016 - 6156		
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	177	1	510	2	Y	-0-			-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	212	1	608	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	113	1	554	2	Y	-0-			-0-
09	0	723	-0-	723	723	106	1	617	2	Y	-0-			-0-
10	0	740	-0-	740	1463	100	1	640	2	Y	-0-			-0-
11	0	550	-0-	550	2013	68	1	482	2	Y	-0-			-0-

CHATO A		WELL #:		11	RRCID ->	244942	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6030 - 6040		
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	12	1	33	2	Y	-0-			19
07	DLQ G-10	58	-0-	58	58	15	1	43	2	Y	-0-			19
08	DLQ G-10	40	-0-	40	98	7	1	33	2	Y	-0-			19
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

GUTIERREZ E		WELL #:		6	RRCID ->	245781	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7510 - 7540		
06	480 N	208	-0-	-272	-0-	54	1	154	2	Y	-0-			28
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	92	1	265	2	Y	-0-			28
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	57	1	280	2	Y	1			29
09	0	324	-0-	324	324	48	1	276	2	Y	-0-			29
10	0	314	-0-	314	638	42	1	268	2	Y	4			33
11	0	258	-0-	258	896	32	1	224	2	Y	2			35

REEVES		WELL #:		6	RRCID ->	247413	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7380 - 7420		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7300 -	7320			
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864 -	7637			
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	196	2	Y	2				4
						2	9								
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	4	1		-0-
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	2	Y	-0-				-0-
09	0	143	-0-	143	143	2	1	140	2	Y	1				1
						1	9								
10	0	197	-0-	197	340	10	1	187	2	Y	-0-				1
11	0	146	-0-	146	486	12	1	134	2	Y	-0-				1

CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5946 -	6082			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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

MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7442 -	7500			
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	345	1	991	2	Y	-0-				29
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	182	1	524	2	Y	-0-				29
08	1085 N	313	-0-	-772	-0-	53	1	260	2	Y	-0-				29
09	0	278	-0-	278	278	41	1	237	2	Y	-0-				29
10	0	279	-0-	279	557	38	1	241	2	Y	-0-				29
11	0	315	-0-	315	872	39	1	276	2	Y	-0-				29

MARTIN, J. C.		WELL #:		20	RRCID ->	277773	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5906 -	7570			
06	1620 X	971	-0-	-649	-0-	251	1	720	2	Y	-0-				-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	468	1	1344	2	Y	-0-				-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	285	1	1393	2	Y	-0-				-0-
09	0	1828	-0-	1828	1828	268	1	1560	2	Y	-0-				-0-
10	0	1496	-0-	1496	3324	202	1	1294	2	Y	-0-				-0-
11	0	1262	-0-	1262	4586	155	1	1107	2	Y	-0-				-0-

CHATO A		WELL #:		9	RRCID ->	292306	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6056 -	7775			
06	570 X	480	-0-	-90	-0-	124	1	356	2	N	-0-				-0-
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	139	1	398	2	Y	-0-				-0-
08	496 N	445	-0-	-51	-0-	76	1	369	2	Y	-0-				-0-
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 292311		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	60 X	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	N	-0-			9
07	62 X	30	-0-	-32	-0-	8	1	22	2	Y	-0-			-0-
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
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

WINSLOW		WELL #: 26		RRCID -> 292312		COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122					
06	270 X	106	-0-	-164	-0-	27	1	79	2	N	-0-			-0-
07	279 X	176	-0-	-103	-0-	45	1	131	2	Y	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	48	1	236	2	Y	-0-			-0-
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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518					
CHATO 23		WELL #: 1												
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CHATO 27		WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611					
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
09	0	38	-0-	38	38	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	100	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	101	1	3			Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #: 5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #: 8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664					
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	815	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	892	-0-	-7	-0-	73	1	819	3	Y	-0-			-0-
08	899 N	865	-0-	-34	-0-	70	1	795	3	Y	-0-			-0-
09	0	802	-0-	802	802	72	1	730	3	Y	-0-			-0-
10	0	828	-0-	828	1630	64	1	764	3	Y	-0-			-0-
11	0	771	-0-	771	2401	26	1	745	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GOLLA 7			WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 -	7659
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	101	1	992	3	Y	-0-			37
07	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	61	1	943	3	Y	1	24	1	14
08	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1	9	906	3	Y	14			28
09	0	1195	-0-	1195	1195	15	9	1063	3	Y	13	25	1	16
10	0	1161	-0-	1161	2356	14	9	1038	3	Y	19			35
11	0	912	-0-	912	3268	21	9	805	3	Y	28			63
						31	9							

CHATO 24			WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 -	7700
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	3			3
09	0	78	-0-	78	78	3	9	71	3	Y	-0-			3
10	0	59	-0-	59	137	5	1	54	3	Y	-0-			3
11	0	109	-0-	109	246	4	1	105	3	Y	-0-			3

CHATO 27			WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 -	7630
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 27			WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 -	7650
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CHATO 27			WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 -	7590
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	462	-0-	-127	-0-	38	1	424	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	464	-0-	-94	-0-	38	1	426	3	Y	-0-			-0-
09	0	365	-0-	365	365	33	1	332	3	Y	-0-			-0-
10	0	444	-0-	444	809	34	1	410	3	Y	-0-			-0-
11	0	460	-0-	460	1269	15	1	445	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22			WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 -	5990
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	-0-			6
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	Y	-0-			6
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	-0-			6
09	0	307	-0-	307	307	10	1	297	3	Y	-0-			6
10	0	350	-0-	350	657	18	1	332	3	Y	-0-			6
11	0	280	-0-	280	937	43	1	237	3	Y	-0-			6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			15
07	14B2 EXT	30	-0-	30	30	4	1	20	3	Y	5			20
						6	9							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	1			21
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

CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6025 - 7729		
06	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5877 - 7639		
06	T. A.	156	-0-	156	156	25	1	120	3	Y	10			14
						11	9							
07	T. A.	159	-0-	159	315	26	1	129	3	Y	4			18
						4	9							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	315					Y	2			20
09	0	142	-0-	142	457	21	1	115	3	Y	5	1	1	24
						6	9							
10	0	133	-0-	133	590	11	1	113	3	Y	8			32
						9	9							
11	0	39	-0-	39	629	4	1	34	3	Y	1			33
						1	9							

CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7568		
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	792	3	Y	-0-			-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	56	1	800	3	Y	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	713	3	Y	-0-			-0-
09	0	798	-0-	798	798	27	1	771	3	Y	-0-			-0-
10	0	893	-0-	893	1691	46	1	847	3	Y	-0-			-0-
11	0	836	-0-	836	2527	129	1	707	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6102 - 7756		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
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

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309		
06	215 X	54	-0-	-161	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-			-0-
09	0	21	-0-	21	21	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
11	0	115	-0-	115	136	18	1	97	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	118	1	402	3	Y	-0-				3
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	3	Y	-0-	3	1		-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	230	1	270	3	Y	-0-				-0-
09	0	448	-0-	448	448	103	1	345	3	Y	-0-				-0-
*10	837 N	389	-0-	-448	-0-	96	1	293	3	Y	-0-				-0-
11	0	328	-0-	328	328	105	1	221	3	Y	2				2
						2	9								

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	317	1	1550	3	Y	5				19
						6	9								
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	305	1	1502	3	Y	-0-				19
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-				19
09	0	1425	-0-	1425	1425	217	1	1208	3	Y	-0-				19
10	0	1557	-0-	1557	2982	136	1	1421	3	Y	-0-				19
11	0	1456	-0-	1456	4438	155	1	1301	3	Y	-0-				19

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	237	3	Y	-0-				-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	56	1	272	3	Y	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	114	-0-	114	114	17	1	97	3	Y	-0-				-0-
10	0	130	-0-	130	244	11	1	119	3	Y	-0-				-0-
11	0	115	-0-	115	359	12	1	103	3	Y	-0-				-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	-0-				12
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	36	1	397	3	Y	-0-				12
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	36	1	402	3	Y	-0-				12
09	0	371	-0-	371	371	33	1	338	3	Y	-0-	12	1		-0-
10	0	400	-0-	400	771	31	1	369	3	Y	-0-				-0-
11	0	166	-0-	166	937	6	1	160	3	Y	-0-				-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	106	1	1327	3	Y	-0-	-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	110	1	1233	3	Y	-0-	-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	104	1	1174	3	Y	52	52
09	0	1230	-0-	1230	1230	110	1	1120	3	Y	-0-	52
10	0	858	-0-	858	2088	67	1	791	3	Y	-0-	52
11	0	878	-0-	878	2966	29	1	849	3	Y	-0-	52

A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID ->	191320	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7524 - 7568
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-	13
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	13
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-	13
09	0	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-	13
10	0	8	-0-	8	20	1	1	7	3	Y	-0-	13
11	0	5	-0-	5	25	5	3			Y	-0-	13

CHATO 24		WELL #:		19	RRCID ->	191459	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7486 - 7532
06	330 N	133	-0-	-197	-0-	10	1	123	3	Y	-0-	21
07	341 N	131	-0-	-210	-0-	11	1	120	3	Y	-0-	21
08	310 N	57	-0-	-253	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	21
09	120 N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	21
10	0	51	-0-	51	51	4	1	47	3	Y	-0-	21
11	0	27	-0-	27	78	1	1	26	3	Y	-0-	21

APPLING 697		WELL #:		1	RRCID ->	191460	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7525 - 7578
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	N	-0-	-0-
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	28	1	392	3	N	-0-	-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	3	N	-0-	-0-
09	0	359	-0-	359	359	33	1	326	3	N	-0-	-0-
10	0	355	-0-	355	714	23	1	332	3	N	-0-	-0-
11	0	361	-0-	361	1075	5	1	356	3	N	-0-	-0-

APPLING 697		WELL #:		2	RRCID ->	191461	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	7518 - 7558
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	15	1	187	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	15	1	207	3	Y	-0-	-0-
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	16	1	141	3	Y	-0-	-0-
09	0	166	-0-	166	166	15	1	151	3	Y	-0-	-0-
10	0	176	-0-	176	342	11	1	165	3	Y	-0-	-0-
11	0	198	-0-	198	540	3	1	195	3	Y	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		10	RRCID ->	191462	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7510 - 7554
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	Y	-0-	-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	51	1	564	3	Y	-0-	-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	137	137
09	0	281	-0-	281	281	151	9	230	3	Y	25	130 1 32
10	0	263	-0-	263	544	28	9	230	3	Y	13	45
11	0	248	-0-	248	792	19	9	153	3	Y	82	127
						14	9					
						5	1					
						90	9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 697		WELL #:		3	RRCID ->	192562	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7516 - 7565	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	32 1	390 3	Y	-0-			-0-
07		434 N	424	-0-	-10	-0-	29 1	395 3	Y	-0-			-0-
08		434 N	412	-0-	-22	-0-	41 1	371 3	Y	-0-			-0-
09		0	370	-0-	370	370	34 1	336 3	Y	-0-			-0-
10		0	349	-0-	349	719	22 1	327 3	Y	-0-			-0-
11		0	363	-0-	363	1082	5 1	358 3	Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5864 - 5876	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID ->	193146	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5838 - 5931	
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	13	-0-	13	13	13 3		Y	-0-			-0-
10		0	19	-0-	19	32	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
11		0	23	-0-	23	55	3 1	20 3	Y	-0-			-0-

VT NYE RANCH		WELL #:		3101	RRCID ->	193486	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6007 - 7725	
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	89 1	302 3	Y	2			23
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	144 1	389 3	Y	5	13 1		15
08		589 N	333	-0-	-256	-0-	153 1	180 3	Y	-0-			15
09		0	308	-0-	308	308	71 1	237 3	Y	-0-			15
*10		949 N	641	-0-	-308	-0-	154 1	466 3	Y	19			34
11		0	525	-0-	525	525	21 9						
							167 1	351 3	Y	6			40
							7 9						

APPLING 697		WELL #:		10	RRCID ->	193489	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7490 - 7527	
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	88 1	1062 3	Y	-0-			-0-
07		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	78 1	1083 3	Y	-0-			-0-
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	115 1	1040 3	Y	-0-			-0-
09		0	1072	-0-	1072	1072	98 1	974 3	Y	-0-			-0-
10		0	1158	-0-	1158	2230	74 1	1084 3	Y	-0-			-0-
11		0	894	-0-	894	3124	13 1	881 3	Y	-0-			-0-

APPLING 700		WELL #:		8	RRCID ->	193504	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7485 - 7533	
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	94 1	1142 3	Y	-0-			-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	86 1	1185 3	Y	-0-			-0-
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	118 1	1067 3	Y	-0-			-0-
09		0	924	-0-	924	924	85 1	839 3	Y	-0-			-0-
10		0	1072	-0-	1072	1996	68 1	1004 3	Y	-0-			-0-
11		0	996	-0-	996	2992	15 1	981 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	85	1	777	3	Y	-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	90	1	791	3	Y	-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	68	1	676	3	Y	-0-
09	0	742	-0-	742	742	53	1	689	3	Y	-0-
10	0	705	-0-	705	1447	67	1	638	3	Y	-0-
11	0	722	-0-	722	2169	67	1	655	3	Y	-0-

APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544		
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	79	1	957	3	Y	-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	70	1	964	3	Y	-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	707	3	Y	-0-
09	0	896	-0-	896	896	82	1	814	3	Y	-0-
10	0	1103	-0-	1103	1999	70	1	1033	3	Y	-0-
11	0	613	-0-	613	2612	9	1	604	3	Y	-0-

CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521		
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	99	1	1230	3	Y	-0-
07	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	91	1	1016	3	Y	-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	106	1	1195	3	Y	-0-
09	0	1295	-0-	1295	1295	116	1	1179	3	Y	-0-
10	0	1175	-0-	1175	2470	91	1	1084	3	Y	-0-
11	0	1111	-0-	1111	3581	37	1	1074	3	Y	-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773		
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	173	3	65	9	Y	1
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	4	1	183	3	Y	50
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	54	9	7	1	Y	67
09	0	394	-0-	394	394	19	9	115	3	Y	17
10	0	368	-0-	368	762	6	1	335	3	Y	48
11	0	372	-0-	372	1134	53	9	231	3	Y	105
						4	1	121	110	1	21
						133	9	91	88	1	24
						24	1				
						100	9				

GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752		
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	5
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	3
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	8	1	82	3	Y	4
09	0	93	-0-	93	93	1	9	84	3	Y	4
10	0	107	-0-	107	200	9	1	97	3	Y	1
11	0	86	-0-	86	286	8	1	78	3	Y	1

APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	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
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	3	Y	-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	Y	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-
09	0	153	-0-	153	153	14	1	139	3	Y	-0-
10	0	102	-0-	102	255	8	1	94	3	Y	-0-
11	0	71	-0-	71	326	2	1	69	3	Y	-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	3	Y	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	Y	-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-
09	0	393	-0-	393	393	35	1	358	3	Y	-0-
10	0	404	-0-	404	797	31	1	373	3	Y	-0-
11	0	356	-0-	356	1153	12	1	344	3	Y	-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	20	1	274	3	Y	-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	Y	-0-
09	0	269	-0-	269	269	25	1	244	3	Y	-0-
10	0	221	-0-	221	490	14	1	207	3	Y	-0-
11	0	557	-0-	557	1047	8	1	549	3	Y	-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	Y	-0-
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	3	Y	-0-
09	0	293	-0-	293	293	27	1	266	3	Y	-0-
10	0	387	-0-	387	680	25	1	362	3	Y	-0-
11	0	367	-0-	367	1047	5	1	362	3	Y	-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	11	1	553	3	Y	-0-
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	18	1	294	3	Y	4
09	0	550	-0-	550	550	10	1	540	3	Y	-0-
10	0	639	-0-	639	1189	11	1	628	3	Y	-0-
11	0	595	-0-	595	1784	52	1	543	3	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
09	0	18	-0-	18	18	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	42	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	64	22	3			Y	-0-			-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	-0-			7
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	-0-			7
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	-0-			7
09	0	299	-0-	299	299	27	1	272	3	Y	-0-			7
10	0	268	-0-	268	567	17	1	251	3	Y	-0-			7
11	0	153	-0-	153	720	2	1	151	3	Y	-0-			7

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-			2
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	13	1	647	3	Y	-0-			2
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	Y	-0-			2
09	0	910	-0-	910	910	17	1	892	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	0	861	-0-	861	1771	15	1	846	3	Y	-0-			1
11	0	932	-0-	932	2703	81	1	851	3	Y	-0-			1

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

06	720 N	619	-0-	-101	-0-	47	1	572	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	597	-0-	-147	-0-	40	1	557	3	Y	-0-			-0-
08	713 N	547	-0-	-166	-0-	55	1	492	3	Y	-0-			-0-
09	0	499	-0-	499	499	46	1	453	3	Y	-0-			-0-
10	0	666	-0-	666	1165	42	1	624	3	Y	-0-			-0-
11	0	546	-0-	546	1711	8	1	538	3	Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

06	150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	Y	-0-			4
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	Y	-0-			4
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			4
09	0	122	-0-	122	122	11	1	111	3	Y	-0-			4
10	0	164	-0-	164	286	13	1	151	3	Y	-0-			4
11	0	128	-0-	128	414	4	1	124	3	Y	-0-			4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7740			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6024 - 6044			
06	480 N	383	-0-	-97	-0-	20	1	363	3	Y	-0-				30
07	434 N	361	-0-	-73	-0-	18	1	343	3	Y	-0-				30
08	434 N	332	-0-	-102	-0-	18	1	311	3	Y	3				33
09	0	324	-0-	324	324	19	1	302	3	Y	3	31	1		5
10	0	372	-0-	372	696	27	1	343	3	Y	2				7
11	0	315	-0-	315	1011	21	1	293	3	Y	1				8
						1	9								

APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7494 - 7542			
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	3	Y	-0-				-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	3	Y	-0-				-0-
08	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	105	1	953	3	Y	-0-				-0-
09	0	678	-0-	678	678	62	1	616	3	Y	-0-				-0-
10	0	960	-0-	960	1638	61	1	899	3	Y	-0-				-0-
11	0	874	-0-	874	2512	13	1	861	3	Y	-0-				-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID ->	206415	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6023 - 7634			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

APPLING 698		WELL #:		18	RRCID ->	206456	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7441 - 7496			
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	-0-				40
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	Y	-0-				40
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	3	Y	-0-				40
09	0	401	-0-	401	401	37	1	364	3	Y	-0-				40
10	0	416	-0-	416	817	26	1	390	3	Y	-0-				40
11	0	384	-0-	384	1201	6	1	378	3	Y	-0-				40

APPLING 698		WELL #:		16	RRCID ->	208679	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7474 - 7512			
06	900 N	853	-0-	-47	-0-	65	1	788	3	Y	-0-				6
07	899 N	853	-0-	-46	-0-	57	1	796	3	Y	-0-				6
08	899 N	788	-0-	-111	-0-	79	1	709	3	Y	-0-				6
09	0	700	-0-	700	700	64	1	636	3	Y	-0-				6
10	0	741	-0-	741	1441	47	1	694	3	Y	-0-				6
11	0	746	-0-	746	2187	11	1	735	3	Y	-0-				6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462			
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
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	4
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	4
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	4
09	0	20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-	4
10	0	3	-0-	3	23	3	3			Y	-0-	4
11	0	10	-0-	10	33	10	3			Y	-0-	4

APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494			
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	847	3	N	7	47
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	3	N	-0-	47
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	545	3	N	8	55
09	0	326	-0-	326	326	30	1	296	3	N	-0-	55
10	0	128	-0-	128	454	8	1	120	3	N	-0-	55
11	0	52	-0-	52	506	1	1	51	3	N	-0-	55

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522			
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	Y	-0-	3
07	465 N	265	-0-	-200	-0-	18	1	247	3	Y	-0-	3
08	465 N	407	-0-	-58	-0-	41	1	366	3	Y	-0-	3
09	0	420	-0-	420	420	38	1	382	3	Y	-0-	3
10	0	455	-0-	455	875	29	1	426	3	Y	-0-	3
11	0	436	-0-	436	1311	6	1	430	3	Y	-0-	3

VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744			
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	25	1	84	3	N	1	21
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	90	3	N	3	12
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	49	1	58	3	N	-0-	12
09	0	88	-0-	88	88	20	1	68	3	N	-0-	12
*10	230 N	142	-0-	-88	-0-	30	1	92	3	N	18	30
11	0	121	-0-	121	121	20	9	77	3	N	6	36

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480			
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	11
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	11
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	11
09	0	7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-	11
10	0	8	-0-	8	15	8	3			N	-0-	11
11	0	12	-0-	12	27	12	3			N	-0-	11

APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING 698				WELL #: 23	RRCID -> 211770	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7502 - 7543							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

APPLING 698				WELL #: 22	RRCID -> 212058	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7478 - 7519							
06	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	90 1	1085 3	Y	-0-						6
07	1178 N	708	-0-	-470	-0-	48 1	660 3	Y	-0-						6
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	112 1	1013 3	Y	-0-						6
09	0	990	-0-	990	990	91 1	899 3	Y	-0-						6
10	0	1102	-0-	1102	2092	70 1	1032 3	Y	-0-						6
11	0	812	-0-	812	2904	12 1	800 3	Y	-0-						6

APPLING 10				WELL #: 25	RRCID -> 212536	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7430 - 7470							
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	165 3	Y	7						30
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	8 9	156 3	Y	-0-						30
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18 1	159 3	Y	3						33
09	0	189	-0-	189	189	3 9	172 3	Y	-0-						33
10	0	168	-0-	168	357	11 1	157 3	Y	-0-						33
11	0	185	-0-	185	542	3 1	182 3	Y	-0-						33

APPLING 697 GU				WELL #: 27	RRCID -> 213228	COMPL. DATE 10/05/2005	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 7424 - 7449							
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 3	Y	-0-						21
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	Y	-0-						21
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17 1	150 3	Y	-0-						21
09	0	120	-0-	120	120	11 1	109 3	Y	-0-						21
10	0	125	-0-	125	245	8 1	117 3	Y	-0-						21
11	0	122	-0-	122	367	2 1	120 3	Y	-0-						21

APPLING 698				WELL #: 26	RRCID -> 214732	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7469 - 7510							
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	Y	-0-						-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	Y	-0-						-0-
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	2 1	21 3	Y	-0-						-0-
09	0	9	-0-	9	9	1 1	8 3	Y	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-						-0-
11	0	8	-0-	8	17	8 3		Y	-0-						-0-

APPLING 9				WELL #: 30	RRCID -> 218723	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7466 - 7486							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	94	1	1131	3	Y	-0-			12
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	80	1	1115	3	Y	-0-			12
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	103	1	933	3	Y	-0-			12
09	0	1021	-0-	1021	1021	94	1	927	3	Y	-0-			12
10	0	1044	-0-	1044	2065	66	1	978	3	Y	-0-			12
11	0	758	-0-	758	2823	11	1	747	3	Y	-0-			12

MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534					
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-			-0-
09	0	119	-0-	119	119	2	1	117	3	Y	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	231	2	1	110	3	Y	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89	320	8	1	81	3	Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468					
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	N	-0-			30
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	28	1	391	3	N	13			43
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	39	1	353	3	N	-0-			43
09	0	356	-0-	356	356	33	1	323	3	N	-0-			43
10	0	382	-0-	382	738	24	1	358	3	N	-0-			43
11	0	372	-0-	372	1110	5	1	367	3	N	-0-			43

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540					
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	3	Y	-0-			8
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	742	3	Y	-0-			8
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	77	1	696	3	Y	-0-			8
09	0	606	-0-	606	606	55	1	548	3	Y	3			11
10	0	895	-0-	895	1501	57	1	838	3	Y	-0-			11
11	0	658	-0-	658	2159	10	1	648	3	Y	-0-			11

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506					
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	563	3	6	9	Y	5			22
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	468	3	Y	3			25
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	-0-			25
09	0	651	-0-	651	651	12	1	630	3	Y	8			33
10	0	621	-0-	621	1272	10	1	604	3	Y	6	24	1	15
11	0	476	-0-	476	1748	41	1	429	3	Y	5			20

AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672					
06	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	43	1	1055	3	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	116	1	942	3	Y	-0-			-0-
08	1209 N	635	-0-	-574	-0-	67	1	568	3	Y	-0-			-0-
09	0	313	-0-	313	313	35	1	278	3	Y	-0-			-0-
10	0	623	-0-	623	936	77	1	546	3	Y	-0-			-0-
11	0	880	-0-	880	1816	63	1	817	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 28 D		WELL #:		39	RRCID ->	233689	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5967 - 7680
M	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
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	15	1	70	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	14	1	58	3	Y	-0-	-0-
09	0	101	-0-	101	101	36	1	65	3	Y	-0-	-0-
10	0	60	-0-	60	161	12	1	48	3	Y	-0-	-0-
11	0	59	-0-	59	220	9	1	50	3	Y	-0-	-0-

CHATO 28		WELL #:		30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5992 - 7720
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	129	1	1352	3	Y	-0-	3
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	127	1	1337	3	Y	-0-	3
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	114	1	1308	3	Y	11	14
09	0	1259	-0-	1259	1259	106	1	1136	3	Y	15	5
10	0	1224	-0-	1224	2483	101	1	1119	3	Y	4	9
11	0	871	-0-	871	3354	43	1	824	3	Y	4	13

VT COLEMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7553 - 7594
06	600 N	508	-0-	-92	-0-	76	1	432	3	Y	-0-	18
07	651 N	574	-0-	-77	-0-	113	1	457	3	Y	4	22
08	775 N	576	-0-	-199	-0-	84	1	492	3	Y	-0-	22
09	0	609	-0-	609	609	102	1	492	3	Y	14	23
10	0	562	-0-	562	1171	93	1	469	3	Y	-0-	23
11	0	507	-0-	507	1678	74	1	433	3	Y	-0-	23

CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 - 7679
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	53	1	256	3	Y	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	69	1	275	3	Y	-0-	-0-
09	0	334	-0-	334	334	119	1	215	3	Y	-0-	-0-
10	0	349	-0-	349	683	69	1	280	3	Y	-0-	-0-
11	0	320	-0-	320	1003	50	1	270	3	Y	-0-	-0-

CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6008 - 7780
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	Y	-0-	16
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	3	Y	-0-	16
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	319	3	Y	1	17
09	0	184	-0-	184	184	21	1	163	3	Y	-0-	14
10	0	44	-0-	44	228	6	1	38	3	Y	-0-	14
11	0	215	-0-	215	443	15	1	200	3	Y	-0-	14

AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID ->	233823	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	5925 - 7640
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-	-0-
09	0	92	-0-	92	92	10	1	82	3	Y	-0-	-0-
10	0	109	-0-	109	201	14	1	95	3	Y	-0-	-0-
11	0	96	-0-	96	297	7	1	89	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT RMG LAND		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820			
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
06	960 N	841	-0-	-119	-0-	39 1	801 3	Y	1	36 1		13
07	868 N	844	-0-	-24	-0-	1 9	766 3	Y	5			18
08	868 N	573	-0-	-295	-0-	6 9	515 3	Y	-0-			18
09	0	690	-0-	690	690	58 1	605 3	Y	3			21
*10	1466 N	776	-0-	-690	-0-	82 1	681 3	Y	7	20 1		8
11	0	634	-0-	634	634	3 9	620 3	Y	2			10
						8 9						
						12 1						
						2 9						

AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637			
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	43 1	1049 3	Y	-0-			-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	120 1	967 3	Y	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	85 1	716 3	Y	-0-			-0-
09	0	872	-0-	872	872	97 1	775 3	Y	-0-			-0-
10	0	1057	-0-	1057	1929	131 1	926 3	Y	-0-			-0-
11	0	824	-0-	824	2753	59 1	765 3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782			
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 3	Y	-0-			27
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	99 3	Y	-0-			27
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	9 1	76 3	Y	-0-			27
09	0	90	-0-	90	90	10 1	80 3	Y	-0-	6 1		21
10	0	46	-0-	46	136	6 1	40 3	Y	-0-			21
11	0	30	-0-	30	166	2 1	28 3	Y	-0-			21

CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780			
06	750 N	630	-0-	-120	-0-	62 1	568 3	Y	-0-			-0-
07	775 N	657	-0-	-118	-0-	68 1	589 3	Y	-0-			-0-
08	744 N	495	-0-	-249	-0-	45 1	450 3	Y	-0-			-0-
09	0	397	-0-	397	397	28 1	369 3	Y	-0-			-0-
10	0	397	-0-	397	794	38 1	359 3	Y	-0-			-0-
11	0	422	-0-	422	1216	39 1	383 3	Y	-0-			-0-

APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653			
06	810 N	741	-0-	-69	-0-	36 1	705 3	N	-0-			-0-
07	837 N	619	-0-	-218	-0-	40 1	579 3	N	-0-			-0-
08	806 N	430	-0-	-376	-0-	29 1	401 3	N	-0-			-0-
09	0	414	-0-	414	414	28 1	386 3	N	-0-			-0-
10	0	625	-0-	625	1039	33 1	592 3	N	-0-			-0-
11	0	399	-0-	399	1438	11 1	388 3	N	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722			
06	720 N	610	-0-	-110	-0-	57 1	553 3	N	-0-			-0-
07	682 N	616	-0-	-66	-0-	57 1	559 3	N	-0-			-0-
08	651 N	574	-0-	-77	-0-	45 1	529 3	N	-0-			-0-
09	0	491	-0-	491	491	491 3		N	-0-			-0-
10	0	510	-0-	510	1001	510 3		N	-0-			-0-
11	0	497	-0-	497	1498	497 3		N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID ->	236196	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5902 - 7674		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		742 N	742	-0-	-0-	29	1	713	3	Y	-0-			-0-
07		744 N	724	-0-	-20	80	1	644	3	Y	-0-			-0-
08		744 N	635	-0-	-109	67	1	568	3	Y	-0-			-0-
09		0	603	-0-	603	67	1	536	3	Y	-0-			-0-
10		0	671	-0-	671	83	1	588	3	Y	-0-			-0-
11		0	593	-0-	593	43	1	550	3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID ->	236433	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6022 - 7790		
06		120 N	77	-0-	-43	3	1	74	3	Y	-0-			7
07		124 N	47	-0-	-77	5	1	42	3	Y	-0-			7
08		93 N	46	-0-	-47	5	1	41	3	Y	-0-			7
09		0	42	-0-	42	5	1	37	3	Y	-0-	7 1		-0-
10		0	57	-0-	57	7	1	50	3	Y	-0-			-0-
11		0	74	-0-	74	173	5	69	3	Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5888 - 7658		
06		510 N	494	-0-	-16	20	1	474	3	Y	-0-			-0-
07		496 N	444	-0-	-52	49	1	395	3	Y	-0-			-0-
08		434 N	347	-0-	-87	37	1	310	3	Y	-0-			-0-
09		0	406	-0-	406	45	1	361	3	Y	-0-			-0-
10		0	507	-0-	507	63	1	444	3	Y	-0-			-0-
11		0	448	-0-	448	1361	32	416	3	Y	-0-			-0-

APPLING 695		WELL #:		43	RRCID ->	239635	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7469 - 7510		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID ->	241867	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5830 - 7498		
06		180 N	180	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-			-0-
08		186 N	154	-0-	-32	15	1	139	3	Y	-0-			-0-
09		0	191	-0-	191	17	1	174	3	Y	-0-			-0-
10		0	230	-0-	230	15	1	215	3	Y	-0-			-0-
11		0	161	-0-	161	582	2	159	3	Y	-0-			-0-

APPLING 695		WELL #:		46	RRCID ->	241868	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5825 - 7460		
06		178 N	178	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			23
07		186 N	161	-0-	-25	11	1	150	3	Y	-0-			23
08		186 N	162	-0-	-24	16	1	146	3	Y	-0-			23
09		0	162	-0-	162	15	1	147	3	Y	-0-			23
10		0	204	-0-	204	13	1	191	3	Y	-0-			23
11		0	176	-0-	176	542	3	173	3	Y	-0-			23

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3	RRCID ->	241871	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7661 - 7691
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	37 1	210 3	Y	-0-			12
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26 1	106 3	Y	4			16
						4 9						
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	11 1	64 3	Y	-0-			16
09	0	80	-0-	80	80	12 1	59 3	Y	8	10	1	14
						9 9						
10	0	58	-0-	58	138	10 1	48 3	Y	-0-			14
11	0	124	-0-	124	262	18 1	106 3	Y	-0-			14

APPLING 697 GU				WELL #:	6	RRCID ->	241922	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF. 5868 - 7494
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			25
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-			25
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 3	Y	-0-			25
09	0	20	-0-	20	20	2 1	18 3	Y	-0-			25
10	0	21	-0-	21	41	1 1	20 3	Y	-0-			25
11	0	16	-0-	16	57	16 3		Y	-0-			25

VT COLEMAN HEIRS 504				WELL #:	2	RRCID ->	242025	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7636 - 7656
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	29 1	167 3	Y	-0-			19
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	55 1	223 3	Y	4			23
						4 9						
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	33 1	189 3	Y	-0-			23
09	0	260	-0-	260	260	42 1	203 3	Y	14	13	1	24
						15 9						
10	0	245	-0-	245	505	40 1	204 3	Y	1			25
						1 9						
11	0	249	-0-	249	754	36 1	212 3	Y	1			26
						1 9						

APPLING 695				WELL #:	45	RRCID ->	242031	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5857 - 7492
06	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	32	-0-	32	44	2 1	30 3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44			Y	-0-			-0-
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-

VT RMG LAND				WELL #:	2202	RRCID ->	243049	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6064 - 7791
06	1050 N	661	-0-	-389	-0-	31 1	630 3	Y	-0-	38	1	13
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	70 1	748 3	Y	5			18
						6 9						
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	73 1	650 3	Y	-0-			18
09	0	735	-0-	735	735	87 1	645 3	Y	3			21
						3 9						
*10	1449 N	714	-0-	-735	-0-	80 1	626 3	Y	7	20	1	8
						8 9						
11	0	540	-0-	540	540	11 1	528 3	Y	1			9
						1 9						

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

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
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	233 1	790 3	N	2			23
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	262 1	707 3	N	5	13 1	1 5	14
08	930 N	871	-0-	-59	-0-	400 1	471 3	N	-0-			14
09	0	998	-0-	998	998	229 1	769 3	N	-0-			14
10	0	1094	-0-	1094	2092	266 1	806 3	N	20			34
11	0	874	-0-	874	2966	280 1	587 3	N	6			40

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

06	690 N	678	-0-	-12	-0-	154 1	524 3	Y	-0-			3
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	177 1	478 3	Y	-0-	1 1		2
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	292 1	344 3	Y	-0-			2
09	0	681	-0-	681	681	157 1	524 3	Y	-0-			2
*10	1546 N	865	-0-	-681	-0-	215 1	650 3	Y	-0-			2
11	0	592	-0-	592	592	191 1	399 3	Y	2			4

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

06	840 N	636	-0-	-204	-0-	30 1	606 3	Y	-0-	37 1		12
07	713 N	597	-0-	-116	-0-	51 1	540 3	Y	5			17
08	682 N	391	-0-	-291	-0-	39 1	352 3	Y	-0-			17
09	0	445	-0-	445	445	53 1	389 3	Y	3			20
*10	994 N	549	-0-	-445	-0-	61 1	480 3	Y	7	20 1		7
11	0	372	-0-	372	372	7 1	363 3	Y	2			9

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-			2
09	0	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-	2 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	5	3 3		Y	-0-			-0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	78 1	762 3	Y	25			65
07	868 N	851	-0-	-17	-0-	28 9	763 3	Y	35	62 1		38
08	868 N	693	-0-	-175	-0-	49 1	620 3	Y	14			52
09	0	858	-0-	858	858	39 9						
10	0	842	-0-	842	1700	58 1	735 3	Y	37	64 1		25
11	0	684	-0-	684	2384	82 1	737 3	Y	30			55
						41 9						
						72 1						
						33 9						
						58 1	613 3	Y	12			67
						13 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5902 -	5908
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	8 1	103 3	N	-0-			-0-
07		124 N	70	-0-	-54	-0-	6 1	64 3	N	-0-			-0-
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	11 1	123 3	N	-0-			-0-
09		0	88	-0-	88	88	8 1	80 3	N	-0-			-0-
10		0	148	-0-	148	236	11 1	137 3	N	-0-			-0-
11		0	83	-0-	83	319	3 1	80 3	N	-0-			-0-

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6042 -	7699
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	129 1	1262 3	Y	-0-			-0-
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	81 1	1248 3	Y	-0-			-0-
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	107 1	1128 3	Y	-0-			-0-
09		0	1267	-0-	1267	1267	127 1	1140 3	Y	-0-			-0-
10		0	1313	-0-	1313	2580	117 1	1196 3	Y	-0-			-0-
11		0	1068	-0-	1068	3648	92 1	976 3	Y	-0-			-0-

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5983 -	5993
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	18 1	86 3	Y	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	22 1	108 3	Y	-0-			-0-
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
09		0	111	-0-	111	111	17 1	94 3	Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	111			Y	-0-			-0-
11		0	108	-0-	108	219	12 1	96 3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	6037 -	7820
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	38 1	935 3	Y	-0-			7
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	121 1	984 3	Y	-0-			7
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	109 1	918 3	Y	1			8
							1 9						
09		0	816	-0-	816	816	91 1	723 3	Y	2	2 1		8
							2 9						
10		0	950	-0-	950	1766	118 1	832 3	Y	-0-			8
11		0	594	-0-	594	2360	43 1	551 3	Y	-0-			8

APPLING 695		WELL #:		50	RRCID ->	254204	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5601 -	5612
06		210 N	186	-0-	-24	-0-	14 1	172 3	Y	-0-			5
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 3	Y	-0-			5
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	20 1	178 3	Y	-0-			5
09		0	185	-0-	185	185	17 1	168 3	Y	-0-			5
10		0	147	-0-	147	332	9 1	138 3	Y	-0-			5
11		0	130	-0-	130	462	2 1	128 3	Y	-0-			5

APPLING 9		WELL #:		29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 -	7432
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	31 1	376 3	Y	-0-			2
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	28 1	386 3	Y	-0-			2
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	40 1	359 3	Y	-0-			2
09		0	350	-0-	350	350	32 1	318 3	Y	-0-			2
10		0	390	-0-	390	740	25 1	365 3	Y	-0-			2
11		0	337	-0-	337	1077	5 1	332 3	Y	-0-			2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN TR. 4		WELL #:		23H	RRCID ->	271421	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8093 - 12207	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	973	3	58	9	N	53	68	22
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	19	1	973	3	N	43	53	12
						47	9						
08	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	56	1	917	3	N	51		63
						56	9						
09	0	958	-0-	958	958	17	1	900	3	N	37	61	39
						41	9						
10	0	985	-0-	985	1943	16	1	922	3	N	43	54	28
						47	9						
11	0	886	-0-	886	2829	74	1	778	3	N	31	44	15
						34	9						

APPLING		WELL #:		9H	RRCID ->	272887	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8039 - 12709	
06	6480 X	5617	-0-	-863	-0-	269	1	5301	3	Y	43	26	29
						47	9						
07	6696 X	5745	-0-	-951	-0-	370	1	5356	3	Y	17	44	2
						19	9						
08	6014 X	5687	-0-	-327	-0-	386	1	5271	3	Y	27	17	12
						30	9						
09	0	5369	-0-	5369	5369	362	1	4985	3	Y	20	16	16
						22	9						
10	0	5515	-0-	5515	10884	284	1	5189	3	Y	38	35	19
						42	9						
11	0	5228	-0-	5228	16112	148	1	5013	3	Y	61	36	44
						67	9						

CHATO 27		WELL #:		86	RRCID ->	274807	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5856 - 7564	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	42	1	207	3	Y	-0-		13
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	22	1	109	3	Y	-0-		13
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-		13
09	0	179	-0-	179	179	27	1	152	3	Y	-0-	13	1
10	0	175	-0-	175	354	15	1	160	3	Y	-0-		-0-
11	0	209	-0-	209	563	22	1	187	3	Y	-0-		-0-

APPLING		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812 - 13134	
06	5970 X	5324	-0-	-646	-0-	254	1	5023	3	Y	43	26	32
						47	9						
07	6169 X	6145	-0-	-24	-0-	392	1	5690	3	Y	57	81	8
						63	9						
08	6169 X	5302	-0-	-867	-0-	360	1	4903	3	Y	35	23	20
						39	9						
09	0	3198	-0-	3198	3198	215	1	2963	3	Y	18	17	21
						20	9						
10	0	2351	-0-	2351	5549	120	1	2198	3	Y	30	31	20
						33	9						
11	0	2626	-0-	2626	8175	74	1	2529	3	Y	21	18	23
						23	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING		WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729 - 12457			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3660 X	3512	-0-	-148	-0-	167	1	3297	3	Y	44	26	1		31
07	3782 X	3421	-0-	-361	-0-	219	1	3177	3	Y	23	49	1		5
08	3627 X	3384	-0-	-243	-0-	229	1	3122	3	Y	30	19	1		16
09	0	3027	-0-	3027	3027	203	1	2802	3	Y	20	16	1		20
10	0	3352	-0-	3352	6379	173	1	3151	3	Y	25	27	1		18
11	0	3306	-0-	3306	9685	94	1	3184	3	Y	25	19	1		24

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC				784823		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
GUTIERREZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895			
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	123	1	3586	3	N	158	180	1		205
07	3844 X	1431	-0-	-2413	-0-	60	1	1371	3	N	-0-				205
08	3906 X	2005	-0-	-1901	-0-	1974	3	31	9	N	28	161	1		72
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	70	1	N	116				433

SUN T S H (WILCOX)				87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
CHATO A		WELL #:		10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	4652 - 4655			
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	10	-0-	10	20	2	1	8	2	Y	-0-				-0-
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4652 - 4660			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4671 - 4684			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594	
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
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
10	0	15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-	-0-

TAYLOR-INA		88534 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MEDINA				
HAASS, DOUGLAS L.		342025									
HAASS, RANDY		WELL #:		3	RRCID ->	084568	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	1346	PERF. 226 - 230
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SABINAL RESOURCES, INC.		742124			RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897
SCHWEERS		WELL #:		3							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TAYLOR-INA (ANACACHO)		88534 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MEDINA				
SABINAL RESOURCES, INC.		742124									
VALENZUELA		WELL #:		1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
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	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
 DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2700	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-
09	20250	NO RPT	-0-	-20250	-0-					N	NO RPT					-0-
10	20925	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY REED B WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4300	NO RPT	-0-	-4300	-0-					N	NO RPT					-0-
09	32250	NO RPT	-0-	-32250	-0-					N	NO RPT					-0-
10	33325	NO RPT	-0-	-33325	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2100	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-
09	15750	NO RPT	-0-	-15750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	16275	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	

06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	142 1	180 3	Y	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	110 1	193 3	Y	-0-			-0-
08	341 N	77	-0-	-264	-0-	24 1	53 3	Y	-0-			-0-
09	0	453	-0-	453	453	122 1	331 3	Y	-0-			-0-
10	0	640	-0-	640	1093	140 1	500 3	Y	-0-			-0-
11	0	1210	-0-	1210	2303	90 1	1120 3	Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 7			RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8240 - 8266	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 3			RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8320 - 8334	

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6 1	12 3	Y	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 5			RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8264 - 8282	

06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 1			RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8208 - 8238	

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
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-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 6			RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8260 - 8294	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 10			RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8260 - 8200	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8368 - 8384					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	61	-0-	61	-0-		13	1	48	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID ->	111298	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8215 - 8253					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112579	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8206 - 8230					
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	Y	-0-						3
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	444	3	7	9	Y	6						9
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	71	1	351	3	Y	-0-						9
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

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8232 - 8260					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	2	6	3	Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	12	4	3		Y	-0-						-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		7	RRCID ->	113389	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8336 - 8366					
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-					-0-
07	527 N	35	-0-	-492	-0-	35	3				Y	-0-					-0-
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	4	1	422	3	Y	-0-						-0-
09	0	224	-0-	224	-0-	224	3				Y	-0-					-0-
10	0	193	-0-	193	-0-	417	3				Y	-0-					-0-
11	0	161	-0-	161	-0-	578	24	137	3	Y	-0-						-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	114014	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8298 - 8330					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	114200	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8210 - 8241					
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3				Y	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3				Y	-0-					-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1				Y	-0-					-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350		
M	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
06	150 N	3	-0-	-147	-0-		3	3			Y	-0-		4
07	124 N	13	-0-	-111	-0-		13	3			Y	-0-		4
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-		4
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

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8246 - 8265		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	6078 - 6084		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	17	-0-	17	17	6	1	11	3	3	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	20	1	1	2	3	3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	15	-0-	15	35	4	1	11	3	3	Y	-0-		-0-
10	0	11	-0-	11	46	2	1	9	3	3	Y	-0-		-0-
11	0	6	-0-	6	52	6	3				Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 - 6098		
06	14B2 EXT	21	-0-	21	21	9	1	12	3	3	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	9	-0-	9	30	3	1	6	3	3	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	19	-0-	19	49	6	1	13	3	3	Y	-0-		-0-
09	0	33	-0-	33	82	9	1	24	3	3	Y	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33	115	7	1	26	3	3	Y	-0-		-0-
11	0	33	-0-	33	148	2	1	31	3	3	Y	-0-		-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	54	1	186	3	3	N	-0-		3
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	3	3	N	-0-	3 1	-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	74	1	88	3	3	N	-0-		-0-
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	36	1	122	3	3	N	-0-		-0-
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	52	1	157	3	3	N	-0-		-0-
11	0	222	-0-	222	222	71	1	149	3	3	N	2		2
						2	9							

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284 - 8304		
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	66	1	224	3	3	N	3		14
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	3	9							
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	63	1	171	3	3	N	-0-	4 1	10
						120	1	141	3	3	N	2		12
						2	9							
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	3	3	N	-0-		12
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	60	1	183	3	3	N	13		25
						14	9							
11	0	212	-0-	212	212	64	1	134	3	3	N	13		38
						14	9							

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 (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	227	-0-	-103	-0-		52 1	175 3	N	-0-			3
07	341 N	262	-0-	-79	-0-		71 1	191 3	N	-0-	3 1		-0-
08	341 N	42	-0-	-299	-0-		19 1	23 3	N	-0-			-0-
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
							1 9						

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8260	- 8290
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID ->	156638	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8273	- 8321
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8332	- 8368
06	300 N	222	-0-	-78	-0-		98 1	124 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	218	-0-	-61	-0-		79 1	139 3	Y	-0-		-0-
08	248 N	174	-0-	-74	-0-		55 1	119 3	Y	-0-		-0-
09	0	26	-0-	26	26		7 1	19 3	Y	-0-		-0-
10	0	240	-0-	240	266		53 1	187 3	Y	-0-		-0-
11	0	175	-0-	175	441		13 1	162 3	Y	-0-		-0-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8326	- 8378
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		5 1	7 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-		34 1	59 3	Y	-0-		-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-		212 1	464 3	Y	-0-		-0-
09	0	70	-0-	70	70		19 1	51 3	Y	-0-		-0-
10	0	44	-0-	44	114		10 1	34 3	Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-		-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 8317	- 8349
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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 CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8295 - 8347	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082	
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	137	1	175	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	278	-0-	-94	-0-	101	1	177	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	268	-0-	-104	-0-	84	1	184	3	Y	-0-		-0-
09	0	226	-0-	226	226	61	1	165	3	Y	-0-		-0-
10	0	238	-0-	238	464	52	1	186	3	Y	-0-		-0-
11	0	242	-0-	242	706	18	1	224	3	Y	-0-		-0-

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 - 8335	
06	810 N	332	-0-	-478	-0-	146	1	185	3	Y	1		46
07	837 N	361	-0-	-476	-0-	131	1	230	3	Y	-0-		46
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	131	1	286	3	Y	-0-		46
09	0	378	-0-	378	378	102	1	276	3	Y	-0-		46
10	0	759	-0-	759	1137	166	1	593	3	Y	-0-		46
11	0	423	-0-	423	1560	32	1	391	3	Y	-0-		46

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 - 8341	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	3	Y	-0-		-0-
09	0	46	-0-	46	46	12	1	34	3	Y	-0-		-0-
10	0	40	-0-	40	86	9	1	31	3	Y	-0-		-0-
11	0	49	-0-	49	135	4	1	45	3	Y	-0-		-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335 -	8349
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8279 -	8299
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1		Y	-0-			-0-
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	158834	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8290 -	8310
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159145	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8255 -	8284
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A	
06	131 X	63	-0-	-68	-0-	-0-	16 1	47 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	Y	-0-			-0-
09	0	70	-0-	70	-0-	-0-	15 1	55 3	Y	-0-			-0-
10	0	309	-0-	309	-0-	-0-	46 1	263 3	Y	-0-			-0-
11	0	76	-0-	76	-0-	-0-	9 1	67 3	Y	-0-			-0-

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182 -	8211
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	35 3	Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	32 3	Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	27 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8309 -	8343
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	273 1	482 3	N	-0-			-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	422 1	924 3	N	-0-			-0-
09	0	401	-0-	401	-0-	-0-	108 1	293 3	N	-0-			-0-
10	0	340	-0-	340	-0-	-0-	75 1	265 3	N	-0-			-0-
11	0	261	-0-	261	-0-	-0-	1002 19 1	242 3	N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 72		WELL #:		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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID ->	160870	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8179 - 8204		
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	12	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
08	15 N	8	-0-	-7	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	5	1	19	3	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-

LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID ->	160973	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8189 - 8217		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
09	0	17	-0-	17	17	17	3			N	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	96	79	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 - 8246		
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	30	1	85	3	N	-0-			-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	21	1	87	3	N	-0-			-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	18	1	64	3	N	-0-			-0-
09	0	537	-0-	537	537	117	1	420	3	N	-0-			-0-
10	0	2542	-0-	2542	3079	379	1	2163	3	N	-0-			-0-
11	0	1648	-0-	1648	4727	202	1	1446	3	N	-0-			-0-

LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152		
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			6
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	86	1	279	3	Y	9			15
						10	9							
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	89	1	163	3	Y	-0-			15
09	0	61	-0-	61	61	42	1	19	3	Y	-0-			15
10	0	39	-0-	39	100	28	1	11	3	Y	-0-			15
11	0	4	-0-	4	104	3	1	1	3	Y	-0-			15

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270		
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	265	3	11	9	Y	10	31	1	9
07	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	3			Y	-0-	7	1	2
08	279 N	7	-0-	-272	-0-	7	3			Y	-0-			2
09	0	1337	-0-	1337	1337	58	1	1240	3	Y	35			37
						39	9							
10	0	1979	-0-	1979	3316	145	1	1795	3	Y	35	70	1	2
						39	9							
11	0	1697	-0-	1697	5013	114	1	1555	3	Y	25	20	1	7
						28	9							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	15	1	43	3	Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	56	-0-	56	56	3	1	53	3	N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	58	2	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251		
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 - 8235		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	10	1	1644	3	Y	-0-			-0-
09	0	585	-0-	585	585	26	1	559	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1201	-0-	1201	1786	89	1	1112	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1942	-0-	1942	3728	132	1	1810	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8323 - 8355		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID ->	163931	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8289 - 8305		
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	442	-0-	442	442	20	1	422	3	Y	-0-			-0-
10	0	2428	-0-	2428	2870	181	1	2247	3	Y	-0-			-0-
11	0	1854	-0-	1854	4724	126	1	1728	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID ->	164452	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8241 - 8258		
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-			-0-
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-

 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
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-

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	113	1	200	3	Y	-0-			-0-
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	129	1	281	3	Y	-0-			-0-
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462	8	9			Y	-0-			2

 TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	143	1	183	3	Y	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	90	1	160	3	Y	-0-			-0-
08		186 N	5	-0-	-181	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
09		0	7	-0-	7	7	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
10		0	103	-0-	103	110	23	1	80	3	Y	-0-			-0-
11		0	261	-0-	261	371	19	1	242	3	Y	-0-			-0-

 ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

06		90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	Y	-0-			-0-
07		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	87	1	429	3	Y	-0-			-0-
09		0	249	-0-	249	249	31	1	218	3	Y	-0-			-0-
10		0	136	-0-	136	385	40	1	96	3	Y	-0-			-0-
11		0	785	-0-	785	1170	770	3	15	9	Y	14			14

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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			
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	
06		360 N	360	-0-	-0-	158	1	202	3	Y	-0-			-0-	
07		403 N	375	-0-	-28	136	1	239	3	Y	-0-			-0-	
08		1197 N	1197	-0-	-0-	375	1	822	3	Y	-0-			-0-	
09		0	1714	-0-	1714	461	1	1253	3	Y	-0-			-0-	
10		0	2664	-0-	2664	579	1	2065	3	Y	18	13	1	5	
						20	9								
11		0	1921	-0-	1921	6299	143	1	1778	3	Y	-0-		5	

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243 - 8305			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

LYSSY 71		WELL #:		14	RRCID ->	168678	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8302 - 8318			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	

LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID ->	168679	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8240 - 8260			
06		8 N	-0-	-0-	-8					Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	8			8	
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							

LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216			
06		60 N	26	-0-	-34		7	1	19	3	Y	-0-		-0-	
07		62 N	52	-0-	-10		10	1	42	3	Y	-0-		-0-	
08		42 N	42	-0-	-0-		9	1	33	3	Y	-0-		-0-	
09		0	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
10		0	67	-0-	67	72	10	1	57	3	Y	-0-		-0-	
11		0	27	-0-	27	99	3	1	24	3	Y	-0-		-0-	

LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167			
06		90 N	8	-0-	-82		2	1	6	3	Y	-0-		-0-	
07		93 N	32	-0-	-61		6	1	26	3	Y	-0-		-0-	
08		62 N	9	-0-	-53		2	1	7	3	Y	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11		0	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-		-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 67 "C"				WELL #:	4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 - 8231
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	59	1	171	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	65	1	276	3	Y	-0-		-0-
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	30	1	108	3	Y	2		2
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-	1 1	-0-

LYSSY 67 "C"				WELL #:	21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 - 8266
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-		-0-
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	Y	-0-		-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	C 8	RRCID ->	169398	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8384 - 8414
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	18	1	23	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	16	1	29	3	Y	-0-		-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	176	1	387	3	Y	-0-		-0-
09	0	1432	-0-	1432	1432	385	1	1047	3	Y	-0-		-0-
10	0	1079	-0-	1079	2511	234	1	834	3	Y	10	6 1	4
11	0	793	-0-	793	3304	59	1	734	3	Y	-0-		4

LYSSY "8"				WELL #:	2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8170 - 8205
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-		-0-
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-

TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:	7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8342 - 8353
06	989 X	377	-0-	-612	-0-	166	1	211	3	Y	-0-		-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	281	1	497	3	Y	-0-		-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	168	1	367	3	Y	-0-		-0-
09	0	330	-0-	330	330	89	1	241	3	Y	-0-		-0-
10	0	93	-0-	93	423	20	1	73	3	Y	-0-		-0-
11	0	9	-0-	9	432	1	1	8	3	Y	-0-		-0-

VOLPE RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	171312	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8347 - 8359
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	315	1	530	3	N	55	42 1	13
07	930 N	887	-0-	-43	-0-	445	1	432	3	N	9		22
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	297	1	595	3	N	-0-		22
09	0	800	-0-	800	800	248	1	552	3	N	-0-		22
10	0	783	-0-	783	1583	774	3	9	9	N	8		30
11	0	854	-0-	854	2437	85	1	765	3	N	4		34

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		1SF	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF. 6071 -	8260	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	104	3	N	-0-	-0-
07	93 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	56	3	N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	697	-0-	697	697	697	153	1	544	3	N	-0-	-0-
11	0	7	-0-	7	704	704	1	1	6	3	N	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 6073 -	6081	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	7	1	27	3	Y	2	1 1
11	14B2 EXT	9	-0-	9	45	45	2	9	8	3	Y	-0-	1

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		4SF	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6126 -	6141	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	167	-0-	167	167	167	45	1	122	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	70	-0-	70	237	237	15	1	55	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	241	241	4	3			Y	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		11SF	RRCID ->	176324	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8433 -	8455	
06	480 N	201	-0-	-279	-0-	-0-	88	1	113	3	Y	-0-	14
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	-0-	144	1	255	3	Y	-0-	14
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	413	3	Y	-0-	14
09	0	434	-0-	434	434	434	117	1	317	3	Y	-0-	14
10	0	414	-0-	414	848	848	86	1	308	3	Y	18	32
11	0	496	-0-	496	1344	1344	20	9	459	3	Y	-0-	32

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6100 -	6114	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	8	1	10	3	Y	-0-	-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	642	3	Y	-0-	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	231	3	Y	-0-	-0-
09	0	97	-0-	97	97	97	26	1	71	3	Y	-0-	-0-
10	0	124	-0-	124	221	221	27	1	97	3	Y	-0-	-0-
11	0	119	-0-	119	340	340	9	1	110	3	Y	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF	RRCID ->	176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 6078 -	8371	
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	-0-	47	1	59	3	Y	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	147	3	Y	-0-	-0-
08	248 N	65	-0-	-183	-0-	-0-	20	1	45	3	Y	-0-	-0-
09	0	344	-0-	344	344	344	92	1	252	3	Y	-0-	-0-
10	0	213	-0-	213	557	557	47	1	166	3	Y	-0-	-0-
11	0	190	-0-	190	747	747	14	1	176	3	Y	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF	RRCID ->	177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8311 - 8345	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		360 N	325	-0-	-35	-0-	143 1	182 3	Y	-0-			-0-
07		372 N	269	-0-	-103	-0-	97 1	172 3	Y	-0-			-0-
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	297 1	652 3	Y	-0-			-0-
09		0	489	-0-	489	489	131 1	358 3	Y	-0-			-0-
10		0	478	-0-	478	967	105 1	373 3	Y	-0-			-0-
11		0	490	-0-	490	1457	37 1	453 3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6114 - 6125	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	19	-0-	19	19	8 1	11 3	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	45	-0-	45	64	16 1	29 3	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	59	-0-	59	123	18 1	41 3	Y	-0-				-0-
09	0	20	-0-	20	143	5 1	15 3	Y	-0-				-0-
10	0	40	-0-	40	183	9 1	31 3	Y	-0-				-0-
11	0	60	-0-	60	243	4 1	56 3	Y	-0-				-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	6123 - 6239	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	9 1	11 3	Y	-0-				-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	8 1	13 3	Y	-0-				-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	12 3	Y	-0-				-0-
09	0	12	-0-	12	12	3 1	9 3	Y	-0-				-0-
10	0	11	-0-	11	23	2 1	9 3	Y	-0-				-0-
11	0	19	-0-	19	42	1 1	18 3	Y	-0-				-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 - 6176	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8202 - 8240	
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	6 1	16 3	Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156 - 6172	
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	4 1	6 3	Y	-0-				1
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		Y	-0-				1
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		Y	-0-				1
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1		Y	-0-				1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100 -	6110	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330 -	8357	
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	39	1	49	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	29	1	51	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	21	1	47	3	Y	-0-			-0-
09	0	77	-0-	77	77	21	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	0	76	-0-	76	153	17	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81	234	6	1	75	3	Y	-0-			-0-

VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8320 -	8335	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8370 -	8386	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	1	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8376 -	8390	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8346 -	8368	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	104	1	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
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

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		
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
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	11	1	13	3	Y	-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	9	1	15	3	Y	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	3	Y	-0-
09	0	40	-0-	40	40	11	1	29	3	Y	-0-
10	0	258	-0-	258	298	55	1	195	3	Y	7
						8	9				5 1
11	0	607	-0-	607	905	45	1	562	3	Y	-0-
											2

D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #: 3		RRCID -> 204353		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238		
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-
09	0	56	-0-	56	56	7	1	49	3	Y	-0-
10	0	70	-0-	70	126	21	1	49	3	Y	-0-
11	0	1036	-0-	1036	1162	1007	3	29	9	Y	26

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 5		RRCID -> 206806		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310		
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-
08	372 N	248	-0-	-124	-0-	2	1	246	3	N	-0-
09	0	369	-0-	369	369	369	3			N	-0-
10	0	400	-0-	400	769	400	3			N	-0-
11	0	618	-0-	618	1387	91	1	527	3	N	-0-

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #: 1		RRCID -> 207436		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360		
06	1916 X	365	-0-	-1551	-0-	19	1	346	3	Y	-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1240	3	13	9	Y	12
08	682 N	566	-0-	-116	-0-	96	1	470	3	Y	-0-
09	0	143	-0-	143	143	18	1	125	3	Y	-0-
10	0	796	-0-	796	939	236	1	560	3	Y	-0-
11	0	3493	-0-	3493	4432	3386	3	107	9	Y	97

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 11		RRCID -> 214596		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	8	-0-	8	8	6	1	2	3	Y	-0-
10	0	514	-0-	514	522	40	1	474	3	Y	-0-
11	0	1156	-0-	1156	1678	75	1	1039	3	Y	38
						42	9				53

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 5		RRCID -> 214624		COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374		
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	3	N	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-
10	0	746	-0-	746	746	163	1	583	3	N	-0-
11	0	3453	-0-	3453	4199	253	1	3147	3	N	48
						53	9				48

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 - 8252			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	596	-0-	596	596	596	46	1	550	3	Y	-0-			2
11	14B2 EXT	235	-0-	235	831	831	15	1	212	3	Y	7			9
							8	9							

GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	246	1	314	3	Y	-0-	11
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	136	1	240	3	Y	-0-	11
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	348	1	761	3	Y	-0-	11
09	0	1099	-0-	1099	1099	295	1	804	3	Y	-0-	11
10	0	1055	-0-	1055	2154	231	1	824	3	Y	-0-	11
11	0	719	-0-	719	2873	54	1	665	3	Y	-0-	11

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 - 8337
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	186	1	236	3	Y	-0-	-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	146	1	258	3	Y	-0-	-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	120	1	264	3	Y	-0-	-0-
09	0	423	-0-	423	423	114	1	309	3	Y	-0-	-0-
10	0	80	-0-	80	503	18	1	62	3	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-	-0-

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 - 7820
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 - 8268
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	338	1	975	3	Y	8	52 1
						9	9					
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	259	1	1088	3	Y	-0-	-0-
08	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	250	1	889	3	Y	90	90
						99	9					
09	0	1377	-0-	1377	1377	295	1	1059	3	Y	21	111
						23	9					
10	0	1771	-0-	1771	3148	260	1	1480	3	Y	28	86 1
						31	9					
11	0	1732	-0-	1732	4880	208	1	1487	3	Y	34	40 1
						37	9					

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8310 - 8327	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			Y	-0-			6
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	41 1	133 3		Y	9			15
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 9							
09	0	268	-0-	268	268	81 1	148 3		Y	-0-			15
10	0	315	-0-	315	583	185 1	83 3		Y	-0-			15
11	0	349	-0-	349	932	226 1	89 3		Y	-0-			15
						278 1	71 3		Y	-0-			15

LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8291 - 8310	
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	158 1	294 3		Y	-0-			9
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	26 1	310 3		Y	18	19 1		8
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	20 9							
09	0	330	-0-	330	330	968 3			Y	-0-			8
10	0	35	-0-	35	365	330 3			Y	-0-			8
11	0	468	-0-	468	833	35 3			Y	-0-			8
						82 1	352 3		Y	31			39
						34 9							

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 - 8452	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
07	14B2 EXT	39	-0-	39	39	14 1	25 3		Y	-0-			33
08	14B2 EXT	2	-0-	2	41	1 1	1 3		Y	-0-			33
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

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 - 12502	
06	1920 N	1868	-0-	-52	-0-	19 1	1830 3		Y	17	26 1		24
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	19 9							
08	1457 N	800	-0-	-657	-0-	25 1	1847 3		Y	34	50 1		8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	37 9							
10	0	27	-0-	27	27	15 1	785 3		Y	-0-	8 1		-0-
11	0	33	-0-	33	60	-0-			Y	-0-			-0-
						1 1	26 3		Y	-0-			-0-
						33 3			Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 - 12572	
06	3600 X	3024	-0-	-576	-0-	31 1	2979 3		Y	13	25 1		20
07	3720 X	3288	-0-	-432	-0-	14 9							
08	3720 X	576	-0-	-3144	-0-	43 1	3213 3		Y	29	44 1		5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	32 9							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	565 3		Y	-0-	5 1		-0-
11	0	23	-0-	23	23				Y	-0-			-0-

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3			N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3		N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1			N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID -> 272514	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 8327	PERF. 8994	- 13381			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	870 N	821	-0-	-49	-0-	201 1	581 3	N	35	86 1		8
07	899 N	874	-0-	-25	-0-	39 9	160 1	N	40	36 1		12
08	930 N	837	-0-	-93	-0-	44 9	172 1	N	48			60
09	0	841	-0-	841	841	53 9	164 1	N	77	102 1		35
10	0	827	-0-	827	1668	85 9	121 1	N	13			48
11	0	407	-0-	407	2075	14 9	45 1	N	38	43 1		43
						42 9						

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID -> 277011	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8572	- 12579			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	176 3	N	6	51 1		17
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7 9	263 3	N	-0-	17 1		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	28 1	139 3	N	-0-			-0-
09	0	808	-0-	808	808	95 1	661 3	N	47			47
10	0	1359	-0-	1359	2167	52 9	380 1	N	68	60 1		55
11	0	1250	-0-	1250	3417	75 9	1182 3	N	62			117

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
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

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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ALTZIZER, MINNIE LEE		WELL #:		1	RRCID -> 000499	COMPL. DATE 03/17/1957	TOTAL DEPTH 10243	PERF. 10363	- 10400			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-	-0-
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2	N	-0-	-0-
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	812 2	N	-0-	-0-
09	0	807	-0-	807	807	807 2	N	-0-	-0-
10	0	881	-0-	881	1688	881 2	N	-0-	-0-
*11	2480 N	792	-0-	-1688	-0-	792 2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-	-0-
09	0	314	-0-	314	314	314 2	N	-0-	-0-
10	0	259	-0-	259	573	259 2	N	-0-	-0-
*11	823 N	250	-0-	-573	-0-	250 2	N	-0-	-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A	
06	2730 X	2288	-0-	-442	-0-	2288 2	N	-0-	-0-
07	2821 X	2135	-0-	-686	-0-	2135 2	N	-0-	-0-
08	2821 X	1964	-0-	-857	-0-	1964 2	N	-0-	-0-
09	0	1877	-0-	1877	1877	1877 2	N	-0-	-0-
10	0	2010	-0-	2010	3887	2010 2	N	-0-	-0-
*11	5673 X	1786	-0-	-3887	-0-	1786 2	N	-0-	-0-

CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-	-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-	-0-
08	527 N	257	-0-	-270	-0-	257 2	N	-0-	-0-
09	0	587	-0-	587	587	587 2	N	-0-	-0-
10	0	473	-0-	473	1060	473 2	N	-0-	-0-
*11	1341 N	281	-0-	-1060	-0-	281 2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146	
06	4500 X	4473	-0-	-27	-0-	4473 2	N	-0-	-0-
07	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2	N	-0-	-0-
08	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123 2	N	-0-	-0-
09	0	4859	-0-	4859	4859	4859 2	N	-0-	-0-
10	0	4923	-0-	4923	9782	4923 2	N	-0-	-0-
*11	14200 X	4418	-0-	-9782	-0-	4418 2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365	
06	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	1676 2	N	-0-	-0-
07	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689 2	N	-0-	-0-
08	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1700 2	N	-0-	-0-
09	0	1655	-0-	1655	1655	1655 2	N	-0-	-0-
10	0	1711	-0-	1711	3366	1711 2	N	-0-	-0-
*11	3000 N	1659	-0-	-1341	2025	1659 2	N	-0-	-0-

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383	
06	4860 X	3515	-0-	-1345	-0-	3515 2	N	-0-	-0-
07	5022 X	4016	-0-	-1006	-0-	4016 2	N	-0-	-0-
08	4278 X	3707	-0-	-571	-0-	3707 2	N	-0-	-0-
09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2	N	-0-	-0-
10	0	4246	-0-	4246	4246	4246 2	N	-0-	-0-
*11	8229 X	3983	-0-	-4246	-0-	3983 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 (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
09	0	1069	-0-	1069	1069	1069 2		N	-0-			-0-
10	0	1032	-0-	1032	2101	1032 2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	902	-0-	-2098	3	902 2		N	-0-			-0-

ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619	COMPL. DATE 10/20/1996	TOTAL DEPTH 11987	PERF.10663	- 11987				
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2		N	-0-			-0-
07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2		N	-0-			-0-
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2		N	-0-			-0-
09	0	4056	-0-	4056	4056	4056 2		N	-0-			-0-
10	0	4127	-0-	4127	8183	4127 2		N	-0-			-0-
*11	12161 X	3978	-0-	-8183	-0-	3978 2		N	-0-			-0-

ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9849	- 10008				
06	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	14605 2		N	-0-			-0-
07	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	14705 2		N	-0-			-0-
08	14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	14170 2		N	-0-			-0-
09	0	13472	-0-	13472	13472	13472 2		N	-0-			-0-
10	0	14116	-0-	14116	27588	14116 2		N	-0-			-0-
*11	41033 X	13445	-0-	-27588	-0-	13445 2		N	-0-			-0-

WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH 11158	PERF.10700	- 11158				
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09	0	181	-0-	181	181	181 2		N	-0-			-0-
10	0	220	-0-	220	401	220 2		N	-0-			-0-
*11	594 N	193	-0-	-401	-0-	193 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989	COMPL. DATE 12/22/1997	TOTAL DEPTH 10293	PERF. 9628	- 10121				
06	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
09	0	1152	-0-	1152	1152	1152 2		N	-0-			-0-
10	0	1147	-0-	1147	2299	1147 2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	872	-0-	-2128	171	872 2		N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 10490	PERF.10213	- 10261				
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
09	0	1648	-0-	1648	1648	1648 2		N	-0-			-0-
10	0	1730	-0-	1730	3378	1730 2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	1624	-0-	-1376	2002	1624 2		N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10307	- 10432				
06	2670 X	2567	-0-	-103	-0-	2567 2		N	-0-			-0-
07	2759 X	2541	-0-	-218	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
08	2759 X	2567	-0-	-192	-0-	2567 2		N	-0-			-0-
09	0	2474	-0-	2474	2474	2474 2		N	-0-			-0-
10	0	2477	-0-	2477	4951	2477 2		N	-0-			-0-
*11	7335 X	2384	-0-	-4951	-0-	2384 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 UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-		-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-		-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-		-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-		-0-
10	0		187	-0-	187		187	2	N	-0-		-0-
*11	366	N	179	-0-	-187	-0-	179	2	N	-0-		-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2	N	-0-		-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2	N	-0-		-0-
08	3999	X	3788	-0-	-211	-0-	3788	2	N	-0-		-0-
09	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	3532	2	N	-0-		-0-
10	0		3734	-0-	3734		3734	2	N	-0-		-0-
*11	7376	X	3642	-0-	-3734	-0-	3642	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

06	2460	N	2167	-0-	-293	-0-	2167	2	N	-0-		-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-		-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	N	-0-		-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-		-0-
10	0		2363	-0-	2363		2363	2	N	-0-		-0-
*11	3000	N	2280	-0-	-720		1643	2	N	-0-		-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2	N	-0-		-0-
07	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	5565	2	N	-0-		-0-
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2	N	-0-		-0-
09	0		6053	-0-	6053		6053	2	N	-0-		-0-
10	0		6344	-0-	6344		12397	2	N	-0-		-0-
*11	18464	X	6067	-0-	-12397	-0-	6067	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

06	1110	N	869	-0-	-241	-0-	869	2	N	-0-		-0-
07	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2	N	-0-		-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-		-0-
10	0		1187	-0-	1187		1187	2	N	-0-		-0-
11	0		1265	-0-	1265		2452	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	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
06	4620 X	3607	-0-	-1013	-0-	3607 2	N	-0-		-0-
07	4774 X	2403	-0-	-2371	-0-	2403 2	N	-0-		-0-
08	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2	N	-0-		-0-
09	4230 X	3769	-0-	-461	-0-	3756 2	N	12	12 8	-0-
10	0	4930	-0-	4930	4930	4930 2	N	-0-		-0-
11	0	5253	-0-	5253	10183	5253 2	N	-0-		-0-

GUIDA ROSE		WELL #: 3		RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690		
06	5040 X	3947	-0-	-1093	-0-	3947 2	N	-0-		-0-
07	5208 X	2629	-0-	-2579	-0-	2629 2	N	-0-		-0-
08	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303 2	N	-0-		-0-
09	4620 X	4123	-0-	-497	-0-	4110 2	N	12	12 8	-0-
10	0	5395	-0-	5395	5395	5395 2	N	-0-		-0-
11	0	5748	-0-	5748	11143	5748 2	N	-0-		-0-

S & C CONSTRUCTION, INC.		740160		RRCID -> 137195		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205		
P. Q. ALTIZER UNIT		WELL #: 1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

THREE FORKS RESOURCES, LLC		857666		RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A		
CAUTHORN, ADDAH		WELL #: 1010								
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		-0-
07	558 N	250	-0-	-308	-0-	250 2	N	-0-		-0-
08	589 N	69	-0-	-520	-0-	69 2	N	-0-		-0-
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	591	591 2	N	-0-		-0-

BROWN, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305		
06	3330 X	3233	-0-	-97	-0-	3233 2	N	-0-		-0-
07	3441 X	3346	-0-	-95	-0-	3346 2	N	-0-		-0-
08	3379 X	3371	-0-	-8	-0-	3371 2	N	-0-		-0-
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	3421	3421 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN 3		WELL #: 2		RRCID -> 174615		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901		
06	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411 2	N	-0-		-0-
07	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 2	N	-0-		-0-
08	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485 2	N	-0-		-0-
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	5100	5100 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2	N	-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2	N	-0-
08	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304 2	N	-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2	N	-0-
11	0		2142	-0-	2142	2142	2142 2	N	-0-

CAUTHORN 3		WELL #: 4		RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909	
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2	N	-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	N	-0-
11	0		1734	-0-	1734	1734	1734 2	N	-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958							
CAUTHORN -C-		WELL #: 1		RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040	
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288 2	N	-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-
10	0		1419	-0-	1419	1419	1419 2	N	-0-
11	0		1291	-0-	1291	2710	1291 2	N	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 09/30/1956		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150	
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-
07	279	N	86	-0-	-193	-0-	86 2	N	-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	N	-0-
09	330	N	1	-0-	-329	-0-	1 2	N	-0-
10	0		7	-0-	7	7	7 2	N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7	-0-	N	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932	
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-
10	0		567	-0-	567	567	567 2	N	-0-
11	0		1521	-0-	1521	2088	1521 2	N	-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A	
06	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303 2	N	-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-
09	0		1234	-0-	1234	1234	1234 2	N	-0-
10	0		1279	-0-	1279	2513	1279 2	N	-0-
11	0		1256	-0-	1256	3769	1256 2	N	-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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2	N	-0-		-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-		-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-		-0-
09	0		2052	-0-	2052	-0-	2052	2	N	-0-		-0-
10	0		2148	-0-	2148	-0-	4200	2	N	-0-		-0-
11	0		2071	-0-	2071	-0-	6271	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866				
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-		-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-		-0-
08	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2	N	-0-		-0-
09	0		1674	-0-	1674	-0-	1674	2	N	-0-		-0-
10	0		1896	-0-	1896	-0-	3570	2	N	-0-		-0-
11	0		1715	-0-	1715	-0-	5285	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974				
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-		-0-
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2	N	-0-		-0-
09	0		332	-0-	332	-0-	332	2	N	-0-		-0-
10	0		216	-0-	216	-0-	548	2	N	-0-		-0-
11	0		164	-0-	164	-0-	712	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038				
06	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2	N	-0-		-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0		79	-0-	79	-0-	79	2	N	-0-		-0-
10	0		19	-0-	19	-0-	98	2	N	-0-		-0-
11	0		4	-0-	4	-0-	102	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030				
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2	N	-0-		-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-		-0-
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-		-0-
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-	5262	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006				
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2	N	-0-		-0-
07	4898	X	4430	-0-	-468	-0-	4430	2	N	-0-		-0-
08	5487	X	4340	-0-	-1147	-0-	4340	2	N	-0-		-0-
09	0		4307	-0-	4307	-0-	4307	2	N	-0-		-0-
10	0		4773	-0-	4773	-0-	9080	2	N	-0-		-0-
11	0		4709	-0-	4709	-0-	13789	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553				
06	2130	N	1457	-0-	-673	-0-	1457	2	N	-0-		-0-
07	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	1772	2	N	-0-		-0-
08	2356	N	1906	-0-	-450	-0-	1906	2	N	-0-		-0-
09	0		2988	-0-	2988	-0-	2988	2	N	-0-		-0-
10	0		2703	-0-	2703	-0-	5691	2	N	-0-		-0-
11	0		3703	-0-	3703	-0-	9394	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2	N	-0-		-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-
09	0		358	-0-	358	358	358	2	N	-0-		-0-
10	0		388	-0-	388	746	388	2	N	-0-		-0-
11	0		368	-0-	368	1114	368	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036				
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-		-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-		-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-		-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		-0-
10	0		1478	-0-	1478	1478	1478	2	N	-0-		-0-
11	0		1454	-0-	1454	2932	1454	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157				
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-		-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		-0-
09	0		1126	-0-	1126	1126	1126	2	N	-0-		-0-
10	0		1127	-0-	1127	2253	1127	2	N	-0-		-0-
11	0		1035	-0-	1035	3288	1035	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920				
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-		-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-		-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-		-0-
09	0		1678	-0-	1678	1678	1678	2	N	-0-		-0-
10	0		2154	-0-	2154	3832	2154	2	N	-0-		-0-
11	0		2165	-0-	2165	5997	2165	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184				
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-		-0-
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2	N	-0-		-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2	N	-0-		-0-
09	0		3041	-0-	3041	3041	3041	2	N	-0-		-0-
10	0		3331	-0-	3331	6372	3331	2	N	-0-		-0-
11	0		3258	-0-	3258	9630	3258	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790				
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2	N	-0-		-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2	N	-0-		-0-
10	0		636	-0-	636	636	636	2	N	-0-		-0-
11	0		612	-0-	612	1248	612	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845				
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-		-0-
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2	N	-0-		-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2	N	-0-		-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	N	-0-		-0-
10	0		4854	-0-	4854	4854	4854	2	N	-0-		-0-
11	0		5140	-0-	5140	9994	5140	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2	N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800				
06	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	2	N	-0-			-0-
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2	N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032				
06	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880				
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-			-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-			-0-
09	0	2055	-0-	2055	2055	2055	2	N	-0-			-0-
10	0	2206	-0-	2206	4261	2206	2	N	-0-			-0-
11	0	2129	-0-	2129	6390	2129	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772				
06	5130 X	4829	-0-	-301	-0-	4829	2	N	-0-			-0-
07	5301 X	4984	-0-	-317	-0-	4984	2	N	-0-			-0-
08	5146 X	4994	-0-	-152	-0-	4994	2	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076				
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	29	2	N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	57	28	2	N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	81	24	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960				
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	2985	-0-	2985	2985	2985	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	2986	-0-	2986	5971	2986	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	196277	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 9764 - 9784	
06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	1279	-0-	1279	1279	1279	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1313	-0-	1313	2592	1313	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	1172	-0-	1172	3764	1172	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -J-		WELL #:		1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10137	PERF. 9700 - 9750	
06		4440 X	4223	-0-	-217	-0-	4223	2	N	-0-	-0-	-0-
07		4588 X	4282	-0-	-306	-0-	4282	2	N	-0-	-0-	-0-
08		4526 X	4223	-0-	-303	-0-	4223	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	4043	-0-	4043	4043	4043	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	4132	-0-	4132	8175	4132	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	3862	-0-	3862	12037	3862	2	N	-0-	-0-	-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #:		L 1	RRCID ->	206313	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9612 - 9674	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -F-		WELL #:		4	RRCID ->	213633	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 9895 - 9925	
06		1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	1055	-0-	1055	1055	1055	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1110	-0-	1110	2165	1110	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	1051	-0-	1051	3216	1051	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		9	RRCID ->	214219	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10385	PERF. 10100 - 10158	
06		1770 N	1755	-0-	-15	-0-	1755	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1798 N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	1575	-0-	1575	1575	1575	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1788	-0-	1788	3363	1788	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	1681	-0-	1681	5044	1681	2	N	-0-	-0-	-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #:		3	RRCID ->	214598	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9554 - 10678	
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
07		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	193	-0-	193	193	193	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	201	-0-	201	394	201	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	193	-0-	193	587	193	2	N	-0-	-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	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
06	3330 X	2919	-0-	-411	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2089	-0-	-701	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
08	2666 X	2057	-0-	-609	-0-	2057 2		N	-0-			-0-
09	0	6432	-0-	6432	6432	6432 2		N	-0-			-0-
10	0	4330	-0-	4330	10762	4330 2		N	-0-			-0-
11	0	3110	-0-	3110	13872	3110 2		N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149	149	149 2		N	-0-			-0-
11	0	142	-0-	142	291	142 2		N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 2		N	-0-			-0-
07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2		N	-0-			-0-
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2		N	-0-			-0-
09	0	4872	-0-	4872	4872	4872 2		N	-0-			-0-
10	0	4078	-0-	4078	8950	4078 2		N	-0-			-0-
*11	12734 X	3784	-0-	-8950	-0-	3784 2		N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

06	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	366 1	6601 2	N	-0-			-0-
07	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	424 1	7426 2	N	-0-			-0-
08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	330 1	5186 2	N	-0-			-0-
09	0	3191	-0-	3191	3191	178 1	3013 2	N	-0-			-0-
10	0	3789	-0-	3789	6980	198 1	3591 2	N	-0-			-0-
11	0	4602	-0-	4602	11582	271 1	4331 2	N	-0-			-0-

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	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
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	138	-0-	138	138	7	1	131 2	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	138			N	-0-	-0-	-0-

EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063			
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	40	1	729 2	N	-0-	-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678 2	N	-0-	-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683 2	N	-0-	-0-
09	0	763	-0-	763	763	43	1	720 2	N	-0-	-0-
10	0	801	-0-	801	1564	42	1	759 2	N	-0-	-0-
11	0	813	-0-	813	2377	48	1	765 2	N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818			
06	2361 N	2319	-0-	-42	-0-	122	1	2197 2	N	-0-	-0-
07	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	105	1	1834 2	N	-0-	-0-
08	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	96	1	1503 2	N	-0-	-0-
09	0	1271	-0-	1271	1271	71	1	1200 2	N	-0-	-0-
10	0	1572	-0-	1572	2843	82	1	1490 2	N	-0-	-0-
11	0	2005	-0-	2005	4848	118	1	1887 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804			
06	7110 X	6317	-0-	-793	-0-	332	1	5985 2	N	-0-	-0-
07	7347 X	5782	-0-	-1565	-0-	312	1	5470 2	N	-0-	-0-
08	7347 X	5255	-0-	-2092	-0-	314	1	4941 2	N	-0-	-0-
09	0	4953	-0-	4953	4953	277	1	4676 2	N	-0-	-0-
10	0	5507	-0-	5507	10460	287	1	5220 2	N	-0-	-0-
11	0	6038	-0-	6038	16498	355	1	5683 2	N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880			
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	95	1	1708 2	N	-0-	-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	78	1	1368 2	N	-0-	-0-
08	1271 N	70	-0-	-1201	-0-	4	1	66 2	N	-0-	-0-
09	0	108	-0-	108	108	6	1	102 2	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100			
06	1620 N	1588	-0-	-32	-0-	83	1	1505 2	N	-0-	-0-
07	1674 N	1337	-0-	-337	-0-	72	1	1265 2	N	-0-	-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	105	1	1654 2	N	-0-	-0-
09	0	1421	-0-	1421	1421	79	1	1342 2	N	-0-	-0-
10	0	1040	-0-	1040	2461	54	1	986 2	N	-0-	-0-
11	0	1275	-0-	1275	3736	75	1	1200 2	N	-0-	-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156			
06	1560 X	766	-0-	-794	-0-	40	1	726 2	N	-0-	-0-
07	1612 X	890	-0-	-722	-0-	48	1	842 2	N	-0-	-0-
08	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	100	1	1574 2	N	-0-	-0-
09	0	1980	-0-	1980	1980	111	1	1869 2	N	-0-	-0-
10	0	1161	-0-	1161	3141	61	1	1100 2	N	-0-	-0-
11	0	1221	-0-	1221	4362	72	1	1149 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

06	1110 N	952	-0-	-158	-0-	50	1	902	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	58	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	641	-0-	-506	-0-	38	1	603	2	N	-0-					-0-
09	0	690	-0-	690	690	39	1	651	2	N	-0-					-0-
10	0	1160	-0-	1160	1850	61	1	1099	2	N	-0-					-0-
11	0	704	-0-	704	2554	41	1	663	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	887	2	N	-0-					-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	59	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	70	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	0	1506	-0-	1506	1506	84	1	1422	2	N	-0-					-0-
10	0	1444	-0-	1444	2950	75	1	1369	2	N	-0-					-0-
11	0	1210	-0-	1210	4160	71	1	1139	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

06	1620 N	1117	-0-	-503	-0-	59	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	119	1	2141	2	N	-0-					-0-
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	86	1	1356	2	N	-0-					-0-
09	0	959	-0-	959	959	54	1	905	2	N	-0-					-0-
10	0	756	-0-	756	1715	39	1	717	2	N	-0-					-0-
11	0	746	-0-	746	2461	44	1	702	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

06	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
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-

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	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
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	N	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	N	-0-	-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	11 1	166 2	N	-0-	-0-
09	0	161	-0-	161	161	9 1	152 2	N	-0-	-0-
10	0	174	-0-	174	335	9 1	165 2	N	-0-	-0-
11	0	175	-0-	175	510	10 1	165 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200		
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	49 1	877 2	N	-0-	-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	77 1	1347 2	N	-0-	-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	45 1	710 2	N	-0-	-0-
09	0	972	-0-	972	972	54 1	918 2	N	-0-	-0-
10	0	1143	-0-	1143	2115	60 1	1083 2	N	-0-	-0-
11	0	1091	-0-	1091	3206	64 1	1027 2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978		
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	178 1	3201 2	N	-0-	-0-
07	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	156 1	2743 2	N	-0-	-0-
08	2821 X	2646	-0-	-175	-0-	158 1	2488 2	N	-0-	-0-
09	0	3117	-0-	3117	3117	174 1	2943 2	N	-0-	-0-
10	0	2422	-0-	2422	5539	126 1	2296 2	N	-0-	-0-
11	0	2687	-0-	2687	8226	158 1	2529 2	N	-0-	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884		
06	840 N	302	-0-	-538	-0-	16 1	286 2	N	-0-	-0-
07	899 N	832	-0-	-67	-0-	45 1	787 2	N	-0-	-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	52 1	811 2	N	-0-	-0-
09	0	699	-0-	699	699	39 1	660 2	N	-0-	-0-
10	0	558	-0-	558	1257	29 1	529 2	N	-0-	-0-
11	0	411	-0-	411	1668	24 1	387 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188		
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	16 1	297 2	N	-0-	-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	15 1	273 2	N	-0-	-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	21 1	327 2	N	-0-	-0-
09	0	453	-0-	453	453	25 1	428 2	N	-0-	-0-
10	0	421	-0-	421	874	22 1	399 2	N	-0-	-0-
11	0	366	-0-	366	1240	22 1	344 2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081		
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	194 1	3502 2	N	-0-	-0-
07	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	149 1	2606 2	N	-0-	-0-
08	2604 X	2533	-0-	-71	-0-	151 1	2382 2	N	-0-	-0-
09	0	2662	-0-	2662	2662	149 1	2513 2	N	-0-	-0-
10	0	2491	-0-	2491	5153	130 1	2361 2	N	-0-	-0-
11	0	3364	-0-	3364	8517	198 1	3166 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 "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009							
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	-0-					-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	N	-0-					-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	N	-0-					-0-
09	0	649	-0-	649	649	36	1	613	2	N	-0-					-0-
10	0	435	-0-	435	1084	23	1	412	2	N	-0-					-0-
11	0	438	-0-	438	1522	26	1	412	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	156	-0-	156	156	9	1	147	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953							
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	798	2	N	-0-					-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	52	1	912	2	N	-0-					-0-
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	130	1	2045	2	N	-0-					-0-
09	0	2242	-0-	2242	2242	125	1	2117	2	N	-0-					-0-
10	0	2339	-0-	2339	4581	122	1	2217	2	N	-0-					-0-
11	0	892	-0-	892	5473	52	1	840	2	N	-0-					-0-

NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974							
06	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	448	1	8082	2	N	-0-					-0-
07	8308 X	8156	-0-	-152	-0-	440	1	7716	2	N	-0-					-0-
08	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	531	1	8356	2	N	-0-					-0-
09	0	7392	-0-	7392	7392	413	1	6979	2	N	-0-					-0-
10	0	6400	-0-	6400	13792	334	1	6066	2	N	-0-					-0-
11	0	6141	-0-	6141	19933	361	1	5780	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		660 N	416	-0-	-244	-0-	22 1	394 2	N	-0-			-0-
07		682 N	555	-0-	-127	-0-	30 1	525 2	N	-0-			-0-
08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	77 1	1212 2	N	-0-			-0-
09		0	1201	-0-	1201	1201	67 1	1134 2	N	-0-			-0-
10		0	1364	-0-	1364	2565	71 1	1293 2	N	-0-			-0-
11		0	760	-0-	760	3325	45 1	715 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215				
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54 1	983 2	N	-0-			-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	33 1	581 2	N	-0-			-0-
08		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09		0	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786				
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	59 1	1061 2	N	-0-			-0-
07		806 N	791	-0-	-15	-0-	43 1	748 2	N	-0-			-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	52 1	818 2	N	-0-			-0-
09		0	826	-0-	826	826	46 1	780 2	N	-0-			-0-
10		0	943	-0-	943	1769	49 1	894 2	N	-0-			-0-
11		0	750	-0-	750	2519	44 1	706 2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095				
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	84 1	1507 2	N	-0-			-0-
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	71 1	1242 2	N	-0-			-0-
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	86 1	1354 2	N	-0-			-0-
09		0	1409	-0-	1409	1409	79 1	1330 2	N	-0-			-0-
10		0	1120	-0-	1120	2529	58 1	1062 2	N	-0-			-0-
11		0	976	-0-	976	3505	57 1	919 2	N	-0-			-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078				
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	107 1	1938 2	N	-0-			-0-
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	107 1	1870 2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	96 1	1516 2	N	-0-			-0-
09		0	1961	-0-	1961	1961	109 1	1852 2	N	-0-			-0-
10		0	1672	-0-	1672	3633	87 1	1585 2	N	-0-			-0-
11		0	1646	-0-	1646	5279	97 1	1549 2	N	-0-			-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858				
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	70 1	1256 2	N	-0-			-0-
07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	68 1	1194 2	N	-0-			-0-
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	75 1	1181 2	N	-0-			-0-
09		0	1232	-0-	1232	1232	69 1	1163 2	N	-0-			-0-
10		0	1293	-0-	1293	2525	67 1	1226 2	N	-0-			-0-
11		0	1362	-0-	1362	3887	80 1	1282 2	N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832				
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	29 1	523 2	N	-0-			-0-
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	42 1	732 2	N	-0-			-0-
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	45 1	706 2	N	-0-			-0-
09		0	563	-0-	563	563	31 1	532 2	N	-0-			-0-
10		0	528	-0-	528	1091	28 1	500 2	N	-0-			-0-
11		0	509	-0-	509	1600	30 1	479 2	N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	59 1	1058 2	N	-0-	-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	56 1	976 2	N	-0-	-0-
08	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	61 1	953 2	N	-0-	-0-
09	0	1059	-0-	1059	1059	59 1	1000 2	N	-0-	-0-
10	0	1413	-0-	1413	2472	74 1	1339 2	N	-0-	-0-
11	0	1115	-0-	1115	3587	66 1	1049 2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010		
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	32 1	586 2	N	-0-	-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	34 1	593 2	N	-0-	-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35 1	546 2	N	-0-	-0-
09	0	704	-0-	704	704	39 1	665 2	N	-0-	-0-
10	0	605	-0-	605	1309	32 1	573 2	N	-0-	-0-
11	0	748	-0-	748	2057	44 1	704 2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110		
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	168 1	3025 2	N	-0-	-0-
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	171 1	2991 2	N	-0-	-0-
08	2852 X	2681	-0-	-171	-0-	160 1	2521 2	N	-0-	-0-
09	0	2691	-0-	2691	2691	150 1	2541 2	N	-0-	-0-
10	0	2883	-0-	2883	5574	150 1	2733 2	N	-0-	-0-
11	0	3561	-0-	3561	9135	210 1	3351 2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236		
06	2400 X	2357	-0-	-43	-0-	124 1	2233 2	N	-0-	-0-
07	2325 X	2149	-0-	-176	-0-	116 1	2033 2	N	-0-	-0-
08	2325 X	1775	-0-	-550	-0-	106 1	1669 2	N	-0-	-0-
09	0	2087	-0-	2087	2087	117 1	1970 2	N	-0-	-0-
10	0	2475	-0-	2475	4562	129 1	2346 2	N	-0-	-0-
11	0	2412	-0-	2412	6974	142 1	2270 2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082		
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	95 1	1715 2	N	-0-	-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	103 1	1808 2	N	-0-	-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	80 1	1265 2	N	-0-	-0-
09	0	1546	-0-	1546	1546	86 1	1460 2	N	-0-	-0-
10	0	1613	-0-	1613	3159	84 1	1529 2	N	-0-	-0-
11	0	1706	-0-	1706	4865	100 1	1606 2	N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

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 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
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	31 1	565 2	N	-0-	-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	46 1	807 2	N	-0-	-0-
08	744 N	565	-0-	-179	-0-	34 1	531 2	N	-0-	-0-
09	0	405	-0-	405	405	23 1	382 2	N	-0-	-0-
10	0	397	-0-	397	802	21 1	376 2	N	-0-	-0-
11	0	411	-0-	411	1213	24 1	387 2	N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926		
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	100 1	1807 2	N	-0-	-0-
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	130 1	2272 2	N	-0-	-0-
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	161 1	2535 2	N	-0-	-0-
09	0	2705	-0-	2705	2705	151 1	2554 2	N	-0-	-0-
10	0	3312	-0-	3312	6017	173 1	3139 2	N	-0-	-0-
11	0	3389	-0-	3389	9406	199 1	3190 2	N	-0-	-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186		
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	55 1	992 2	N	-0-	-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	41 1	711 2	N	-0-	-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63 1	990 2	N	-0-	-0-
09	0	1060	-0-	1060	1060	59 1	1001 2	N	-0-	-0-
10	0	719	-0-	719	1779	38 1	681 2	N	-0-	-0-
11	0	995	-0-	995	2774	59 1	936 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096		
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31 1	551 2	N	-0-	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27 1	477 2	N	-0-	-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	91 1	1431 2	N	-0-	-0-
09	0	273	-0-	273	273	15 1	258 2	N	-0-	-0-
10	0	1016	-0-	1016	1289	53 1	963 2	N	-0-	-0-
11	0	676	-0-	676	1965	40 1	636 2	N	-0-	-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228		
06	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	157 1	2828 2	N	-0-	-0-
07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	154 1	2706 2	N	-0-	-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	119 1	1864 2	N	-0-	-0-
09	0	2527	-0-	2527	2527	141 1	2386 2	N	-0-	-0-
10	0	3090	-0-	3090	5617	161 1	2929 2	N	-0-	-0-
11	0	3290	-0-	3290	8907	194 1	3096 2	N	-0-	-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859		
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-	-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27 1	479 2	N	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	N	-0-	-0-
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-

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	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
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1445	-0-	1445	1445	-0-	81	1	1364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1174	-0-	1174	2619	-0-	61	1	1113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1003	-0-	1003	3622	-0-	59	1	944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8765 - 8860			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8958 - 9042			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8972 - 8992			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10231 - 10395	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10273 - 10364	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10272 - 10376	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 10		RRCID -> 161512		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10354	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340															
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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE															
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671															
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798															
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA															
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502															
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413															
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-0-	-31						N	-0-		-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	102	1	731	2	N	-0-					-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	226	1	334	2	N	-0-					-0-
09	0	369	-0-	369	369	72	1	297	2	N	-0-					-0-
10	0	715	-0-	715	1084	135	1	580	2	N	-0-					-0-
11	0	688	-0-	688	1772	688	2			N	-0-					-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	236	1	1698	2	N	-0-					-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	990	1	1459	2	N	-0-					-0-
09	0	1511	-0-	1511	1511	294	1	1217	2	N	-0-					-0-
10	0	1268	-0-	1268	2779	240	1	1028	2	N	-0-					-0-
11	0	1194	-0-	1194	3973	1194	2			N	-0-					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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) 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
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-					-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-					-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-					-0-
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-

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							
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-					-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-					-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-					-0-
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-

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							
06	3450 X	2623	-0-	-827	-0-	2623	3		N	-0-					-0-
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3		N	-0-					-0-
08	3565 X	3377	-0-	-188	-0-	3377	3		N	-0-					-0-
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-

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							
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-					-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-					-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-					-0-
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 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							
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-					-0-
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-					-0-
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-					-0-
*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 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							
06	3690 X	3354	-0-	-336	-0-	3354	3		N	-0-					-0-
07	3813 X	956	-0-	-2857	-0-	956	3		N	-0-					-0-
08	0	3517	-0-	3517	3517	3517	3		N	-0-					-0-
*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	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) PERDIDO ENERGY, LLC MILLS -18-		//CONT.// //CONT.//	97474 500 653223	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 074328	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH 15621	PERF. N/A					
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3		N	-0-			-0-
07	2635 X	1943	-0-	-692	-0-	1943 3		N	-0-			-0-
08	0	832	-0-	832	832	832 3		N	-0-			-0-
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 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					
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3		N	-0-			-0-
07	3627 X	2416	-0-	-1211	-0-	2416 3		N	-0-			-0-
08	3627 X	2384	-0-	-1243	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
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	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446	COMPL. DATE 11/27/1978	TOTAL DEPTH 15200	PERF.13807 - 14724					
06	4890 X	4698	-0-	-192	-0-	4698 3		N	-0-			-0-
07	5053 X	3555	-0-	-1498	-0-	3555 3		N	-0-			-0-
08	5053 X	4189	-0-	-864	-0-	4189 3		N	-0-			-0-
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	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 15600	PERF. 3788 - 4049					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 14862	PERF.13285 - 14664					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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					
06	3270 X	2478	-0-	-792	-0-	2478 3		N	-0-			-0-
07	2945 X	1873	-0-	-1072	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
08	3534 X	2690	-0-	-844	-0-	2690 3		N	-0-			-0-
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	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 6		RRCID -> 182475	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH 14600	PERF.13191 - 14600					
06	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126 3		N	-0-			-0-
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 3		N	-0-			-0-
08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733 3		N	-0-			-0-
09	0	6022	-0-	6022	6022	6022 3		N	-0-			-0-
*10	13643 X	7621	-0-	-6022	-0-	7621 3		N	-0-			-0-
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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				
06	20670 X	16925	-0-	-3745	-0-	16925	3			N	-0-				-0-
07	19840 X	11854	-0-	-7986	-0-	11854	3			N	-0-				-0-
08	0	8573	-0-	8573	-0-	8573	3			N	-0-				-0-
*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	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT				-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748				
06	8670 X	8574	-0-	-96	-0-	8574	3			N	-0-				-0-
07	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	3			N	-0-				-0-
08	0	9259	-0-	9259	-0-	9259	3			N	-0-				-0-
*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	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT				-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2549				N	NO RPT				-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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				
06	3360 X	2819	-0-	-541	-0-	2819	3			N	-0-				-0-
07	3348 X	2573	-0-	-775	-0-	2573	3			N	-0-				-0-
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-				-0-
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	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT				-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13650 - 14720				
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-				-0-
07	2728 X	1453	-0-	-1275	-0-	1453	3			N	-0-				-0-
08	2728 X	1084	-0-	-1644	-0-	1084	3			N	-0-				-0-
09	0	1558	-0-	1558	-0-	1558	3			N	-0-				-0-
*10	4325 X	2767	-0-	-1558	-0-	2767	3			N	-0-				-0-
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-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	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
06		3240 X	2171	-0-	-1069	-0-	2171 3		N	-0-		-0-
07		2945 X	1627	-0-	-1318	-0-	1627 3		N	-0-		-0-
08		0	3006	-0-	3006	3006	3006 3		N	-0-		-0-
*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		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.13593 - 14963	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18687 3		N	-0-		-0-
09	0		10250	-0-	10250	10250	10250 3		N	-0-		-0-
*10	DELQ	PR	8730	-0-	8730	18980	8730 3		N	-0-		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18980			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316	
06	4530	X	3709	-0-	-821	-0-	3709 3		N	-0-		-0-
07	4681	X	2985	-0-	-1696	-0-	2985 3		N	-0-		-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-		-0-
*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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.13838 - 14592	
06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276 3		N	-0-		-0-
07	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972 3		N	-0-		-0-
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358 3		N	-0-		-0-
*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	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15125	PERF.13703 - 14972	
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
*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	N	NO RPT	-0-	-0-	13276			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	15240	PERF.14077 - 14959	
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		N	-0-		-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3		N	-0-		-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-		-0-
*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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092	
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		-0-
07	3100	N	3562	-0-	462	462	3562 3		N	-0-		-0-
08	3100	N	3929	-0-	829	1291	3929 3		N	-0-		-0-
*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	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
 ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4680 X	3881	-0-	-799	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	4495 X	2744	-0-	-1751	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
08	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
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	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

06	6150 X	5759	-0-	-391	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
07	6355 X	5594	-0-	-761	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
08	0	5982	-0-	5982	5982	5982	3			N	-0-					-0-
*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	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
 MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

06	300 N	141	-0-	-159	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
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-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
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-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672
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
06		3660 X	2736	-0-	-924	-0-	2736 3	N	-0-		-0-
07		3565 X	2126	-0-	-1439	-0-	2126 3	N	-0-		-0-
08		2573 X	2435	-0-	-138	-0-	2435 3	N	-0-		-0-
*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		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3	N	-0-		-0-
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3	N	-0-		-0-
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 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3213 - 3231
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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										
ARLEDGE		WELL #: 608		RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630				
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
06	4020 X	3543	-0-	-477	-0-	3543 3		N	-0-			-0-
07	4154 X	1292	-0-	-2862	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
08	4154 X	2075	-0-	-2079	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
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	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS 16		WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808				
MILLS		WELL #: 218										
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

KINCAID		WELL #: 3012		RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401				
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
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-

COLE		WELL #: 1358		RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764				
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	867	-0-	867	867	867 2		N	-0-			-0-
10	0	501	-0-	501	1368	501 2		N	-0-			-0-
*11	2176 N	808	-0-	-1368	-0-	808 2		N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660										
KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID ->	212890	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036 - 4600			
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
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
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-

KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID ->	213268	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF. 3905 - 4106			
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12		12	2			N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	24	12	2			N	-0-			-0-
*11	43 N	19	-0-	-24	-0-	19	2			N	-0-			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		97476 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660												
KINCAID		WELL #:		1012	RRCID ->	099242	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	12797	PERF. 3275 - 3326			
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
10	0	818	-0-	818	818	818	2			N	-0-			-0-
*11	1758 N	940	-0-	-818	-0-	940	2			N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #:		1064	RRCID ->	187461	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3104 - 3414			
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09	0	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	109	59	2			N	-0-			-0-
*11	171 N	62	-0-	-109	-0-	62	2			N	-0-			-0-

WILLIFORD (1650)		97660 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
LA RONYA OIL & GAS		487108												
BUCHANAN, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	086176	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1668 - 1678			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO)		98075 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		19 T	RRCID ->	094323	COMPL. DATE	08/04/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2886 - 2910			
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-			-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		17 T	RRCID ->	094324	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2890 -	2910
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		30 T	RRCID ->	096408	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2674 -	2702
06	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	1	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1	N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		63 T	RRCID ->	100166	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2908 -	2936
06	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	1	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	1	N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		59 T	RRCID ->	100551	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	2923	PERF.	2752 -	2783
06	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1	N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1	N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		79 T	RRCID ->	102559	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	2936	PERF.	2765 -	2788
06	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
07	62 N	33	-0-	-29	B	-0-	33	1	N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	1	N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		93 T	RRCID ->	102696	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2920 -	2942
06	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1	N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48	1	N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1	N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		141 C	RRCID ->	106224	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2750 -	2760
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.// 98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1	N	-0-	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599	
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1	N	-0-	-0-	-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1	N	-0-	-0-	-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596	
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1	N	-0-	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952	
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	1	N	-0-	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891	
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1	N	-0-	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625	
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1	N	-0-	-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
10	0	43	-0-	43 B	43	43	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	73 N	30	-0-	-43 B	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11		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

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

06		37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	1		N	-0-			-0-
07		62 N	38	-0-	-24		-0-	38	1		N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-		-0-	33	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

06		34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	1		N	-0-			-0-
07		62 N	42	-0-	-20		-0-	42	1		N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	1		N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-		-0-	45	1		N	-0-			-0-
10		49 N	49	-0-	-0-		-0-	49	1		N	-0-			-0-
*11		32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2993 - 3000				
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
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 2902 - 2914				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2830 - 2850				
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	1			N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2790 - 2810				
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2774 - 2792				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2834 - 2852				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2860 - 2873				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 1	N	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144		
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1	N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-		-0-
10	0	34	-0-	-34	-34	34 1	N	-0-		-0-
*11	78 N	44	-0-	-34	-0-	44 1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786		
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1	N	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 1	N	-0-		-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 1	N	-0-		-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 1	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-		-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	1			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-		32	1			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	1			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	1			-0-
10	0	38	-0-	38	38		38	1			-0-
*11	81 N	43	-0-	-38	-0-		43	1			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2574 - 2579
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		184	RRCID ->	130997	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	2807	PERF. 2576 - 2580
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	1		N	-0-		-0-
*11	79 N	46	-0-	-33	-0-	46	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
PRYOR RANCH		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
PRYOR RANCH		WELL #: 100		RRCID -> 122107		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)			98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.			546675														
PRYOR RANCH			WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 1971 - 1978						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH			WELL #: 62		RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 1930 - 1944						
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-					-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
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-

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						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 3 C		RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2436 - 2452						
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH			WELL #: 32 C		RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2557 - 2562						
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH			WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638						
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 #:		129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2604 - 2607
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2553 - 2559
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2510 - 2524
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2522 - 2548
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2584 - 2592
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2584 - 2618
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533		
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 12820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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		
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	142	1	403	2	N	-0-		-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	93	1	258	2	N	-0-		-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	83	1	283	2	N	-0-		-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	108	1	400	2	N	-0-		-0-
10	0	622	-0-	622	-0-	180	1	442	2	N	-0-		-0-
11	0	394	-0-	394	-0-	1016	1	294	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		
06	390 N	242	-0-	-148	-0-	63	1	179	2	N	-0-		-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	104	1	287	2	N	-0-		-0-
08	279 N	101	-0-	-178	-0-	23	1	78	2	N	-0-		-0-
09	240 N	8	-0-	-232	-0-	2	1	6	2	N	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	-0-	3	1	2	2	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	3	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
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-

LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		3	RRCID ->	251859	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14574	PERF.12484 - 12510		
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	131	1	373	2	N	-0-		-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	129	1	357	2	N	-0-		-0-
08	496 N	61	-0-	-435	-0-	14	1	47	2	N	-0-		-0-
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-